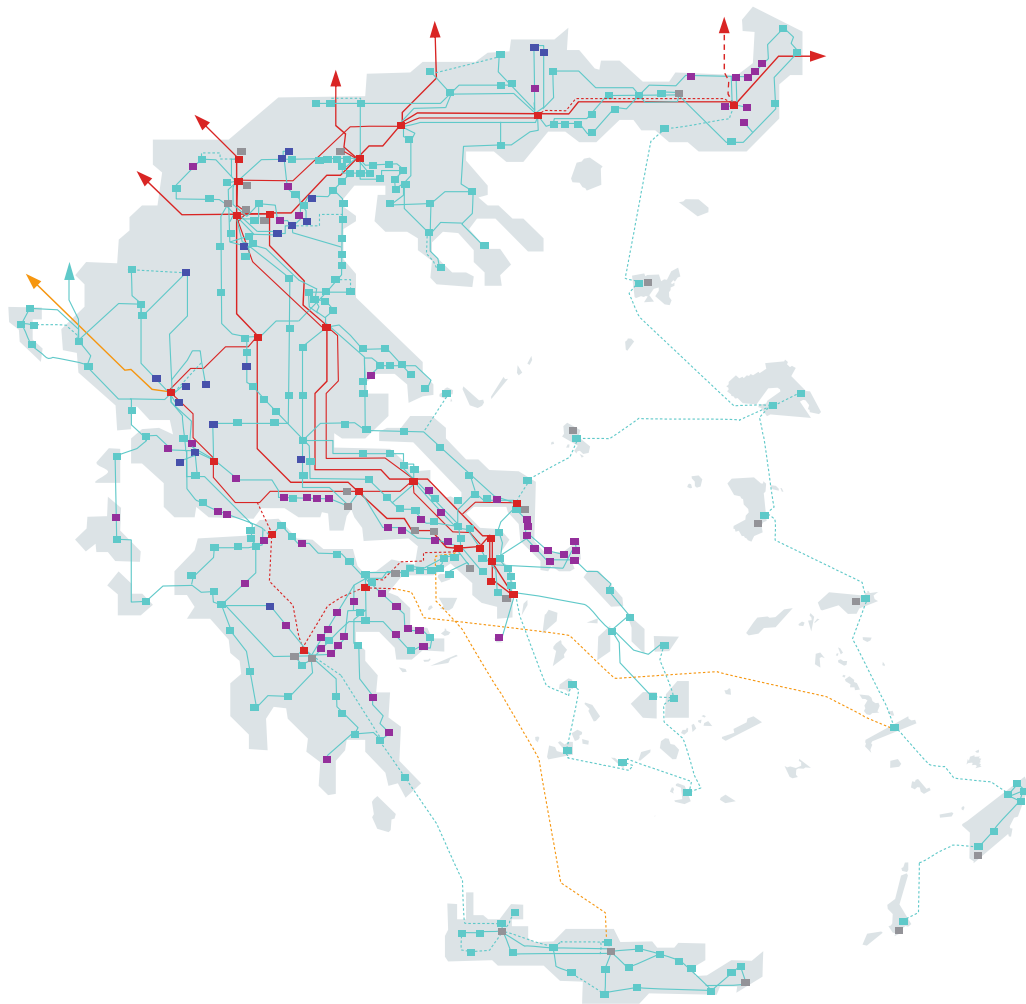


ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2021



αδμηε

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	4
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ	34
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	38
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021 – 31/12/2021	40
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021	41
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2021	42
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021	43
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021	44
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021	45
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ	46
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ	48
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	48
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	57
4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	83
5. ΕΣΟΔΑ	90
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	91
7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	92
8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	92
9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	93
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ	94
11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ	95
12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	96
13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	99
14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	102
15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ	103
16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	103
17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ	104
18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	106
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	108
20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	109
21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	110
22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	110
23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	111
24. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	112
25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	112
26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	113
27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	114
28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	118
29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	120
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	120
31. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ	121
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	121
33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	122
34. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)	123
35. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	123
36. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	124
37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	126
38. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	133
39. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	134
40. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΑΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ	134
41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	134

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου

της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»
της χρήσης 2021 (01/01/2021 – 31/12/2021)

προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που ακολουθεί (εφεξής για λόγους συντομίας «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» ή «Εταιρεία») και εμπεριέχει κατά τρόπο ευσύνολτο, πλην όμως ουσιαστικό και περιεκτικό, όλες τις σχετικές απαιτούμενες κατά νόμο πληροφορίες, προκειμένου να εξαχθεί μία ουσιαστική και εμπεριστατωμένη ενημέρωση για τη δραστηριότητα κατά την ενδέκατη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2021.

Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών 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 2021

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. Ο ΑΔΜΗΕ ως Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) εκτελεί όλα τα καθήκοντα που ορίζονται στο Άρθρο 94 του Νόμου 4001/2011. 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 ροών 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 ΡΑΕ 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, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2021 ο Όμιλος απασχολούσε 1.198 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία 1.168, εκ των οποίων 27 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 17 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ». Το συνολικό μισθοδοτικό κόστος των εργαζομένων που αποσπάστηκαν και διατέθηκαν ισούται με ποσό Ευρώ 1,25 εκ. περίπου, το οποίο περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» απασχολούσε 30 εργαζόμενους και η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 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 ΡΑΕ 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 Ενέργειας (ΡΑΕ).

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.

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 ΡΑΕ, 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 ΡΑΕ, 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ 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 διοικεί την κάθε εταιρεία του Ομίλου 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

Ο εσωτερικός έλεγχος της Εταιρείας διενεργείται από την ανεξάρτητη Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου.

Κατά την άσκηση του ελέγχου η Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου λαμβάνει γνώση όλων των αναγκαίων βιβλίων, εγγράφων, αρχείων, τραπεζικών λογαριασμών και χαρτοφυλακίων της Εταιρείας και ζητεί την απόλυτη και διαρκή συνεργασία της Διοικήσεως, προκειμένου να της παρασχεθούν όλες οι αιτηθείσες πληροφορίες και στοιχεία με σκοπό την απόκτηση εκ μέρους της εύλογης διασφάλισης για την κατάρτιση μίας έκθεσης, η οποία θα είναι απαλλαγμένη από ουσιώδεις ανακρίβειες σχετικά με τις πληροφορίες και τα συμπεράσματα που περιέχονται σε αυτήν.

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

4.1. Οικονομική επισκόπηση έτους 2021

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας μειώθηκαν, σε σύγκριση με τα έσοδα της προηγούμενης χρονιάς κατά 0,48% για τον Όμιλο και 0,37% για την Εταιρεία.

Τα λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν για τον Όμιλο κατά 19,21% σε Ευρώ 197 εκ. το 2021 έναντι Ευρώ 165 εκ. την προηγούμενη χρήση, ενώ για την Εταιρεία αυξήθηκαν κατά 20,14% σε Ευρώ 197 εκ. το 2021 από 164 εκ. το 2020.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε μείωση κατά 9,64% για τον Όμιλο και 10,15% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 190 εκ. έναντι Ευρώ 211 εκ. την προηγούμενη χρήση για τον Όμιλο και Ευρώ 189 εκ. έναντι Ευρώ 210 εκ. την προηγούμενη χρήση για την Εταιρεία, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 66,53% το 2021 έναντι 73,28% το 2020 για τον Όμιλο και 66,31% το 2021 έναντι 73,53% το 2020 για την Εταιρεία. Ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού/EBITDA ανήλθε σε 3,49 το 2021 έναντι 2,42 το 2020 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την Εταιρεία είναι 3,30 το 2021 έναντι 2,84 το 2020. Το περιθώριο καθαρού κέρδους, μειώθηκε σε 24,26% το 2021 έναντι 29,55% το 2020 για τον Όμιλο και 23,82% το 2021, έναντι 29,44% το 2020 για την Εταιρεία. Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων, μειώθηκε συνολικά σε 4,94% το 2021, έναντι 6,22% το 2020 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 4,85% το 2021 από 6,18% το 2020. Μείωση παρουσίασε η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 3,92% το 2021, έναντι 5,75% το 2020 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία τα αντίστοιχα ποσοστά είναι 3,96% για το 2021 έναντι 5,74% για το 2020.

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 των υψηλών ταμειακών διαθεσίμων και διαμορφώνεται για τον Όμιλο σε Ευρώ 663,8 εκ. το 2021, έναντι Ευρώ 509,2 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 32,1% σε σχέση με 27,2% το 2020. Η Εταιρεία συνεχίζει να εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 622,8 εκ. το 2021, έναντι Ευρώ 596,3 εκ. το 2020, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας ανήλθε στο 30,8% το έτος 2021 σε σχέση με το 30,5% του προηγούμενου έτους.

4.3. Ταμειακές ροές

Οι καθαρές χρηματοδοτικές ταμειακές ροές του Ομίλου κρίθηκαν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 32,8 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 14,7 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 42,07 εκ. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος άντλησε δάνειο ποσού Ευρώ 145 εκ. για τη χρηματοδότηση έργων. Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 32,8 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 13,4 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 42,07 εκ.. Επιπρόσθετα, η Εταιρεία άντλησε δάνειο ποσού Ευρώ 90 εκ. για τη χρηματοδότηση έργων. Η Εταιρεία διατήρησε το ποσό των Ευρώ 20,5 εκ. στην Τράπεζα της Ελλάδος, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 15, παράγραφος 1 του Ν. 2469/97 όπως ισχύει περί Κοινού Κεφαλαίου.

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 2021, την 6^η Απριλίου 2022 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 33,9 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

4.5. Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 411 εκ. (2020: Ευρώ 450 εκ.). Αντίστοιχα, για την Εταιρεία οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 409 εκ. (2020: Ευρώ 450 εκ.).

Σύμφωνα με το ΦΕΚ 4821/2021, άρθρο 108, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης μεταβιβάζονται αυτοδικαίως, από τη «ΔΕΗ Α.Ε» στον ΑΔΜΗΕ, κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάσσονται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) του ΕΣΜΗΕ και τελούν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ. Σε ότι αφορά στο τίμημα που καλείται να πληρώσει ο ΑΔΜΗΕ στη «ΔΕΗ Α.Ε», αυτό θα αφορά στην εμπορική αξία των παγίων της Κρήτης. Συγκεκριμένα, το συνολικό τίμημα διακρίνεται σε δύο μέρη με το πρώτο να είναι ίσο με την ρυθμιστική αξία των παγίων και το οποίο συμπεριλήφθηκε άμεσα στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του ΕΣΜΗΕ από την ημερομηνία μεταβίβασης, και ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του ΕΣΜΗΕ. Σε δεύτερο χρόνο θα ακολουθήσει αποτίμηση των μεταβιβαζόμενων παγίων από ανεξάρτητο εξειδικευμένο εκτιμητή εγνωσμένης αξίας και κοινής αποδοχής των ΑΔΜΗΕ και «ΔΕΗ Α.Ε», βάσει του οποίου ο ΑΔΜΗΕ θα κληθεί να καταβάλει επιπλέον ως τίμημα την τυχόν θετική διαφορά μεταξύ της ρυθμιστικής αξίας και της εμπορικής αξίας των παγίων.

Η διαφορά αυτή θα συμπεριλαμβάνεται σε διακριτή ειδική περιουσιακή βάση του ΕΣΜΗΕ και ανακτάται, από την ημερομηνία εξόφλησής του, μέσω των χρεώσεων χρήσεως του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ περί υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου και του επιτρεπόμενου εσόδου του κυρίου και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ, χωρίς να καταβάλλεται απόδοση επί του τιμήματος αυτού βάσει του ενιαίου μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC). Η διακριτή περιουσιακή βάση της παρούσας δύναται να αποσβένεται εντός χρονικού διαστήματος έως και τεσσάρων (4) ετών, αρχής γενομένης από το έτος της εξόφλησης, συνυπολογιζόμενου του μέσου ετήσιου γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛΣΤΑΤ), κατά τρόπον που να εξασφαλίζει την εξομάλυνση του ύψους των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ.

Στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της 31.12.2021, έχουν συμπεριληφθεί στις προσθήκες το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης αξίας Ευρώ 40,6 εκ. περίπου, το οποίο αντιπροσωπεύει το πρώτο μέρος του συνολικού τιμήματος, όπως αναφέρεται ανωτέρω, η όποια διαφορά από την αποτίμηση δεν αναμένεται να είναι σημαντική.

4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2021

- Στις 3 Φεβρουαρίου 2021 υπεγράφη σύμβαση ανάθεσης για την υλοποίηση του νέου Ολοκληρωμένου Επιχειρησιακού Πληροφοριακού Συστήματος συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 6,5 εκ., το οποίο θα υλοποιήσει η ένωση εταιρειών INTRASOFT International – ΟΤΕ Α.Ε. σηματοδοτώντας την ψηφιοποίηση των εταιρικών διαδικασιών του Διαχειριστή.
- Στις 9 Μαρτίου 2021 η Εταιρεία υπέγραψε σύμφωνο συνεργασίας με την Εταιρεία SUNLIGHT για την εγκατάσταση πιλοτικού σταθμού αποθήκευσης στον Υποσταθμό του ΑΔΜΗΕ στη Θήβα. Με συνολική ισχύ της τάξης των 20 MW και αποθηκευτική χωρητικότητα της τάξης των 20 MWh, η νέα εγκατάσταση έχει σκοπό την αναβάθμιση της ικανότητας του Συστήματος Μεταφοράς σε τοπικό επίπεδο και την αύξηση της χωρητικότητάς του για την ένταξη νέων σταθμών ΑΠΕ χωρίς να απαιτείται η κατασκευή νέας γραμμής μεταφοράς 150 kV. Ως τοποθεσία εγκατάστασης της πιλοτικής μονάδας επιλέχθηκε ο Υποσταθμός Υψηλής Τάσης της Θήβας δεδομένου ότι η περιφερειακή ενότητα της Βοιωτίας χαρακτηρίζεται από μεγάλη εγκατεστημένη ισχύ, τόσο θερμικών μονάδων όσο και μονάδων ΑΠΕ.
- Στις 19 Μαρτίου 2021 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για το έργο ανακατασκευής του Κέντρου Υπερ-ψηλής Τάσης (KYT) Κουμουνδούρου με την Εταιρεία Μυτιληναίος, συνολικού τιμήματος Ευρώ 46 εκ.. Το έργο έχει διάρκεια εκτέλεσης 30 μήνες και αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Σεπτέμβριο 2023.

- Στις 22 Απριλίου 2021 ολοκληρώθηκε με επιτυχία από την Εταιρεία η ηλεκτρίση του υπερσύγχρονου συστήματος STATCOM στον Υποσταθμό «Ηράκλειο III» στην Κρήτη. Πρόκειται για την πρώτη εγκατάσταση STATCOM στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, με την οποία επιτυγχάνεται ο έλεγχος και η δυναμική ρύθμιση της τάσης του Συστήματος της Κρήτης. Η νέα εγκατάσταση διασφαλίζει την ευσταθή λειτουργία του συστήματος της Κρήτης, επιτρέποντας την απόσυρση των παλαιωμένων και ρυπογόνων τοπικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής μόλις το νησί διασυνδεθεί πλήρως με το ηπειρωτικό σύστημα.
- Στις 11 Μαΐου 2021 η Αγορά Επόμενης Ημέρας της Βουλγαρίας συνδέθηκε, μέσω της Ελλάδας, με τις υπόλοιπες ευρωπαϊκές αγορές. Με τη σύζευξη αυτή, είναι διαθέσιμα πάνω από 1.000 MW μεταφορικής ικανότητας με τις ευρωπαϊκές χώρες, συντελώντας στην οικονομική και αποδοτική λειτουργία της ευρωπαϊκής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Την 1η Ιουλίου 2021 η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου βραβεύεται ως ΕΡΓΟ ΤΗΣ ΧΡΟΝΙΑΣ 2020. Η διάκριση του σημαντικού ενεργειακού έργου υποδομής ήταν αποτέλεσμα ανοιχτής ηλεκτρονικής ψηφοφορίας που διενεργήθηκε από τον ειδησεογραφικό ιστότοπο yprodomes.com.
- Την 1η Ιουλίου 2021, πραγματοποιήθηκε η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας Ν.Α Ευρώπης «SELENE CC A.E.» συγγενής Εταιρεία (συμμετοχή 25%). Το «SELENE CC A.E.» παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες στους Διαχειριστές-μετόχους του με στόχο τον συντονισμό και την αρμονική λειτουργία των Συστημάτων Μεταφοράς της περιοχής.

Το νέο Περιφερειακό Κέντρο με έδρα τη Θεσσαλονίκη παρέχει υπηρεσίες με στόχο:

- Την ανάπτυξη κοινού μοντέλου δικτύου
- Τον συντονισμό της Επιχειρησιακής Ασφάλειας
- Τον συντονισμό υπολογισμού της δυναμικότητας των διασυνδέσεων
- Τον συντονισμό του προγραμματισμού συντηρήσεων
- Την αξιολόγηση της βραχυχρόνιας επάρκειας του Συστήματος Μεταφοράς της περιοχής

Το «SELENE CC A.E» συστήθηκε το περυσινό καλοκαίρι από τους Διαχειριστές των Συστημάτων της Ελλάδας (ΑΔΜΗΕ), της Βουλγαρίας (ESO-EAD), της Ιταλίας (Terna) και της Ρουμανίας (Transelectrica) και αποτελεί έναν από τους έξι Περιφερειακούς Συντονιστές Ασφάλειας που λειτουργούν σήμερα στην ευρωπαϊκή ήπειρο. Η λειτουργία του συνιστά ένα σημαντικό βήμα για την εναρμόνιση της περιοχής με το 3ο πακέτο πολιτικής της ΕΕ. Στο πλαίσιο του Πακέτου Καθαρής Ενέργειας (ΠΚΕ), τον Ιούλιο 2022 το «SELENE CC A.E» θα μετεξελιχθεί σε «Περιφερειακό Κέντρο Συντονισμού» (Regional Coordination Center - RCC) με αυξημένες υποχρεώσεις και αρμοδιότητες. Οι αναγκαίες προετοιμασίες για τη μετάβαση αυτή έχουν ήδη ξεκινήσει.

- Στις 3 Ιουλίου 2021 η Κρήτη ηλεκτροδοτήθηκε για πρώτη φορά από το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας μέσω της νέας ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης-Πελοποννήσου. Η μεταφορά ηλεκτρικών φορτίων μέσω του νέου υποβρύχιου καλωδίου Υψηλής Τάσης αναμένεται να συμβάλει στην ομαλοποίηση της ηλεκτροδότησης μετά τη μείωση στο ηλεκτροπαραγωγικό δυναμικό του νησιού.
- Την 1η Αυγούστου 2021 σύμφωνα με το ΦΕΚ 4821/2021, άρθρο 108, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης μεταβιβάζονται αυτοδικαίως, από τη «ΔΕΗ Α.Ε» στον ΑΔΜΗΕ, κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάσσονται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) του ΕΣΜΗΕ και τελούν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ.
- Στις 22 Σεπτεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε με επιτυχία η σύζευξη της ενδοημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας με τις αγορές της Ιταλίας και της Σλοβενίας.
- Στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, ολοκληρώθηκε ο ανοιχτός διαγωνισμός για την ανάπτυξη του ιδιόκτητου δικτύου κορμού οπτικών ινών DWDM της θυγατρικής Εταιρείας «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.». Το νέο, υψηλής διαθεσιμότητας οπτικό δίκτυο της «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με προϋπολογισμό 9 εκ. αναμένεται να παρέχει μεγάλες ταχύτητες διασύνδεσης (10 Tbps), τιμολογιακά προγράμματα με βάση τις ανάγκες των πελατών, εξαιρετικά χαμηλή υστέρηση μεταγωγής δεδομένων (Latency Guarantee), άμεση ενεργοποίηση υπηρεσιών και υπηρεσίες Metro Ethernet.

- Στις 15 Νοεμβρίου 2021 η «GRID TELECOM M.A.E.» υπογράφει συμφωνία με την εταιρεία Islalink 25ετούς διάρκειας με αντικείμενο την επέκταση του επίγειου οπτικού δικτύου κορμού του υποβρυχίου καλωδίου IONIAN που συνδέει την Ιταλία και την Ελλάδα. Η συνεργασία της θυγατρικής του ΑΔΜΗΕ και της Islalink σηματοδοτεί την επέκταση κρίσιμων ευρυζωνικών υποδομών στη Μεσόγειο που ενισχύουν σημαντικά τη διασυνδεσιμότητα των δύο χωρών με επιπλέον χωρητικότητα 360 Tbps.
- Στις 23 Δεκεμβρίου 2021 σύμφωνα με τις υπ' αριθμόν 165654 & 165655 αποφάσεις του Υπουργείου Οικονομικών αποφασίστηκε η χρηματοδότηση των έργων «Διασύνδεση Κυκλάδων Δ Φάση» και «Ανακατασκευή του ΚΥΤ Κουμουνδούρου & Γραμμή Μεταφοράς 400 kV ΚΥΤ Κουμουνδούρου – ΚΥΤ Κορίνθου» να πραγματοποιηθεί από πόρους του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων και συγκεκριμένα του Ταμείου Ανάκαμψης. Τα εν λόγω έργα υλοποιούνται στο πλαίσιο του Εθνικού Σχεδίου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας «Ελλάδα 2.0» με τη χρηματοδότηση της Ευρωπαϊκής Ένωσης – NextGeneration EU. Για το έργο «Διασύνδεση Κυκλάδων Δ Φάση» με προϋπολογισμό 448,9 εκ. η δημόσια δαπάνη που εγγράφηκε στο Πρόγραμμα Δημοσίων Επενδύσεων ανέρχεται σε ποσό ύψους Ευρώ 164,5 εκ. (συμπεριλαμβανομένου και του τμήματος του ΔΕΔΔΗΕ) από τα οποία έχει εισπράχθει ποσό Ευρώ 82,2 εκ.. Η δημόσια δαπάνη του έργου «Ανακατασκευή του ΚΥΤ Κουμουνδούρου & Γραμμή Μεταφοράς 400 kV ΚΥΤ Κουμουνδούρου – ΚΥΤ Κορίνθου» με συνολικό προϋπολογισμό Ευρώ 93,9εκ. είναι Ευρώ 30,1 εκ. ενώ έχει ληφθεί ποσό επιχορήγησης Ευρώ 15 εκ..
- Στις 30 Δεκεμβρίου 2021 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση έκδοσης Κοινού Ομολογιακού δανείου ποσού 150 εκ. με τις τράπεζες Εθνική Τράπεζα, Alpha Bank, Τράπεζα Πειραιώς και Bank of China. Εκδόθηκαν ισάριθμες ονομαστικές ομολογίες ονομαστικής αξίας 1 Ευρώ ενώ θα εκδοθούν δύο σειρές ομολογιών (Σειρά Α και Β) η καθεμία από τις οποίες αποσκοπεί σε διαφορετικό σκοπό χρηματοδότησης αναγκών της Εταιρείας.
- Στις 28 Δεκεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε το υποέργο που αφορά στην εγκατάσταση των καλωδίων οπτικών ινών μεταξύ της Αττικής και της Κρήτης και ποντίστηκε το πρώτο μισό του ανατολικού καλωδίου ισχύος, μήκους 170 χλμ.

4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2021 ή βρίσκονται σε εξέλιξη

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

1. Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων έχει χαρακτηριστεί ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας». Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεομένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Ο σχεδιασμός του έργου διαμορφώθηκε με γνώμονα την ελαχιστοποίηση της περιβαλλοντικής όχλησης επί των Νήσων. Σε αυτή την κατεύθυνση, οι νέοι υποσταθμοί επί των Νήσων έχουν χωροθετηθεί πλησίον του αιγιαλού ώστε να αποφευχθεί η κατασκευή εναέριων γραμμών μεταφοράς επί των Νήσων, ενώ η διασύνδεση των Νήσων μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων. Σύμφωνα με τα προαναφερθέντα, ο ΑΔΜΗΕ υλοποιεί το έργο σε φάσεις:

Α' Φάση

Η υλοποίηση της Α' Φάσης, προϋπολογισμού Ευρώ 264,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου ολοκληρώθηκε το 2018.

Β' Φάση

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων προϋπολογισμού Ευρώ 47,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Νάξου με την Πάρο και τη Μύκονο ολοκληρώθηκε το 2020.

Γ' Φάση

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων τέθηκε σε κανονική λειτουργία με προσωρινή σύνδεση στη Σύρο τον Οκτώβριο του 2020 και με την τελική σύνδεση τον Ιούνιο του 2021. Περιλαμβάνει την πόντιση και του δεύτερου καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης (αυτεπαγωγές και πύλες) στο Λαύριο και στη Σύρο.

Στόχος της Γ' Φάσης είναι η εξασφάλιση της απαιτούμενης αξιοπιστίας για όλες τις λειτουργικές συνθήκες, ανάλογα και με την εξέλιξη της ζήτησης των διασυνδεομένων Νήσων. Με την ολοκλήρωση της Γ' Φάσης εξασφαλίζεται πλήρης αξιοπιστία τροφοδότησης του συγκροτήματος των Κυκλάδων για τον προβλεπόμενο χρονικό ορίζοντα λειτουργίας του έργου.

Σε κάθε περίπτωση, ακόμη και έπειτα από την κατασκευή όλων των φάσεων του έργου, θα πρέπει να διατηρηθεί παραγωγικό δυναμικό στις Νήσους, ώστε να είναι δυνατό να αντιμετωπισθούν τα έκτακτα περιστατικά.

Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 122,3 εκ., συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Δ' Φάση

Το 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους Ευρώ 410 εκ., η οποία περιλαμβάνει την διασύνδεση των νησιών της Θήρας, Μήλου, Φολεγάνδρου και Σερίφου με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Οι διαγωνιστικές διαδικασίες για τη διασύνδεση της Θήρας ολοκληρώθηκαν και έχουν ήδη υπογραφεί οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για την καλωδιακή γραμμή Νάξου-Θήρας και τον Υποσταθμό & SVC Θήρας. Επίσης, προκηρύχθηκαν οι διαγωνισμοί για την διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ των νήσων της Μήλου, Φολεγάνδρου και Σερίφου.

Η υποθαλάσσια γραμμή της Θήρας αναμένεται να ηλεκτριστεί το α' εξάμηνο του 2023 και τα υπόλοιπα νησιά εκτιμάται ότι θα διασυνδεθούν με το ΕΣΜΗΕ το α' εξάμηνο του 2024. Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, σύμφωνα με τις εκτιμήσεις που αποτυπώνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2031, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο έχει εγκριθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

2. Διασύνδεση της Κρήτης

Το Σύστημα της Κρήτης χαρακτηρίζεται από:

- Πολύ υψηλό μεταβλητό κόστος παραγωγής εξαιτίας της χρήσης πετρελαίου στους τοπικούς Σταθμούς παραγωγής, το οποίο αντανakλάται σε σημαντικότερη επιβάρυνση των καταναλωτών για κάλυψη των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).
- Μεγάλο ετήσιο ρυθμό αύξησης του φορτίου της Νήσου. Σημειώνεται ότι το φορτίο κατά τους θερινούς μήνες καλύπτεται οριακά από τους τοπικούς Σταθμούς.
- Τη μεγάλη δυσκολία έως αδυναμία εξεύρεσης χώρων και εξασφάλιση αδειοδοτήσεων για την ενίσχυση των τοπικών Σταθμών ή την ανάπτυξη νέων.
- Το συνεχώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για την αξιοποίηση του πλούσιου τοπικού δυναμικού ΑΠΕ, η διείσδυση των οποίων στο μίγμα ηλεκτροπαραγωγής της Νήσου περιορίζεται εξαιτίας των τεχνικών περιορισμών (κυρίως σημαντικών ζητημάτων ευστάθειας τα οποία είναι δυνατό να δημιουργήσει η υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα όπως αυτό της Κρήτης).
- Χαμηλό επίπεδο αξιοπιστίας τροφοδότησης, ιδιαίτερα σε περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα παραγωγής.

Τα προαναφερθέντα χαρακτηριστικά καθιστούν τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ ένα αναγκαίο έργο σε ότι αφορά τη σκοπιμότητα της υλοποίησής του.

Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποτελεί την πρώτη φάση της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ. Η διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος Κρήτη - Πελοπόννησος περιλαμβάνει 2 κυκλώματα εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV, ονομαστικής μεταφορικής ικανότητας 200 MVA έκαστο. Από την επισταμένη διερεύνηση η οποία πραγματοποιήθηκε για θέματα λειτουργίας και επάρκειας ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, προέκυψε ότι η ισχύς, η οποία είναι δυνατό να διακινείται με ασφάλεια μέσω αυτού του συνδέσμου εναλλασσόμενου ρεύματος κυμαίνεται από 150 MW έως και 180 MW, ανάλογα με τις συνθήκες της λειτουργίας.

Εντός του 2020 ολοκληρώθηκαν οι Υποσταθμοί στην Πελοπόννησο και τα Χανιά, οι υπόγειες καλωδιακές γραμμές μεταφοράς στην Κρήτη και την Πελοπόννησο, η μία υποβρύχια καλωδιακή γραμμή και το μεγαλύτερο μέρος των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο, γεγονός που επέτρεψε την επιτυχή δοκιμαστική ηλεκτρίση της διασύνδεσης τον Δεκέμβριο του 2020. Η δεύτερη υποβρύχια καλωδιακή γραμμή, οι τελικές διευθετήσεις των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο και το STATCOM ολοκληρώθηκαν σταδιακά έως τον Μάιο του 2021, οπότε και η διασύνδεση τέθηκε σε ετοιμότητα για να λειτουργήσει υπό φορτίο. Τον Ιούλιο του 2021 η διασύνδεση τέθηκε σε λειτουργία υπό φορτίο και έκτοτε λειτουργεί ανελλιπώς.

Το έργο, κόστους Ευρώ 374,5 εκ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής (Φάση II της Διασύνδεσης της Κρήτης)

Το έργο αυτό πρόκειται για τη φυσική συνέχεια του έργου της μικρής διασύνδεσης Κρήτη – Πελοπόννησος και εξυπηρετεί τους ίδιους σκοπούς με αυτό μέσω της περαιτέρω ενίσχυσης της ασφάλειας εφοδιασμού της νήσου μαζί με την ανάγκη αύξησης της ικανότητας απορρόφησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Παράλληλα, αναμένεται περαιτέρω σημαντική μείωση των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για όλους τους καταναλωτές του συστήματος στην Ελληνική Επικράτεια.

Το έργο αυτό πραγματοποιείται από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION MONO-ΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ», που συστάθηκε με βάση τις αποφάσεις ΡΑΕ 816/2018 και 838/2018 ως φορέας υλοποίησης, και που ως μοναδικό σκοπό έχει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου. Επιπρόσθετα, της έχει ανατεθεί η επιλογή εταιρειών που θα συνάψουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ και θα ασχολούνται με τη συντήρηση του συστήματος για 10 έτη, που υπεύθυνος θα είναι ο ΑΔΜΗΕ. Η ιδιοκτησία, η κυριότητα, η λειτουργία του καλωδίου και οι τεχνικές προδιαγραφές που δόθηκαν για την κατασκευή του καλωδίου στους εργολάβους είναι καθαρά ευθύνη του ΑΔΜΗΕ (ως διαχειριστής και κύριος του ΕΣΜΗΕ). Το πάγιο θα ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και παρουςιάζεται στις δικές του Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Συνεπώς, καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου από την Αριάδνη, αυτό ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και αποτυπώνεται αντίστοιχα στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ, ενώ μετά την ηλεκτρίσή του, το έργο ενσωματώνεται στο ΕΣΜΗΕ, την κυριότητα και διαχείριση του οποίου έχει, κατ' αποκλειστικότητα, ο ΑΔΜΗΕ.

Το έργο αυτό αποτελείται από δύο υποέργα: Το πρώτο αφορά στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση καλωδίων και σταθμών ηλεκτροδίων για την ηλεκτρική διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)» και το δεύτερο στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση δυο Σταθμών Μετατροπής και ενός Υποσταθμού για την Ηλεκτρική Διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)».

Οι εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη. Συγκεκριμένα, όσον αφορά στους Σταθμούς Μετατροπής, έχει ξεκινήσει η παραγωγή του εξοπλισμού τους ενώ έχουν ξεκινήσει και πρόδρομες εργασίες εργοταξίων. Αναφορικά με την πρόοδο του καλωδιακού τμήματος έχει ολοκληρωθεί η πόντιση του ανατολικού πόλου κατά το ήμισυ βάσει χρονοδιαγράμματος καθώς και η πόντιση των οπτικών ινών στο σύνολό της. Επιπρόσθετα, ολοκληρώνεται η παραγωγή των τελευταίων τμημάτων των καλωδίων (υποβρύχιων και υπόγειων). Τέλος, βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή του υπόγειου τμήματος της όδευσης από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαυγιάλωσης στην Αττική.

Το έργο συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,044 δις έχει ενταχθεί στην εξειδίκευση του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020» (ΕΠΑνΕΚ) με την υπ' αριθμ. 4101/1467/Α1/25-6-2019 Απόφαση της Επιτροπής Παρακολούθησης, για χρηματοδότηση από την Προγραμματική Περίοδο του ΕΣΠΑ 2014-2020.

3. Επέκταση Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο

Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη (με τη δημιουργία στη συνέχεια βρόχου 400 kV Πάτρα - Μεγαλόπολη - Κόρινθος) αυξάνει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο, δίνει τη δυνατότητα ανάπτυξης ΑΠΕ και θερμικών Σταθμών, βελτιώνει σημαντικά το περιθώριο της ευστάθειας των τάσεων για το Νότιο Σύστημα και εξασφαλίζει την Πελοπόννησο σε οποιονδήποτε συνδυασμό συνθηκών παραγωγής και φορτίου. Επιπλέον, συνδέει ισχυρά το κέντρο παραγωγής Μεγαλόπολης με τις περιοχές υψηλού

φορτίου (Αττική και περιοχή Πάτρας) και συμβάλλει στην επίτευξη ισοβαρούς ανάπτυξης των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς στο Νότιο Σύστημα. Τέλος, θα πρέπει να τονιστεί ότι η ανάπτυξη του Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο συμβάλλει στον περιορισμό των συνολικών απωλειών του ΕΣΜΗΕ.

Το έργο του ΚΥΤ Μεγαλόπολης συγχρηματοδοτήθηκε από το ΕΣΠΑ 2007-2013 και μέρος των έργων επέκτασης δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Δυτικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Πάτρα – Δυτική Στερεά)

Η κατασκευή νέου κέντρου υψηλής τάσης στη Μεγαλόπολη είναι σημαντική για την περιοχή της Πελοποννήσου. Το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης, το οποίο τέθηκε πλήρως σε λειτουργία εντός του 2014, ήταν απαραίτητο για τη σύνδεση της νέας μονάδας παραγωγής στη Μεγαλόπολη (μονάδα «Μεγαλόπολη V»), για την αύξηση της διείσδυσης από ΑΠΕ στην Πελοπόννησο και για την υποστήριξη των τάσεων σε ώρες υψηλών φορτίων.

Η διασύνδεση του κέντρου υψηλής τάσης Μεγαλόπολης με τα κυκλώματα 400 kV στην πλευρά του Αντιρρίου πραγματοποιείται με νέα γραμμή μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος, αποτελούμενη από εναέρια, υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τις αντίστοιχες αυτεπαγωγές αντιστάθμισης.

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου έχουν ολοκληρωθεί και απομένει ένα μικρό τμήμα της εναέριας γραμμής (2 πυλώνες) λόγω εμπλοκής με γειτονικό μοναστήρι. Το τμήμα αυτό αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί πλήρως εντός του 2022.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 163,7 εκ..

Ανατολικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Κόρινθος – Αττική)

Βασικός κόμβος του Ανατολικού Διαδρόμου είναι το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου, το οποίο προβλέπεται να συνδεθεί στο Σύστημα 400 kV ως εξής:

- Σε πρώτο στάδιο με το κέντρο υπερυψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος.
- Σε επόμενο στάδιο με το νέο κέντρο υπερυψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος. Το υπόψη υποέργο έχει εγκριθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Τα έργα του Ανατολικού Διαδρόμου είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθούν έως το 2024 (το τμήμα από το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης έως και το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου θα ολοκληρωθεί εντός του 2022).

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 95,6 εκ..

4. Διασύνδεση Σκιάθου

Για την ενίσχυση της αξιοπιστίας ηλεκτρικής τροφοδότησης των Β. Σποράδων, έχει προγραμματισθεί η ανάπτυξη νέου Υ/Σ στη Σκιάθο και η διασύνδεσή του με τον υφιστάμενο Υ/Σ Μαντουδίου στην Εύβοια. Η διασύνδεση περιλαμβάνει νέα γραμμή μεταφοράς 150 kV, αποτελούμενη από εναέρια (νέα και αναβαθμιζόμενα), υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τα απαιτούμενα έργα ενίσχυσης στον Υ/Σ Μαντουδίου.

Εντός του 2021 ολοκληρώθηκε η κατασκευή των υπογείων τμημάτων της καλωδιακής Γραμμής Μεταφοράς (ΓΜ) 150kV στα χερσαία τμήματά της σε Β.Εύβοια και Σκιάθο. Διεξήχθη με επιτυχία η δοκιμαστική ηλεκτρίση της συνολικής καλωδιακής ΓΜ αποτελούμενης από το υποβρύχιο καλώδιο, τα υπόγεια τμήματα, τους συνδέσμους μετάβασης καθώς και το συνολικό μήκος των Οπτικών Ινών. Επιπροσθέτως, εντός του 2021 συμβασιοποιήθηκε το έργο της κατασκευής της νέας Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς 150kV απλού κυκλώματος.

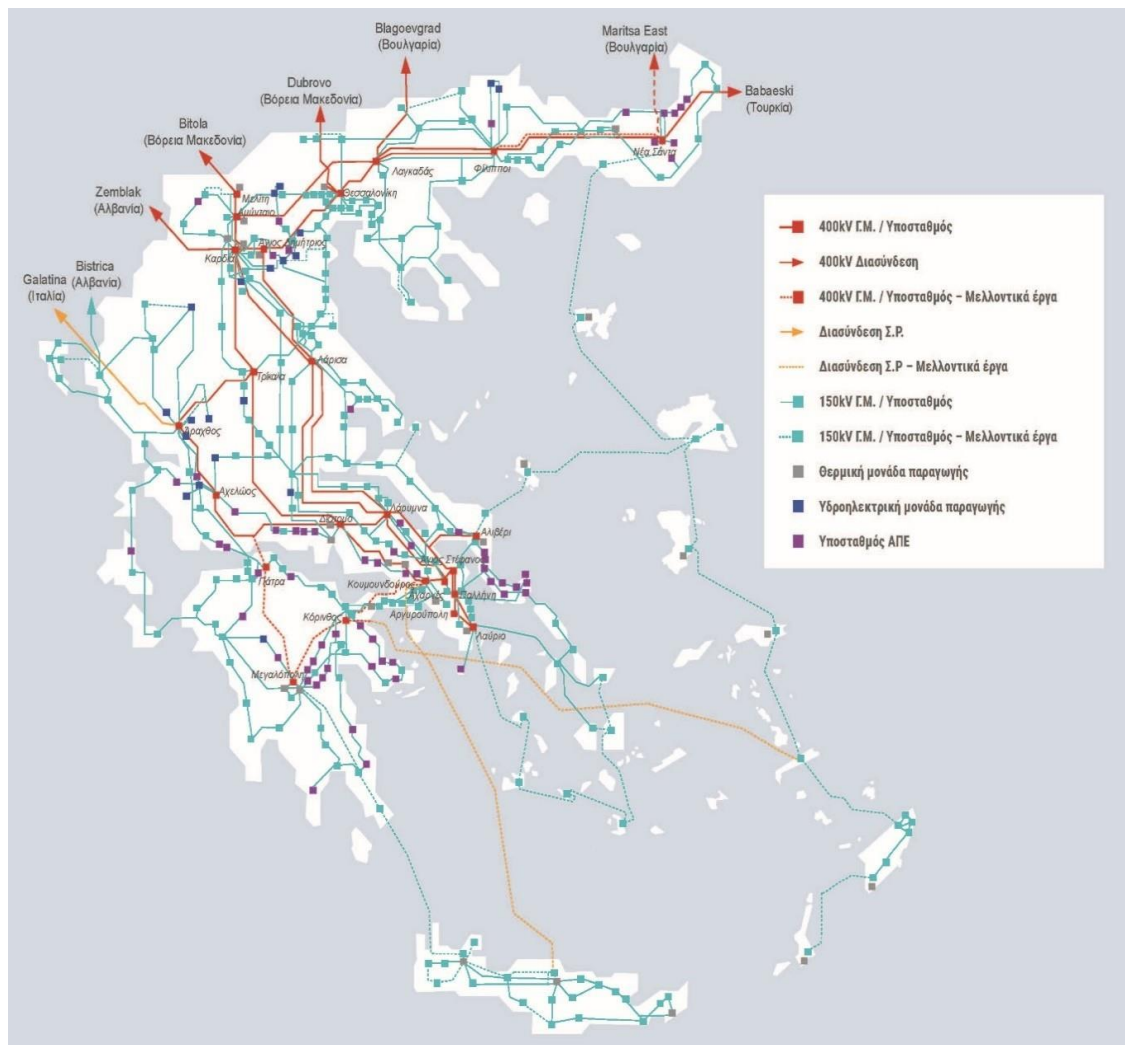
Οι εργασίες κατασκευής και αναβάθμισης στους εκατέρωθεν Υποσταθμούς Σκιάθου και Μαντουδίου αντιστοίχως είναι σε εξέλιξη και η ολοκλήρωση της συνολικής διασύνδεσης τους αναμένεται εντός του 2022.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 56,3 εκ..

5. ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Εντός του 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ GIS Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το σημείο σύνδεσης της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική.

Η ολοκλήρωση της πρώτης φάσης του έργου αναμένεται εντός του 2023 και ο συνολικός του προϋπολογισμός ανέρχεται σε Ευρώ 46 εκ.. Το έργο έχει εγκριθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Η πλήρης ολοκλήρωση του έργου αναμένεται εντός του 2025.



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

2021-2030

Ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από την 31η Δεκεμβρίου 2019 έως και την 31η Ιανουαρίου 2020 το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ το οποίο αφορά την περίοδο 2021 – 2030. Οι υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που υποβλήθηκαν κατά την δημόσια διαβούλευση, εκπόνησαν το τελικό σχέδιο του ΔΠΑ 2021-2030, το οποίο υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 31η Μαρτίου 2020 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Νοεμβρίου έως τις 2 Δεκεμβρίου 2020. Με την επιστολή της ΡΑΕ Ο-87542/06.05.2021, υποβλήθηκε την 11η Ιουνίου 2021 το αναθεωρημένο τελικό σχέδιο ΔΠΑ 2021-2030 για έγκριση στη ΡΑΕ. Εν συνεχεία με την απόφαση ΡΑΕ 611/29.7.2021 εγκρίθηκε το αναθεωρημένο τελικό σχέδιο ΔΠΑ 2021-2030.

2022-2031

Το Προκαταρκτικό Σχέδιο του ΔΠΑ 2022-2031 τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ από τις 5 Ιανουαρίου 2021 έως τις 5 Φεβρουαρίου 2021. Στη συνέχεια, οι υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που υποβλήθηκαν κατά την δημόσια διαβούλευση, εκπόνησαν το τελικό σχέδιο του ΔΠΑ 2022-2031, το οποίο υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 15η Απριλίου 2021.

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 θα υποβληθεί στη ΡΑΕ για έγκριση μέχρι τον Απρίλιο 2022.

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 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 τη διαχείριση εκ μέρους 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 της 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

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 απαιτήσεων 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 απαιτήσεων 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.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, 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 συνδεόμενους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

5.3.4. Κίνδυνος αύξησης των επιτοκίων

Ο ΑΔΜΗΕ εκτίθεται σε κίνδυνο αύξησης των επιτοκίων, κυρίως λόγω του δανεισμού με κυμαινόμενα επιτόκια, τα οποία συνδέονται με το Euribor, και μπορεί να επηρεάσουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Σε εθνικό και παγκόσμιο επίπεδο, κρίσιμα ζητήματα όπως οι πληθωριστικές πιέσεις που απορρέουν κυρίως από την ενεργειακή κρίση, τις διαταραχές της εφοδιαστικής αλυσίδας, την εξέλιξη της πανδημίας καθώς και τις πρόσφατες γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία αναμένεται να παραμείνουν στην επικαιρότητα, με αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2022 και ενδέχεται να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων. Ενώ η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα είναι επιφυλακτική για ενδεχόμενη μεταβολή του Euribor, το οποίο εξακολουθεί να παραμένει σε αρνητικά επίπεδα, υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση πιθανής διακύμανσης, θα χρησιμοποιηθούν κατάλληλα μέσα χρηματοοικονομικής αντιστάθμισης.

5.3.5. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών είναι ελάχιστος για τον Όμιλο και 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 ΡΑΕ 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. Λοιποί κίνδυνοι – Covid-19

Ο Όμιλος κατά την διάρκεια του 2021 συνέχισε να παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση της πανδημίας Covid-19 κι έχοντας ως βασική προτεραιότητα την διασφάλιση της προστασίας του ανθρώπινου δυναμικού της έχει λάβει μια δέσμη μέτρων που αποτελούν κυρίως προστατευτικά μέτρα. Ενδεικτικά αναφέρονται τα βασικότερα από αυτά:

- Καθορισμός αυξημένου ποσοστού τηλεργασίας.
- Διενέργεια μοριακών τεστ κάθε εβδομάδα για όλους τους εργαζόμενους που εργάζονται με φυσική παρουσία.
- Καθορισμός ειδικής ομάδας διαχείρισης κρίσης λόγω κορονοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας. Η εν λόγω ομάδα αξιολογεί τακτικά την αποτελεσματικότητα αυτών των μέτρων προκειμένου να διασφαλίσει ότι συμμορφώνονται με τα σχετικά μέτρα που επιβάλλει η Πολιτεία.
- Ενισχυμένα μέτρα προστασίας στα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας, τα οποία είναι επιφορτισμένα με την παρακολούθηση, τη λειτουργία και τον Έλεγχο του Εθνικού Διασυνδεδεμένου Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Υποχρεωτική εφαρμογή της μεθόδου τηλεργασίας κατά 70% για όσους εργαζομένους είναι εφικτή η εξ αποστάσεως εκτέλεση των καθηκόντων τους.
- Χωροταξικές ρυθμίσεις ώστε οι υπάλληλοι να τοποθετούνται με ασφάλεια ανά ένα ή δύο άτομα, ανάλογα με το μέγεθος του χώρου.
- Ειδικές ρυθμίσεις για εργαζομένους που ανήκουν σε ευπαθείς ομάδες.
- Εκπόνηση Εκτίμησης Επικινδυνότητας λόγω κορονοϊού (Specific Risk Assessment), όπου εντοπίζονται οι πιθανοί κίνδυνοι και καταγράφονται τα εφαρμοζόμενα/προτεινόμενα μέτρα.
- Δημιουργία τηλεφωνικής γραμμής ψυχολογικής υποστήριξης όλων των εργαζομένων.
- Διανομή ατομικών μασκών προστασίας καθώς και άλλων μέτρων ατομικής προστασίας σε όλους τους εργαζόμενους.
- Η χρήση της μάσκας είναι υποχρεωτική, σε όλους τους εσωτερικούς και εξωτερικούς χώρους των κτιρίων.
- Η θερμομέτρηση είναι υποχρεωτική, για όλους τους εργαζόμενους και επισκέπτες, κατά την είσοδο τους στα κτίρια του Ομίλου.

Εκτός από τη συνεχιζόμενη διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου λόγω της επιδημίας Covid-19, τέθηκε σε εφαρμογή και ένα αυξημένο επίπεδο εποπτείας για την προστασία της οικονομικής κατάστασης του Ομίλου και της Εταιρείας.

- Η Διοίκηση δεν έχει καμία ένδειξη ότι θα επηρεαστούν σημαντικά τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας.
- Επαναξιολογήθηκε προσεκτικά το Επενδυτικό πλάνο του 2022, όμως εκτίμηση της Διοίκησης είναι πως δεν θα επηρεαστεί ουσιαστικά η υλοποίησή του. Ωστόσο, οι εκτιμήσεις αυτές επικαιροποιούνται διαρκώς με βάση την εξέλιξη της κρίσης.
- Ο Όμιλος διαθέτει καλή χρηματοοικονομική θέση, ενώ η συνολική διαθέσιμη ρευστότητα είναι σε υψηλά επίπεδα.

Όλα τα παραπάνω αποτελούν σημαντικούς παράγοντες μετριασμού του ρίσκου, που ενέχει η αβεβαιότητα για την εξέλιξη της κατάστασης αλλά και διατήρησης της ανταγωνιστικής θέσης του Ομίλου και της Εταιρείας.

5.3.8. Διάφοροι ειδικοί κίνδυνοι

5.3.8.1. Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων 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) ασφαλίζονται από τους εργολάβους κατά την διάρκεια της κατασκευής τους.

5.3.8.2. Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών. 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.

5.3.8.3. Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

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

5.3.8.4. Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

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

Τα πρόσφατα γεωπολιτικά γεγονότα στην Ουκρανία, οι στρατιωτικές ενέργειες από τη Ρωσία και η απάντηση των ευρωπαϊκών χωρών και των Ηνωμένων Πολιτειών με τη μορφή οικονομικών κυρώσεων έχουν αρχίσει και επηρεάζουν σημαντικά τις παγκόσμιες αγορές ενέργειας και τις οικονομικές εξελίξεις γενικότερα.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν τις εξελίξεις στην παγκόσμια αγορά ενέργειας με την γενικότερη αύξηση των τιμών και σχεδιάζουν τις ανάλογες ενέργειες.

6. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Ο Όμιλος βάσει καταστατικού και της 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 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.

Αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

Η διαρκώς επιταχυνόμενη πορεία της κλιματικής αλλαγής προκαλεί ολοένα και περισσότερες δυσμενείς επιπτώσεις αυξανόμενης έντασης, επιφυλάσσοντας παράλληλα χρόνιες επιπτώσεις για το περιβάλλον και τον άνθρωπο. Ο στρατηγικός σχεδιασμός του ΑΔΜΗΕ λαμβάνει υπόψη τις νέες συνθήκες που διαμορφώνονται από την κλιματική αλλαγή, προκειμένου να προσαρμοστεί (adaptation) 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.

Στο πλαίσιο αυτό, ένας από τους πυλώνες της νέας Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ είναι η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον. Ο σχεδιασμός αυτός λαμβάνει υπόψη μια σειρά από παραμέτρους, συμπεριλαμβανομένων των κλιματικών παραμέτρων, οι οποίες αλλάζουν σε πολλά επίπεδα, καθώς η εμφάνιση ακραίων καιρικών φαινομένων είναι πλέον ολοένα και συχνότερη στη χώρα μας. Παράλληλα, ιδιαίτερα σημαντική είναι η συμβολή του ΑΔΜΗΕ και στον τομέα της αντιμετώπισης και μετριασμού της κλιματικής αλλαγής (climate mitigation) σε εθνικό επίπεδο. Μέσω των νέων διασυνδέσεων που πραγματοποιεί, καθιστά εφικτή την αλλαγή του ενεργειακού μείγματος της χώρας, επιτρέποντας την ενσωμάτωση μεγαλύτερου ποσοστού ΑΠΕ, συνεισφέροντας με τον τρόπο αυτό στη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα και τη σταδιακή απανθρακοποίηση (decarbonization). Το νέο αυτό περιβάλλον παρουσιάζει και νέες ευκαιρίες δραστηριοποίησης, καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

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, την ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιεσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες. Όσον αφορά στη μητρική

Εταιρεία, οι προσλήψεις γίνονται μέσω ΑΣΕΠ και υπάρχει ειδική νομοθεσία ως προς τις αμοιβές του προσωπικού ενώ για την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» η διαδικασία προσλήψεων διέπεται από ειδική νομοθεσία (Ν.4602/2019), βάσει της οποίας η εταιρεία μπορεί να προσλαμβάνει αριθμό εργαζομένων που δεν υπερβαίνει το όριο που ορίζεται στον νόμο, όλων των ειδικοτήτων με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου. Οι συμβάσεις αυτές διέπονται αποκλειστικά από τις διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας που ρυθμίζουν τις σχέσεις εργοδότη και εργαζομένων στον ιδιωτικό τομέα. Οι παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη από όλες τις εταιρείες του Ομίλου στις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

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 φύλλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών)

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2021 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.198 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, 1.168 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία εκ των οποίων 27 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 17 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ». Το συνολικό μισθοδοτικό κόστος των εργαζομένων που αποσπαστήκαν και διατέθηκαν ισούται με ποσό Ευρώ 1,25 εκ. περίπου, το οποίο περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» απασχολούσε 30 εργαζόμενους και η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο. Οι σχέσεις του Ομίλου με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

7.2. Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζομένων και συνδικαλιστική ελευθερία

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

7.3. Υγεία και ασφάλεια στην εργασία

Η ασφάλεια στην εργασία για τους εργαζομένους αποτελεί κυρίαρχη προτεραιότητα και απαραίτητη προϋπόθεση στην λειτουργία του Ομίλου. Ο Όμιλος διατηρεί σε όλους τους χώρους εργασίας υλικά (φάρμακα, επιδέσμους κ.λπ.) κουτιά πρώτων βοηθειών ενώ διαθέτει τεχνικό ασφαλείας, ιατρό εργασίας και νοσηλεύτρια, σύμφωνα με την ισχύουσα Νομοθεσία και εφαρμόζει με Απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου την «Πολιτική για την Υγεία & Ασφάλεια στην εργασία» (Απόφαση ΔΣ / 3/ 2.2.2018).

Αναλυτικά, πραγματοποιούνται:

- Επιθεωρήσεις χώρων εργασίας,
- Εκτιμήσεις επικινδυνότητας χώρων εργασίας,
- Βεβαιώσεις καταλληλότητας (Ιατρική παρακολούθηση μισθωτών),
- Σεμινάρια προς τους μισθωτούς Υ&ΑΕ,
- Ασκήσεις πυρασφάλειας, πυροπροστασίας,
- Συμμετοχή σε ασκήσεις προστασίας ζωτικών χώρων υποδομής εθνικής εμβέλειας.

Ο Όμιλος κατά την διάρκεια του 2021 συνέχισε να παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση της πανδημίας Covid-19 κι έχοντας ως βασική προτεραιότητα την διασφάλιση της προστασίας του ανθρώπινου δυναμικού της έχει λάβει μια δέσμη μέτρων που αποτελούν κυρίως προστατευτικά μέτρα. Ενδεικτικά αναφέρονται τα βασικότερα από αυτά:

- Καθορισμός αυξημένου ποσοστού τηλεργασίας.
- Διενέργεια μοριακών τεστ κάθε εβδομάδα για όλους τους εργαζόμενους που εργάζονται με φυσική παρουσία.
- Καθορισμός ειδικής ομάδας διαχείρισης κρίσης λόγω κορονοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας. Η εν λόγω ομάδα αξιολογεί τακτικά την αποτελεσματικότητα αυτών των μέτρων προκειμένου να διασφαλίσει ότι συμμορφώνονται με τα σχετικά μέτρα που επιβάλλει η Πολιτεία.
- Ενισχυμένα μέτρα προστασίας στα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας, τα οποία είναι επιφορτισμένα με την παρακολούθηση, τη λειτουργία και τον Έλεγχο του Εθνικού Διασυνδεδεμένου Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Υποχρεωτική εφαρμογή της μεθόδου τηλεργασίας κατά 70% για όσους εργαζόμενους είναι εφικτή η εξ αποστάσεως εκτέλεση των καθηκόντων τους.
- Χωροταξικές ρυθμίσεις ώστε οι υπάλληλοι να τοποθετούνται με ασφάλεια ανά ένα ή δύο άτομα, ανάλογα με το μέγεθος του χώρου.
- Ειδικές ρυθμίσεις για εργαζόμενους που ανήκουν σε ευπαθείς ομάδες.
- Εκπόνηση Εκτίμησης Επικινδυνότητας λόγω κορονοϊού (Specific Risk Assessment), όπου εντοπίζονται οι πιθανοί κίνδυνοι και καταγράφονται τα εφαρμοζόμενα/προτεινόμενα μέτρα.
- Δημιουργία τηλεφωνικής γραμμής ψυχολογικής υποστήριξης όλων των εργαζομένων.
- Διανομή ατομικών масκών προστασίας καθώς και άλλων μέτρων ατομικής προστασίας σε όλους τους εργαζόμενους.
- Η χρήση της μάσκας είναι υποχρεωτική, σε όλους τους εσωτερικούς και εξωτερικούς χώρους των κτιρίων.
- Η θερμομέτρηση είναι υποχρεωτική, για όλους τους εργαζόμενους και επισκέπτες, κατά την είσοδο τους στα κτίρια του Ομίλου.

7.4. Συστήματα πρόσληψης, εκπαίδευσης, προαγωγών

Οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού της Εταιρείας, γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για την θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις μέσω ΑΣΕΠ. Η Εταιρεία εκπαιδεύει συστηματικά όλες τις κατηγορίες των εργαζομένων της, είτε με οργάνωση ενδοεπιχειρησιακών σεμιναρίων (με εσωτερικούς ή εξωτερικούς εκπαιδευτές) είτε με οργάνωση σεμιναρίων σε εξωτερικούς φορείς. Ο τρόπος μισθολογικής προαγωγής γίνεται ανά τριετία με βάση την αξιολόγηση τριών διαδοχικών προϊσταμένων κάθε εργαζόμενου. Για τις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών ακολουθείται η διαδικασία της προκήρυξης της θέσης, αξιολόγησης και ανάθεσης. Για τα ανωτέρω υπάρχουν γραπτές διαδικασίες. Στις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού, γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για τη θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις. Παράλληλα, οι θυγατρικές εταιρείες εκπαιδεύουν και επιμορφώνουν το προσωπικό τους, σε τακτική βάση, λόγω των ιδιαίτερων επαγγελματικών απαιτήσεων και λειτουργικών ή και ατομικών αναγκών.

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	
	2021	2020	2021	2020
Συνολικά έσοδα	286	287	285	286
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	190	211	189	210
Σύνολο ενεργητικού	3.314	3.087	3.486	3.195
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	2.800	2.490	2.998	2.689
Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAV/PAB)	2.060	1.941	2.060	1.941
Συνολικός δανεισμός	865	757	811	757

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2021	2020	2021	2020
Δείκτης γενικής ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	1,43	1,67	1,51	1,47
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης άμεσης ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα	1,27	1,52	1,33	1,32
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Ταμειακή ρευστότητα				
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	0,57	0,70	0,59	0,47
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	0,49	0,38	0,43	0,49
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	5,94	9,24	5,86	9,21
Χρηματοοικονομικά έξοδα				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια				
Καθαρός δανεισμός	0,47	0,37	0,45	0,44
Ίδια κεφάλαια				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				
Καθαρός δανεισμός	3,49	2,42	3,30	2,84
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				
	Όμιλος		Εταιρεία	
	2021	2020	2021	2020
Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων				
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	0,67	0,73	0,66	0,74
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	0,31	0,42	0,31	0,43
Συνολικά έσοδα				
Περιθώριο καθαρού κέρδους				
Καθαρά κέρδη	0,24	0,30	0,24	0,29
Συνολικά έσοδα				
Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	0,62	0,47	0,49	0,59
Συνολικά έσοδα				

Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)

Καθαρά κέρδη	0,05	0,06	0,05	0,06
Ίδια κεφάλαια				

Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)

Καθαρά κέρδη	0,02	0,03	0,02	0,03
Σύνολο ενεργητικού				

Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)

Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	0,04	0,06	0,04	0,06
Ίδια κεφάλαια και συνολικός δανεισμός				

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») στα πλαίσια 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), και β) 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)

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 χρησιμοποίησε ο Όμιλος και η Εταιρεία τα κεφάλαιά της για να δημιουργήσει 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	
	2021	2020	2021	2020
Συνολικά έσοδα	286.028	287.396	284.771	285.819
Συνολικά έξοδα	(197.042)	(165.283)	(197.191)	(164.133)
EBIT	88.986	122.112	87.580	121.685
Προβλέψεις* (Σημ. 9)	(1.158)	(7.648)	(1.136)	(7.637)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία** (Σημ.6)	2.000	-	2.000	-
Συγκρίσιμο EBIT	89.829	114.464	88.444	114.049
Αποσβέσεις	101.296	88.481	101.247	88.466
Συγκρίσιμο EBITDA	191.125	202.945	189.691	202.514
Προβλέψεις* (Σημ. 9)	1.158	7.648	1.136	7.637
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία** (Σημ.6)	(2.000)	-	(2.000)	-
EBITDA	190.282	210.594	188.827	210.151

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2021	2020	2021	2020
EBIT	88.986	122.112	87.580	121.685
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(14.980)	(13.218)	(14.946)	(13.215)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.087	6.119	5.551	5.410
Κέρδη χρήσης προ φόρων	80.093	115.013	78.184	113.881
Χρημ. έξοδο από επαναδιαπραγμάτευση δανείων (Σημ. 11.1)	-	(2.951)	-	(2.951)
Μεταβολή εύλογης αξίας χρηματ/μικών προϊόντων και δανείων (Σημ. 11.2)	2.925	-	2.925	-
Απόσβεση κέρδους τροποποίησης δανειακών όρων (Σημ. 11.1)	(129)	-	(129)	-
Συγκρίσιμα Κέρδη χρήσης	78.140	110.316	76.253	109.195
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	13,4%	26,1%	13,2%	26,1%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(10.439)	(28.847)	(10.100)	(28.509)
Συγκρίσιμα Καθαρά κέρδη χρήσης	67.702	81.469	66.153	80.686

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2021	2020	2021	2020
Κέρδη χρήσης προ φόρων	80.093	115.013	78.184	113.881
Φόρος εισοδήματος	(10.699)	(30.075)	(10.356)	(29.733)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	13,4%	26,1%	13,2%	26,1%

*Κυρίως περιλαμβάνονται :

α) για το 2021 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 0,09 εκ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 1,3 εκ., απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού 2,6 εκ.. (Σημ.9)

β) για το 2020 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 0,1 εκατ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 0,4 εκ., απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 8.2 εκ.. (Σημ.9).

** Το ποσό 2 εκ. αφορά σε αναδρομικά ειδικά επιδόματα καταβλήθηκαν το 2021 βάσει της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας Προσωπικού ΑΔΜΗΕ που υπεγράφη το 2021 προς τους Εργαζομένους της Εταιρείας Ευρώ τα οποία αφορούν την περίοδο 1/1/2019-31/5/2020. (Σημ.6).

8.3 Επεξήγηση ρυθμιζόμενου εσόδου

Η ανάλυση του ρυθμιζόμενου εσόδου για την Εταιρεία έχει ως εξής:

	2021	2020	Διαφορά
Σύνθεση του AR (Απ. ΠΑΕ 235/2018)			
Λειτουργικές δαπάνες	79.066	78.461	605
Αποσβέσεις	77.063	76.370	693
Σύνολο δαπανών εκμετάλλευσης	156.129	154.831	1.298
ΡΠΒ	2.059.771	1.941.335	
WACC	6,30%	6,50%	
ΡΠΒ*WACC	129.766	126.187	3.579
Επιτρεπόμενο Έσοδο - AR	285.895	281.018	4.877
Συν: Δαπάνες που δεν είχαν προϋπολογισθεί			
ΑΡΙΑΔΝΗ	2.763	2.408	355
RSC	2.910	1.090	1.819
AR επικαιροποιημένο	291.568	284.517	7.051
Πληθωρισμός	0,00%	0,00%	
AR πληθωρισμένο	291.568	284.517	7.051
Προσαρμογές (Απ. ΠΑΕ 1650/2020 και Απ. ΠΑΕ 179/2021):			
(Π1) (υπέρ)/υπό ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου	143	2.519	(2.376)
(Π2) ποσό εκκαθάρισης λόγω αποκλίσεων ως προς τις επενδύσεις	(6.141)	779	(6.921)
(Π5) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	(9.699)	(11.501)	1.802
AR προσαρμοσμένο	275.870	276.314	(444)
Έσοδα ανακτώμενα από άλλες πηγές (Απ. ΠΑΕ 1650/2020 και Απ. ΠΑΕ 179/2021):			
(Κ) Κόστος έργων ΕΣΜΗΕ που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων - Πολυπόταμος	-	(10.000)	10.000
(Π3) Έσοδα από Διασυνδεδετικά δικαιώματα	(66.180)	(68.082)	1.903
(Π4) Έσοδα συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC)	1.906	238	1.669
Απαιτούμενο Έσοδο - RR	211.597	198.469	13.128
Πραγματικό Έσοδο			
ΧΧΣ	207.580	195.715	14.388
Άλλες πηγές			
(Κ) Κόστος έργων ΕΣΜΗΕ που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων - Πολυπόταμος	-	10.000	(10.000)
(Π3) Έσοδα από Διασυνδεδετικά δικαιώματα	66.180	68.082	(1.903)
(Π4) Έσοδα συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC)	(1.906)	(238)	(1.669)
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς *	271.854	273.560	(1.705)

*Το έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς όπως αναφέρεται παραπάνω ποσού Ευρώ 271.854 εκατ. και Ευρώ 273.560 εκ. για τις χρήσεις 2021 και 2020 αντίστοιχα έχουν αναγνωριστεί ως έσοδα ενοικίου συστήματος μεταφοράς στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η ΠΑΕ με την Απ. 235/2018 καθόρισε το Επιτρεπόμενο Έσοδο (AR) του ΑΔΜΗΕ για τα έτη της Ρυθμιστικής Περιόδου 2018-2021. Για το 2021 προϋπολογίσθηκε Επιτρεπόμενο έσοδο (AR) αυξημένο κατά Ευρώ 4,9 εκ., κατά κύριο λόγο ως αποτέλεσμα της προϋπολογισθείσας επέκτασης της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης (ΡΠΒ) του ΑΔΜΗΕ, λόγω της υλοποίησης του επενδυτικού προγράμματος.

Ο ΑΔΜΗΕ αιτήθηκε στη ΠΑΕ να υπάρξει επικαιροποίηση του Επιτρεπόμενου Εσόδου (AR) με δαπάνες οι οποίες δεν είχαν προϋπολογισθεί κατά την περίοδο σύνταξης της Απ. 235/2018, και αφορούν σε λειτουργικές δαπάνες της θυγατρικής Αριάδνη Interconnection και του Regional Security Center. Το αίτημα έγινε δεκτό, αυξάνοντας το Επιτρεπόμενο έσοδο (AR επικαιροποιημένο) του 2021 κατά Ευρώ 5,7 εκ. με την Απ. 179/2021. Ως εκ τούτου

το Επικαιροποιημένο Επιτρεπόμενο Έσοδο είναι για το 2021 αυξημένο κατά Ευρώ 7,1 εκ. συγκριτικά με το αντίστοιχο του 2020.

Οι αποφάσεις της ΡΑΕ 1650/2020 και 179/2021 καθορίζουν όλες τις προσαρμογές οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου (RR). Σημαντικότερη μεταβολή μεταξύ των δυο ετών παρατηρείται στις παραμέτρους Π2 και Κ. Η παράμετρος Π2, η οποία εμφανίζεται με αρνητική τιμή το 2021 (μειωμένη κατά Ευρώ 6,9 εκ. σε σχέση με το 2020), αποτυπώνει την υπο-επένδυση του έτους 2019 σε σχέση με την υπερ-επένδυση του έτους 2018 (θετικό Π2 το 2020). Επίσης, το κόστος έργων ΕΣΜΗΕ με χρηματοδότηση Τρίτων (Κ) ήταν μηδέν το 2021 (αυξημένο κατά Ευρώ 10 εκατ. σε σχέση με το 2020) καθώς εκκρεμεί η εκκαθάριση του έργου «Σύνδεση Ν. Μάκρη-Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας» από την ΡΑΕ.

Οι παραπάνω προσαρμογές εξηγούν την περαιτέρω αύξηση που παρουσιάζεται το 2021 στο Απαιτούμενο Έσοδο (RR), κατά Ευρώ 13,1 εκ. σε σχέση με το 2020.

Η διασύνδεση της Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα, καθώς και η αναπροσαρμογή των μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος από τον Αύγουστο του 2021 και έπειτα, οδήγησαν σε αύξηση του Εσόδου από ΧΧΣ κατά Ευρώ 11,8 εκ. σε σχέση με το 2020. Η υποανάκτηση για το έτος 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 4,3 εκ..

9. Προβλεπόμενη εξέλιξη

Στόχοι για το 2022

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 2022 εμπλουτίζει και ενισχύει την στρατηγική της προηγούμενης χρονιάς, ενσωματώνοντας σε όλη της την έκταση τη διάσταση της βιωσιμότητας και την αντιμετώπιση των προκλήσεων της κλιματικής αλλαγής.

Οι στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου συνοψίζονται παρακάτω:

- **Ασφάλεια, αξιοπιστία και ανθεκτικότητα σε ένα δύσκολο και μεταβαλλόμενο περιβάλλον**

Ενίσχυση της Ανθεκτικότητας του Συστήματος

Ο ΑΔΜΗΕ υλοποιεί τεχνολογική αναβάθμιση και εκσυγχρονισμό του Συστήματος που εξασφαλίζουν την επάρκεια, ασφάλεια, σταθερότητα και αξιοπιστία στο δίκτυο μεταφοράς ενέργειας. Ενσωματώνει σύγχρονες τεχνολογίες συντήρησης και παρακολούθησης του δικτύου προκειμένου να αντιμετωπίζονται έγκαιρα οι ενδεχόμενοι κίνδυνοι που προκύπτουν εσωτερικά και εξωτερικά. Η ψηφιοποίηση των υπηρεσιών και των λειτουργικών εσωτερικών διαδικασιών, ο μετασχηματισμός δηλαδή σε ψηφιακό Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Digital TSO), δύναται να συμβάλλει καθοριστικά στην επίτευξη των στόχων μετάβασης προς ένα βιώσιμο μέλλον για τον οργανισμό, μια μετάβαση εναρμονισμένη με τις σύγχρονες προκλήσεις της κυβερνοασφάλειας και τις αυστηρές προδιαγραφές στη διαχείριση των ευαίσθητων δεδομένων που την προϋποθέτουν.

- **Αξιοποίηση υποδομών και τεχνογνωσίας για υπηρεσίες προστιθέμενης αξίας**

Επέκταση των δραστηριοτήτων της εταιρείας με αξιοποίηση του δυναμικού της

Ο ΑΔΜΗΕ προσβλέπει στη μετεξέλιξη του σε μια τεχνολογική εταιρεία αξιοποίησης υποδομών και τεχνογνωσίας, μέσω επενδύσεων που έχουν ως στόχο την απρόσκοπτη και με το μικρότερο δυνατό περιβαλλοντικό αποτύπωμα, παροχή των υπηρεσιών του. Ο Όμιλος ΑΔΜΗΕ πέρα από τις ΓΜ, ΚΥΤ και Υ/Σ διαθέτει μεγάλες εκτάσεις γαιών, κτιριακές υποδομές και εταιρικό στόλο στην περιουσιακή του βάση. Σε αυτή προστίθενται επιπλέον περιουσιακά στοιχεία, όπως οι οπτικές ίνες και τα data centers. Αξιοποιώντας την ακίνητη και κινητή περιουσία που διαθέτει, είναι δυνατόν δημιουργηθεί προστιθέμενη αξία, πέραν αυτής που παράγει η βασική δραστηριότητα, για τους μετόχους του με γνώμονα το δημόσιο συμφέρον, συνεισφέροντας και στον ψηφιακό μετασχηματισμό της χώρας. Ακόμα, ο ΑΔΜΗΕ διαθέτει σημαντική τεχνογνωσία, η οποία σε συνεργασία με ερευνητικούς φορείς και πανεπιστημιακά ιδρύματα μπορεί να δημιουργήσει κόμβους καινοτομίας συνεισφέροντας στην εισαγωγή νέων τεχνολογιών, όπως οι τεχνολογίες αποθήκευσης ενέργειας, οι τεχνολογίες παρακολούθησης κρίσιμων υποδομών, οι υποδομές που υποστηρίζουν την «πράσινη» μετάβαση (π.χ. σταθμοί φόρτισης) και οι συμβουλευτικές υπηρεσίες για σχετικά ζητήματα.

- **Ανάπτυξη δικτύου και ενεργειακή μετάβαση**

Ο ΑΔΜΗΕ αρωγός για την μετάβαση σε μια απανθρακοποιημένη οικονομία

Η διασύνδεση της νησιωτικής με την ηπειρωτική χώρας, η ενσωμάτωση στο δίκτυο περισσότερων σταθμών απομακρυσμένης παραγωγής ΑΠΕ και αποθήκευσης, οι περαιτέρω διασυνδέσεις με δίκτυα άλλων TSOs, εξασφαλίζουν την ενεργειακή ασφάλεια και παράλληλα τη χαμηλότερη δυνατή επιβάρυνση προς τον τελικό καταναλωτή. Η απανθρακοποίηση και η ενεργειακή μετάβαση είναι απόλυτα συνυφασμένη με το όραμα του ΑΔΜΗΕ για ένα πιο «πράσινο» μέλλον. Η σταδιακή μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και η εξοικονόμηση ενέργειας στις εγκαταστάσεις του, ο τρόπος διεκπεραίωσης των εργασιών και λειτουργίας των συστημάτων του, η διευκόλυνση των διαδικασιών για την ταχύτερη ρύθμιση αιτημάτων σύνδεσης ΑΠΕ στο δίκτυο, η έρευνα και η ανάπτυξη νέων τεχνολογιών, συμβάλλουν σημαντικά προς ένα λειτουργικό μοντέλο ελαχιστοποιημένης εκπομπής έμμεσων ή άμεσων ρύπων.

- **Άνθρωποι, περιβάλλον και διακυβέρνηση**

Μέριμνα για τους ανθρώπους μας, για την κοινωνία και το περιβάλλον

Ο ΑΔΜΗΕ μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών, με σεβασμό στη διαφορετικότητα. Συνεργάζεται με τις τοπικές κοινωνίες, στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του, προκειμένου να επιταχυνθεί η αναγκαία ενεργειακή μετάβαση με όρους συμπερίληψης και δημιουργίας αξίας τοπικά. Η βελτίωση με βάση τις καλύτερες ευρωπαϊκές πρακτικές των συνθηκών εργασίας και η συνεργασία του ΑΔΜΗΕ με τις τοπικές κοινωνίες, αποτελούν πρακτικές που βελτιώνουν την αποτελεσματικότητα του οργανισμού, τον καθιστούν ελκυστικότερο ως προς την προσέλκυση του κατάλληλου επιστημονικού και τεχνικού προσωπικού και ενισχύουν τα αισθήματα της ανταποδοτικότητας στις περιοχές όπου δραστηριοποιείται. Σημαντική πτυχή αυτών των πρακτικών αποτελούν η διαφάνεια των διαδικασιών μέσω της θέσπισης των κατάλληλων μηχανισμών και η διαρκής διαβούλευση με τα εμπλεκόμενα μέρη. Ακόμα, σημαντικός στόχος είναι μείωση όσο το δυνατόν περισσότερο των προκαλούμενων επιπτώσεων στο περιβάλλον και τη βιοποικιλότητα λόγω της φύσης των εργασιών του που ενέχουν παρεμβάσεις στο φυσικό τοπίο. Η χρησιμοποίηση και αξιοποίηση νέων τεχνολογιών σε συστήματα καταγραφής και εξοπλισμού, η χρησιμοποίηση ανακυκλώσιμων υλικών και «κυκλικών» προδιαγραφών και η δημιουργία μιας «πράσινης» αλυσίδας αξίας αποσκοπούν στην ελαχιστοποίηση του περιβαλλοντικού αντικτύπου.

• ΑΔΜΗΕ και Στόχοι Βιώσιμης Ανάπτυξης (SDGs) του ΟΗΕ

Με αφετηρία τον Σεπτέμβριο του 2015 και κατά τη διεξαγωγή της Γενικής Συνέλευσης των Ηνωμένων Εθνών, ελήφθη η ιστορική απόφαση που επηρεάζει τη ζωή εκατομμυρίων ανθρώπων στον πλανήτη. Πρόκειται για την υιοθέτηση 17 Στόχων, γνωστοί ως «Στόχοι Βιώσιμης Ανάπτυξης», οι οποίοι εκφράζουν τις σύγχρονες παγκόσμιες προκλήσεις, σε μια προσπάθεια να ανταποκριθούν αποτελεσματικά όλες οι χώρες στα παγκόσμια προβλήματα.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου ΑΔΜΗΕ είναι δυνατόν να συνεισφέρουν στην υλοποίηση πολλών από τους 17 Στόχους. Συγκεκριμένα επιθυμούμε να συμβάλλουμε:

- στον Στόχο 7 «Καθαρή και φτηνή ενέργεια», συνεισφέροντας στην διασφάλιση της καθολικής πρόσβασης σε προσιτές, αξιόπιστες και σύγχρονες υπηρεσίες ενέργειας, στην αύξηση του μεριδίου των ΑΠΕ στο παγκόσμιο ενεργειακό μίγμα και στην βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας
- στον Στόχο 9 «Βιομηχανία, Καινοτομία και Υποδομές» με την ανάπτυξη ανθεκτικών και βιώσιμων υποδομών, όπως οι διασυνδέσεις της ηπειρωτικής χώρας με το σύνολο σχεδόν των νησιών, οι διεθνείς διασυνδέσεις και η ανάπτυξη του δικτύου οπτικών ινών.
- στον Στόχο 3 «Καλή υγεία και ευημερία» και στον Στόχο 8 για «Αξιοπρεπή εργασία και οικονομική ανάπτυξη» καθώς από τη λειτουργία μας παράγονται σημαντικά οφέλη για όλους τους κοινωνικούς μας εταίρους.
- στον Στόχο 13 «Δράση για την κλιματική αλλαγή» αναλαμβάνοντας άμεση δράση για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής και των συνεπειών της.
- στον Στόχο 14 «Ζωή στο νερό» για αποτροπή της θαλάσσιας ρύπανσης και την προστασία του θαλάσσιου περιβάλλοντος.
- στον Στόχο 15 «Ζωή στη στεριά». Προστατεύουμε, αποκαθιστούμε και προωθούμε την προστασία των χερσαίων οικοσυστημάτων και συμβάλλουμε στην αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας.
- στον Στόχο 17, δηλαδή στη «Συνεργασία για την επίτευξη των στόχων». Συνεργαζόμαστε με τους εθνικούς και ευρωπαϊκούς θεσμούς, τις δημόσιες αρχές, τις τοπικές κοινωνίες και τις οργανώσεις της Κοινωνίας των Πολιτών.
- στον Στόχο 5 «Ισότητα των φύλων» με την εισαγωγή πολιτικών που αφορούν στην ισότητα, την συμπερίληψη και την καταπολέμηση της σεξουαλικής παρενόχλησης.
- στον Στόχο 1 «Μηδενική φτώχεια» όσο και με τον Στόχο 3 «Καλή υγεία και ευημερία» προάγοντας την δίκαιη ενεργειακή μετάβαση και την πρόσβαση στην ενέργεια.
- στον Στόχο 12 «Υπεύθυνη Κατανάλωση και Παραγωγή» εισάγοντας «πράσινα» και «κοινωνικά» κριτήρια στην αλυσίδα αξίας, διασφαλίζοντας έτσι τη βιώσιμη κατανάλωση και τις βιώσιμες μεθόδους παραγωγή.

10. Δραστηριότητα στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Στην κλειόμενη χρήση, πραγματοποιήθηκαν δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» ποσού Ευρώ 873 χιλ. (2020: 713 χιλ.). Οι δαπάνες αφορούν αμοιβές τρίτων ποσού Ευρώ 686 χιλ. (2020: 398 χιλ.), αμοιβές προσωπικού ποσού Ευρώ 89 χιλ. (2020: 250 χιλ.), παροχές τρίτων ποσού Ευρώ 20 χιλ. (2020: 3 χιλ.), αγορά λογισμικού και εξοπλισμού υποστήριξης ποσού Ευρώ 23 χιλ. (2020: 38 χιλ.) και λοιπά έξοδα ποσού Ευρώ 55 χιλ. (2020: 24 χιλ.).

Η Εταιρεία συμμετείχε στα επιδοτούμενα προγράμματα Horizon 2020, από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, ενώ το 2021 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 638 χιλ. (2020: Ευρώ 536 χιλ.).

11. Ίδιες μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2021.

12. Υποκαταστήματα της Εταιρείας

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

13. Χρηματοπιστωτικά μέσα

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31.12.2021 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

(Ποσά σε Ευρώ)

Την 31η Δεκεμβρίου 2021 το 24% των μετοχών της Εταιρείας ανήκε στην «STATE GRID EUROPE LIMITED», το 51% των μετοχών ανήκε στην «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ» και το 25% των μετοχών ανήκε στην «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.». Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» (ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), η οποία εκτός από την άμεση συμμετοχή της στην Εταιρεία κατά 25%, κατέχει και το 51,12 % του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ», και αποτελεί την Μητρική. Με τις ανωτέρω οντότητες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της όπως αναφέρονται κατωτέρω, ενώ δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Κατωτέρω παρατίθεται λίστα με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου.

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
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Συγγενής
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Συγγενής

Ο Όμιλος στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε με τις συνδεδεμένες εταιρείες, τις παρακάτω συναλλαγές (Σημείωση 36), τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) των οποίων την 31η Δεκεμβρίου 2021 έχουν ως εξής:

Ποσά σε Ευρώ	Όμιλος			
	31/12/2021		31/12/2020	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	28.396	6.200	29.032	3.720
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	67.417.043	38.952.599	9.330.728	64.230
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	-	124.096	1.612
SELENE CC Α.Ε.	82.287	78.751	25.792	-
Σύνολο	67.527.726	39.037.550	9.509.648	69.562

Ποσά σε Ευρώ	Όμιλος			
	01/01/2021- 31/12/2021		01/01/2020- 31/12/2020	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	31.000	5.000	27.829	3.000
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	235.623.086	235.623.086	14.385.459	14.646.131
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	61.957	312.562	16.885
SELENE CC Α.Ε.	101.669	276.128	19.200	-
Σύνολο	235.755.755	235.966.171	14.745.050	14.666.016

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε με τις θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, τις παρακάτω συναλλαγές (Σημείωση 36), τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) των οποίων την 31η Δεκεμβρίου 2021 έχουν ως εξής:

Ποσά σε Ευρώ	Εταιρεία			
	31/12/2021		31/12/2020	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ	449.106	292.691.965	169.480	133.478.931
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	4.089.441	17.911	3.462.887	13.710
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	28.396	6.200	29.032	3.720
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	67.417.043	38.952.599	9.330.728	64.230
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	-	124.096	1.612
SELENE CC Α.Ε.	82.287	78.751	25.792	-
Σύνολο	72.066.273	331.747.426	13.142.015	133.562.203

Ποσά σε Ευρώ	Εταιρεία			
	01/01/2021- 31/12/2021		01/01/2020- 31/12/2020	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ	481.646	2.757.130	291.159	1.574.745
GRID TELECOM Μ.Α.Ε	365.005	-	352.319	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	31.000	5.000	27.829	3.000
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	235.623.086	235.623.086	14.385.459	14.646.131
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	61.957	312.562	16.885
SELENE CC Α.Ε.	101.669	276.128	19.200	-
Σύνολο	236.602.406	238.723.301	15.388.528	16.240.761

Πλέον των ανωτέρω, ο Όμιλος και η Εταιρεία, στα πλαίσια της δραστηριότητας της, πραγματοποιεί συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως η «ΔΕΗ Α.Ε.», ο «ΔΕΔΔΗΕ», ο «ΔΑΠΕΕΠ» (πρώην) «ΛΑ-ΓΗΕ», τα «ΕΛΠΕ» και η «ELPEDISON». Όλες οι συναλλαγές με τις ανωτέρω εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται.

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 2021 ανήλθαν σε Ευρώ 1.147 χιλ. και σε Ευρώ 1.015 χιλ. αντίστοιχα (2020: Ευρώ 1.191 χιλ. και Ευρώ 1.104 χιλ.).

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 Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

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 37 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η τελευταία εκτίμηση της εύλογης αξίας των ακινήτων έγινε την 31η Δεκεμβρίου 2019.

18. Μεταγενέστερα Γεγονότα

Στις 15 Φεβρουαρίου 2022 με την υπ' αριθμόν 221 Υπουργική Απόφαση της Ειδικής Υπηρεσίας Διαχείρισης και Εφαρμογής Τομέα Τεχνολογιών Πληροφορικής και Επικοινωνιών του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης, η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σε συνεργασία με την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» (η «Ένωση») ανακηρύχθηκε Προσωρινός Ανάδοχος του διαγωνισμού «Ultra-Fast Broadband» (UFBB), για τέσσερις γεωγραφικές ζώνες (LOT) εκ των επτά που προκηρύχθηκαν, εκτιμώμενου προϋπολογισμού Ευρώ 400 εκ. Η Ένωση είχε ολοκληρώσει επιτυχώς τη συμμετοχή της στη διαγωνιστική διαδικασία το Σεπτέμβριο 2021. Ο διαγωνισμός UFBB, αφορά στο μεγαλύτερο έργο Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα για την κατασκευή και λειτουργία δικτύου οπτικών ινών και την παροχή υπηρεσιών χονδρικής σε τηλεπικοινωνιακές εταιρείες σε διάφορες περιοχές της χώρας, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 700 εκ. Με την από 8.3.2022 ενημέρωση του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίστηκε η περίοδος οριστικοποίησης της Σύμβασης Σύμπραξης για την ολοκλήρωση και υπογραφή των απαιτούμενων εγγράφων.

Στις 24 Φεβρουαρίου 2022 η Τακτική Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 3.5 εκ., με σκοπό την κάλυψη αναγκών της Εταιρείας στο πλαίσιο ανάπτυξης των δραστηριοτήτων της και σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό της σχέδιο. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με καταβολή μετρητών από την μητρική Εταιρεία, με έκδοση 35.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (Ευρώ 100) η κάθε μία.

Τα πρόσφατα γεωπολιτικά γεγονότα στην Ουκρανία, οι στρατιωτικές ενέργειες από τη Ρωσία και η απάντηση των ευρωπαϊκών χωρών και των Ηνωμένων Πολιτειών με τη μορφή οικονομικών κυρώσεων έχουν αρχίσει και επηρεάζουν σημαντικά τις παγκόσμιες αγορές ενέργειας και τις οικονομικές εξελίξεις γενικότερα. Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν τις εξελίξεις στην Ουκρανία και σχεδιάζουν τις ανάλογες ενέργειες.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία θεωρούν αυτά τα γεγονότα ως μη διορθωτικά μετά την περίοδο αναφοράς και η πιθανή επίδραση τους επί των Χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν μπορεί να εκτιμηθεί αυτή τη στιγμή.

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 της χρήσεως 2021 (διαχειριστική χρήση 1/1/2021 - 31/12/2021),
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2021 (διαχειριστική χρήση 1/1/2021 - 31/12/2021),
3. Διορίσετε για την χρήση 2022 έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ορκωτό ελεγκτή – λογιστή.

Αθήνα, 6 Απριλίου 2022

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Μανουσάκης Μανούσος

Η Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος
D. Chen

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ



**Building a better
working world**

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ.: 210 2886 000
Φαξ: 210 2886 905
ey.com

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2021, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2021, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην “Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων”, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές 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 οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες 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 ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

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

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να 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 η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε

την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και 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 στη διοίκηση, το σχεδιαζόμενο εύρος και το χρονοδιάγραμμα του ελέγχου, καθώς και σημαντικά ευρήματα του ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων όποιων σημαντικών ελλείψεων στις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου εντοπίζουμε κατά τη διάρκεια του ελέγχου μας.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις 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^η Δεκεμβρίου 2021.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Αθήνα, 8 Απριλίου 2022

Κωνσταντίνος Τσέκας
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 19421

Ανδρέας Χατζηδαμιανού
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 61391

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, ΜΑΡΟΥΣΙ
151 25, ΑΘΗΝΑ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107



ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

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

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2021**

**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 6^η Απριλίου 2021 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση <http://www.admie.gr>.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ
ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ
ΔΙΕΥΘΥΝΟΥΣΑ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ
ΑΔΤ. ΑΟ 165741

Ι. ΜΑΡΓΑΡΗΣ
ΑΔΤ. ΑΒ 286541

D. CHEN
ΑΔ ΡΕ1871422

Ε. ΖΑΡΙΚΟΥ
Αρ.αδ. Α' τάξης 105026

ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής
Δημοκρατίας της Κίνας

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021 – 31/12/2021

		Όμιλος		Εταιρεία	
	Σημ.	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Έσοδα:					
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	<u>5</u>	270.357	273.560	271.854	273.560
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	<u>5</u>	-	-	(2.744)	(1.575)
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	<u>5</u>	252.737	342.889	252.737	342.889
Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	<u>5</u>	(252.737)	(342.889)	(252.737)	(342.889)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	<u>5</u>	15.671	13.836	15.661	13.834
Συνολικά έσοδα		286.028	287.396	284.771	285.819
Έξοδα /(έσοδα)					
Αμοιβές προσωπικού	<u>6</u>	59.255	55.684	58.957	55.614
Αποσβέσεις	<u>7</u>	101.296	88.481	101.247	88.466
Εργολαβικό κόστος		1.669	510	1.669	510
Υλικά και αναλώσιμα		542	1.263	542	1.263
Παροχές τρίτων	<u>8.1</u>	6.153	5.936	6.153	5.936
Αμοιβές τρίτων	<u>8.2</u>	17.667	11.892	16.792	11.134
Φόροι – τέλη		2.735	2.619	2.724	2.609
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα	<u>9</u>	(2.578)	(8.230)	(2.556)	(8.219)
Λοιπά έσοδα	<u>10.2</u>	(3.726)	(2.340)	(2.292)	(2.439)
Λοιπά έξοδα	<u>10.1</u>	14.030	9.468	13.956	9.259
Συνολικά έξοδα		197.042	165.283	197.191	164.133
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κών αποτελεσμάτων		88.986	122.112	87.580	121.685
Χρηματοοικονομικά έξοδα	<u>11.1</u>	(14.980)	(13.218)	(14.946)	(13.215)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	<u>11.2</u>	6.087	6.119	5.551	5.410
Κέρδη χρήσης προ φόρων		80.093	115.013	78.184	113.881
Φόρος εισοδήματος	<u>12</u>	(10.699)	(30.075)	(10.356)	(29.733)
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων		69.394	84.938	67.828	84.148
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		69.394	84.938	67.828	84.148
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 134 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φόρων	69.394	84.938	67.828	84.148
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα				
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	12	7.527	7.527	-
Αναλογιστικά κέρδη βάσει ΔΛΠ 19	27	3.269	3.272	2.388
Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών κερδών		(719)	(720)	(573)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	10.078	1.811	10.080	1.815
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	79.471	86.749	77.908	85.963
Κατανέμονται σε:				
Μετόχους της Εταιρείας	79.471	86.749	77.908	85.963
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	-	-	-	-

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 134 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2021

		Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:	Σημ.				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	2.757.493	2.461.250	2.755.260	2.460.727
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	5.903	6.596	5.844	6.522
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	2.200	1.072	2.065	1.072
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	16	-	-	201.800	201.800
Επενδύσεις σε συγγενείς	17	1.743	1.239	1.050	1.050
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	18	4.075	4.035	4.075	4.035
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	3.732	3.869	3.224	2.763
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18	24.627	11.504	24.627	11.504
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		2.799.772	2.489.565	2.997.944	2.689.474
Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Αποθέματα	19	56.394	53.080	56.394	53.080
Εμπορικές απαιτήσεις	20	134.802	168.600	134.835	185.823
Λοιπές απαιτήσεις	21	118.922	127.125	106.121	105.450
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	18	364	190	150	119
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	22	203.384	248.478	190.115	161.359
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		513.867	597.473	487.615	505.830
Σύνολο ενεργητικού		3.313.639	3.087.038	3.485.559	3.195.304
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια κεφάλαια:					
Μετοχικό κεφάλαιο	23	38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	24	13.076	13.014	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	25.1	(8.237)	(11.201)	(8.231)	(11.197)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	25.2	893.967	886.163	893.967	886.163
Αποτελέσματα εις νέο		467.439	438.776	462.397	435.237
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		1.404.690	1.365.197	1.399.392	1.361.462
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		-	-	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.404.690	1.365.197	1.399.392	1.361.462
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	26	829.224	721.539	775.041	721.539
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	27	11.206	17.436	11.206	17.436
Λοιπές προβλέψεις	28	16.056	22.363	16.056	22.363
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	12	182.202	196.383	182.208	196.393
Επιχορηγήσεις	29	428.291	325.287	428.291	325.287
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	30	1.956	958	1.851	958
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	31	-	-	278.946	130.940
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		18.998	20.784	7.982	15.472
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	61.350	60.082	61.350	60.082
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.549.283	1.364.833	1.762.932	1.490.471
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	187.228	202.087	141.176	190.678
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	31	-	-	9.088	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	30	298	150	268	150
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	26	35.777	35.038	35.746	35.038
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		3.489	34.219	3.407	30.982
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	33	73.868	13.170	74.542	14.179
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	34	59.007	72.343	59.007	72.343
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		359.666	357.007	323.235	343.371
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		3.313.639	3.087.038	3.485.559	3.195.304

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 134 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία ανα- προσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2020	38.444	12.963	(12.884)	886.163	405.219	1.329.906
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	84.938	84.938
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	-	(128)	-	128	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	1.811	-	-	1.811
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	1.683	-	85.065	86.749
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(51.457)	(51.457)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	51	-	-	(51)	-
Υπόλοιπο στις 31/12/2020	38.444	13.014	(11.201)	886.163	438.776	1.365.197
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής (ΔΛΠ 19)	-	-	690	-	1.406	2.096
Υπόλοιπο στην 01/01/2021	38.444	13.014	(10.511)	886.163	440.182	1.367.293
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	69.394	69.394
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	62	-	-	(62)	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	2.274	7.804	-	10.078
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	62	2.274	7.804	69.331	79.471
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.074)	(42.074)
Υπόλοιπο στις 31/12/2021	38.444	13.076	(8.237)	893.967	467.440	1.404.690

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 134 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021

	Εταιρεία					Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Λοιπά Αποθεματικά	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	
Υπόλοιπο στην 01/01/2020	38.444	12.815	(12.884)	886.163	402.418	1.326.957
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	84.148	84.148
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	-	(128)	-	128	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	1.815	-	-	1.815
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	1.687	-	84.276	85.963
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(51.457)	(51.457)
Υπόλοιπο στις 31/12/2020	38.444	12.815	(11.197)	886.163	435.237	1.361.462
Προσαρμογή λόγω αλλαγής λογιστικής πολιτικής (ΔΛΠ 19)	-	-	690	-	1.406	2.096
Υπόλοιπο στην 01/01/2021	38.444	12.815	(10.507)	886.163	436.643	1.363.558
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	67.828	67.828
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	2.276	7.804	-	10.080
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	2.276	7.804	67.828	77.908
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.074)	(42.074)
Υπόλοιπο στις 31/12/2021	38.444	12.815	(8.231)	893.967	462.397	1.399.392

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 14 Ιουνίου 2021 ενέκρινε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 42.074 από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2020.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 134 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2021-31/12/2021

		Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	Σημ.				
Κέρδη προ φόρων		80.093	115.013	78.184	113.881
Προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	<u>7</u>	114.276	98.357	114.226	98.341
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	<u>7</u>	(12.727)	(9.876)	(12.727)	(9.876)
Πιστωτικοί τόκοι	<u>11.2</u>	(6.087)	(6.119)	(5.551)	(5.410)
Λοιπές προβλέψεις	<u>9</u>	(2.578)	(8.615)	(2.556)	(8.679)
Διαγραφές παγίων	<u>13</u>	1.698	11	1.698	11
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	<u>11.1</u>	240	3.023	240	3.023
Κέρδος από απο-αναγνώριση οπτικών ινών	<u>10.2</u>	(1.698)	-	(492)	-
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες		(506)	(172)	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα	<u>11.1</u>	14.736	10.186	14.706	10.182
Καταβολές αποζημίωσης προσωπικού	<u>27</u>	(1.496)	(654)	(1.496)	(654)
Προβλέψεις προσωπικού	<u>6</u>	1.420	582	1.420	582
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		187.370	201.736	187.653	201.401
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές απαιτήσεις		50.804	85.348	49.719	100.650
Λοιπές απαιτήσεις		(47.583)	(74.939)	(57.433)	(71.602)
Αποθέματα		(4.102)	1.875	(4.102)	1.875
Εμπορικές υποχρεώσεις		(43.530)	(34.312)	(66.267)	(15.101)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		34.067	(36.356)	29.690	(39.929)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	<u>21</u>	(175)	(9.438)	-	(8.894)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες		176.852	133.915	139.260	168.400
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων		3.499	6.179	2.626	5.280
Είσπραξη επιχορηγήσεων	<u>29</u>	115.732	41.577	115.732	41.577
Είσπραξη κεφαλαίου από χρηματοδ. μισθώσεις		435	-	119	-
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και σε χρηματ. στοιχεία		-	(50)	-	(1.550)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	<u>13,14</u>	(396.916)	(419.653)	(230.612)	(340.205)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες		(277.250)	(371.946)	(112.136)	(294.898)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Αποπληρωμές δανεισμού	<u>26</u>	(32.833)	(50.580)	(32.833)	(50.580)
Πληρωμή μερισμάτων, προμερισμάτων		(42.074)	(51.457)	(42.074)	(51.457)
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις (χρεολύσια)		(247)	(102)	(234)	(102)
Έξοδα σύναψης δανείων		(778)	(4.560)	-	(2.400)
Αντλήσεις δανείων	<u>26</u>	145.000	178.200	90.000	178.200
Πληρωμή τόκων		(13.764)	(10.160)	(13.226)	(10.155)
Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματ/κές δραστ/τες		55.304	61.340	1.632	63.506
Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		(45.094)	(176.692)	28.756	(62.992)
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, έναρξης χρήσης		248.478	425.170	161.359	224.351
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τέλους χρήσης		203.384	248.478	190.115	161.359

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 46 έως και 134 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

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

Η εταιρεία «**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**» (ή «ΑΔΜΗΕ» ή «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» 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. Στα πλαίσια 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 του και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104-43, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκειά της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Ο όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» (εφεξής ο «Όμιλος»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών 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» συστήθηκε το Σεπτέμβριο του 2018 από τον ΑΔΜΗΕ σε συμμόρφωση των αποφάσεων 816/2018 και 838/2018 της ΡΑΕ 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 Ενέργειας (ΡΑΕ).

Η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» συστήθηκε 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.

Την 31η Δεκεμβρίου 2021 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.198 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.168 εργαζόμενους, εκ των οποίων 27 είχαν αποσπαστεί και διατεθεί. Συγκεκριμένα, οι 9 εξ' αυτών είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα, οι 17 είχαν διατεθεί σε Δημόσιους Οργανισμούς και 1 είχε αποσπαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ». Το συνολικό μισθοδοτικό κόστος των εργαζομένων που αποσπάστηκαν και διατέθηκαν ισούται με ποσό Ευρώ 1,25 εκ. περίπου, το οποίο περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» απασχολούσε 30 εργαζόμενους και η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» απασχολούσε 1 εργαζόμενο.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

2.1 Μεταβολή του νομοθετικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

2.1.1 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΕΣΠΑΕΝ/45834/776 (ΦΕΚ Β' 2119/21.05.2021)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΕΣΠΑΕΝ/96283/90/21.12.2018 κοινής απόφασης των Υπουργών Οικονομίας και Ανάπτυξης και Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Καθορισμός πράξεων, ύψους και διαδικασίας χρηματοδότησης της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων» (Β' 5840).

2.1.2 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΕΣΠΑΕΝ/124095/2933 (ΦΕΚ Β' 6293/29.12.2021)

Καθορισμός πράξεων, ύψους και διαδικασίας χρηματοδότησης της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων.

2.1.3 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/20378/759 (ΦΕΚ Β' 901/09.03.2021)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/118233/4341/08.12.2020 απόφασης (Β' 5619) με τίτλο: Σύσταση και συγκρότηση Ομάδας Διοίκησης Έργου στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την υλοποίηση του έργου εκπόνησης και υποβολής στον ΥΠΕΝ εισήγησης αναφορικά με την «Διαμόρφωση του θεσμικού και ρυθμιστικού πλαισίου για την ανάπτυξη και συμμετοχή μονάδων αποθήκευσης στις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ισχύει και σε μηχανισμούς ισχύος».

2.1.4 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/123726/5096 (ΦΕΚ Β' 625/27.12.2021)

Καθορισμός τεχνολογιών ή και κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εντάσσονται σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή Λειτουργικής Ενίσχυσης μέσω ανταγωνιστικής διαδικασίας υποβολής προσφορών, χαρακτηρισμός των ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών ως τεχνολογικά ουδέτερων ή μη και καθορισμός μεθοδολογίας και διαδικασίας επιμερισμού ισχύος για συμμετοχή, στις ανταγωνιστικές διαδικασίες υποβολής προσφορών, σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που εγκαθίστανται σε χώρες εντός του Ευρωπαϊκού Οικονομικού Χώρου υπό την προϋπόθεση ενεργού Διασυνοριακού Εμπορίου ενέργειας με αυτές, με βάση την παρ. 2 του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.

2.1.5 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4876/2021 (ΦΕΚ Α' 251/23.12.2021)

Θεσπίζονται ρυθμίσεις για την αντιμετώπιση της πανδημίας του κορωνοϊού COVID-19 και την προστασία της δημόσιας υγείας και άλλες επείγουσες διατάξεις. Πιο συγκεκριμένα στο Κεφάλαιο Γ' αναφέρονται οι επείγουσες ρυθμίσεις που γίνονται για την αγορά ενέργειας σχετικά με τα παρακάτω:

- Παράταση ισχύος επειγουσών ρυθμίσεων για την αγορά ενέργειας σχετικά με τις άδειες παραγωγής/λειτουργίας.
- Καταβολή τόκων για χρηματικές οφειλές παρελθόντων ετών συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών υποβολής προσφορών για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. - Τροποποίηση των παρ. 3δ', 3στ' και 3η' του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.
- Ανάκτηση Ανταλλαγμάτων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (Υ.Κ.Ω.) παρελθόντων ετών.
- Ρυθμίσεις για την κατασκευή σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. της περ. γ' του άρθρου 7 του ν. 3468/2006 και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εντός Βιομηχανικών Περιοχών – Τροποποίηση του άρθρου 50 του ν. 4710/2020.

2.1.6 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4821/2021 (ΦΕΚ Α' 134/31.07.2021)

Θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Εξαίρεση Φ/Β σταθμοί μικρής ισχύος από ανταγωνιστικές διαδικασίες – Τροποποίηση των παρ. 3α, 3β, 3γ, 3δ, 3ε, 3στ και προσθήκη των παρ. 3ζ και 3η στο άρθρο 7 του ν. 4414/2016.
- Αναπροσαρμογή τιμών αποζημίωσης φωτοβολταϊκών σταθμών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.
- Εγκατάσταση έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας σε νησιωτικά συστήματα με ειδικό όρο υλοποίησης ανεξάρτητης υποθαλάσσιας διασύνδεσης.
- Επέκταση σύμβασης πώλησης για σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης που έχουν λάβει άδεια παραγωγής σύμφωνα με τον ν. 3468/2006 - Αντικατάσταση της υποπαραγράφου. ΙΓ4 της παρ. ΙΓ του πρώτου άρθρου του ν. 4254/2014.
- Υποστήριξη της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας για την ανάπτυξη πληροφοριακών συστημάτων και τη διενέργεια ανταγωνιστικών διαδικασιών του ν. 4414/2016.
- Ορισμός μικρού συνδεδεμένου συστήματος - Προσθήκη περ. λα' στην παρ. 3 του άρθρου 2 του ν. 4001/2011.

- Διασφάλιση ενιαίας τιμολόγησης καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας - Προσθήκη άρθρου 58B στον ν. 4001/2011.
- Α' φάση διασύνδεσης Πελοποννήσου - Κρήτης - Προσθήκη του άρθρου 108B στον ν. 4001/2011.
- Λειτουργία αγοράς Κρήτης μέχρι τη Β' φάση διασύνδεσης - Προσθήκη του άρθρου 108Γ στον ν. 4001/2011.
- Μεταβίβαση περιουσιακών στοιχείων από τη ΔΕΗ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ και ζητήματα προσωπικού.

2.1.7 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4843/2021 (ΦΕΚ Α' 193/20.10.2021)

Θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Ενσωμάτωση της Οδηγίας (ΕΕ) 2018/2022 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 «σχετικά με την τροποποίηση της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση».
- Προσαρμογή στον Κανονισμό 2018/1999/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 11ης Δεκεμβρίου 2018 σχετικά με τη διακυβέρνηση της Ενεργειακής Ένωσης και της Δράσης για το Κλίμα και στον κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμό 2019/826/ΕΕ της Επιτροπής, της 4ης Μαρτίου 2019, «για την τροποποίηση των Παραρτημάτων VIII και IX της Οδηγίας 2012/27/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με το περιεχόμενο των περιεκτικών αξιολογήσεων του δυναμικού αποδοτικής θέρμανσης και ψύξης» και συναφείς ρυθμίσεις για την ενεργειακή απόδοση στον κτιριακό τομέα, καθώς και την ενίσχυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, και άλλες επείγουσες διατάξεις.

2.1.8 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 129/23.07.2021)

Θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Δίκτυα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση της παρ. 3 του άρθρου 45 του ν. 998/1979.
- Υπόγεια δίκτυα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας - Τροποποίηση της περ. α' της παρ. 3 του άρθρου 53 του ν. 998/1979.
- Προσδιορισμός περιθωρίου ισχύος σε κορεσμένα δίκτυα.
- Θέσπιση Μηχανισμού Παρακολούθησης και Εποπτείας Αγορών από τη ΡΑΕ - Τροποποίηση του άρθρου 22 του ν. 4001/2011 και του άρθρου 6 του ν. 4425/2016.
- Πλαίσιο Προτεραιότητας χορήγησης προσφοράς Σύνδεσης στον Διαχειριστή του Συστήματος - Αντικατάσταση του άρθρου 8β του ν. 3468/2006.
- Θέματα προσωπικού και διοίκησης των εταιρειών Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. και των συνδεδεμένων αυτής.

2.1.9 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4796/2021 (ΦΕΚ Α' 63/17.04.2021)

Θεσπίζονται ρυθμίσεις σχετικά με τα παρακάτω:

- Παράταση προθεσμιών για φωτοβολταϊκούς σταθμούς - Τροποποίηση των παρ. 3β και 3δ του άρθρου 7 του ν. 4414/2016.
- Παρατάσεις προθεσμιών υλοποίησης έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

2.2 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΕ

2.2.1 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 54/2021, ΦΕΚ Β' 531/10.02.2021

Τροποποίηση του κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης: θέσπιση μέτρων που αποβλέπουν στην εύρυθμη λειτουργία της Αγοράς Εξισορρόπησης και στην προώθηση του αποτελεσματικού ανταγωνισμού σε αυτή, σύμφωνα με τα άρθρα 17 και 18 του ν. 4425/2016 (Α' 185) και τα άρθρα 3, 22 και 23 του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπως ισχύουν.

2.2.2 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 55/2021, ΦΕΚ Β' 273/27.01.2021

Έγκριση της μεθοδολογίας συντονισμένου υπολογισμού της δυναμικότητας εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (GRIT 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.

2.2.3 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 77/2021, ΦΕΚ Β' 760/26.02.2021

Πρόσθετες ιδιότητες των Εφεδρειών Διατήρησης Συχνότητας (ΕΔΣ) σύμφωνα με το άρθρο 154 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017 σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Οι πρόσθετες ιδιότητες των ΕΔΣ, όπως ορίζονται στην παρούσα πρόταση, θεωρούνται ως οι ιδιότητες που αναπτύχθηκαν σύμφωνα με το άρθρο 154 παράγραφος 2 του Κανονισμού SOGL και καλύπτουν τις απαιτήσεις επιπλέον του άρθρου 154 για τις μονάδες παροχής ΕΔΣ και/ή ομάδες παροχής ΕΔΣ.

2.2.4 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 117/2021, ΦΕΚ Β' 832/03.03.2021

Έγκριση της πρότασης των ΔΣΜ της λειτουργικής περιφέρειας του συστήματος της Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE SOR), για τη θέσπιση περιφερειακού συντονιστικού κέντρου (RCC) σύμφωνα με το άρθρο 35 του Κανονισμού (ΕΕ) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 5ης Ιουνίου 2019, σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

2.2.5 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 123/2021, ΦΕΚ Β 1036/17.03.2021

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.

2.2.6 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 132/2021, ΦΕΚ Β 581/12.02.2021

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα του Διαχειριστή ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (Β' 4748/2020), σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 118Α του ν. 4001/2011 (Α' 179).

2.2.7 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 178/2021, ΦΕΚ Β 1280/01.04.2021

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας βάσει του Κανονισμού υπ' αριθμόν 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου.

2.2.8 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 179/2021

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του ν.4001/2011 και το Κεφάλαιο 59 του ΚΔΕΣΜΗΕ, εγκρίνει το Απαιτούμενο Έσοδο του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για το έτος 2021, το οποίο ανέρχεται στο ποσό Ευρώ 211.596.945.

2.2.9 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 217/2021, ΦΕΚ Β' 1323/05.04.2021

Τροποποίηση της Ενιαίας Άδειας Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. που χορηγήθηκε με την υπό στοιχεία Δ5/Β/Φ1/οικ. 1085/24.01.2002 απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης Β' 92).

2.2.10 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 239/2021, ΦΕΚ Β' 2153/25.05.2021

Καθορισμός διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures) για την περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR), σύμφωνα με το άρθρο 44 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.

2.2.11 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 248/2021, ΦΕΚ Β' 2086/20.05.2021

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, κατά το άρθρο 136 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, εγκρίνει τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι αντιστοιχούν στους ως άνω συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Διασυνδεδεμένου ΕΔΔΗΕ, ως εξής:

- Για τους Πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Μέση Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,0377
- Για τους πελάτες οι εγκαταστάσεις των οποίων συνδέονται στη Χαμηλή Τάση του διασυνδεδεμένου με το Σύστημα ΕΔΔΗΕ: 1,1371

2.2.12 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 492/2021, ΦΕΚ Β' 2749/28.06.2021

Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου 2021, ως ακολούθως:

Κατηγορία	Χρέωση Ισχύος	Χρέωση Ενέργειας (λεπτά €/kWh)
Πελάτες ΥΤ	23.560 €/MW Ισχύος Χρέωσης ανά έτος	-
Πελάτες ΜΤ	1.384 €/MW Μεγίστης Μηνιαίας τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ) ανά μήνα	-
Πελάτες ΧΤ – Οικιακοί (πλην ΥΚΩ)	0,13 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,56
Πελάτες ΧΤ – Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύ-τεκνοι και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου)	-	0,62
Λοιποί Πελάτες ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)	0,51 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος	0,52

2.2.13 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 495/2021, ΦΕΚ Β' 2792/30.06.2021

Θέσπιση της μεθοδολογίας καθορισμού του απαιτούμενου εσόδου του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 140 του ν. 4001/2011, καθώς επίσης και στην παράγραφο 9.1 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ (ΚΔΕΣΜΗΕ). Η παρούσα μεθοδολογία προσδιορίζει τον τρόπο υπολογισμού του Επιτρεπόμενου Εσόδου (Allowed Revenue) και του Απαιτούμενου Εσόδου (Required Revenue) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Χρήσης του Συστήματος προς ανάκτηση του Απαιτούμενου Εσόδου, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στα άρθρα 15 και 140 του ν. 4001/2011, στο άρθρο 17 του ν. 4425/2016, καθώς και στις ενότητες 8, 9 και 11 του ΚΔΕΣΜΗΕ.

2.2.14 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 519/2021, ΦΕΚ Β' 3435/29.07.2021

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

2.2.15 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 520/2021, ΦΕΚ Β' 3436/29.07.2021

Έγκριση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για την κατανομή διαζωνικής δυναμικότητας με βάση ανάλυση οικονομικής αποδοτικότητας, σύμφωνα με το άρθρο 42 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

2.2.16 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 590/2021, ΦΕΚ Β' 4774/18.10.2021

Έγκριση του Εγχειριδίου του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας «Οδηγίες σύνταξης Μελετών Κόστους - Οφέλους για έργα που εντάσσονται στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)».

2.2.17 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 591/2021, ΦΕΚ Β' 4157/09.09.2021

Τροποποίηση του 2ου κεφαλαίου της μεθοδολογίας Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 2 και της παραγράφου 4 του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016.

2.2.18 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 600/2021, ΦΕΚ Β' 5217/11.11.2021

Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνορο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2021, 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.

2.2.19 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 609/2021, ΦΕΚ Β' 3500/13.07.2021

Τροποποίηση των άρθρων 10, 95, 115, 116, 177, 118, 121 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020), σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016 και της υποενότητας 7.14 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν. 4001/2011.

2.2.20 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 610/2021, ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 4124/2020), σύμφωνα με το άρθρο 10 του ν. 4425/2016.

2.2.21 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 687/2021, ΦΕΚ Β' 5088/04.11.2021

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης περί μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 96 και 98 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, όπως ισχύουν. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNCBEO	0 €/MWh
UNCRO	0 €/MW

2.2.22 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 688/2021, ΦΕΚ Β' 5088/04.11.2021

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης περί σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 99 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNCNPBE	2 €/MWh
ANPBE	1
TOLBE	3%

2.2.23 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 689/2021, ΦΕΚ Β' 5087/04.11.2021

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 97 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNCDCe, char	6 €/MW
DCTOL για Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ της Μονάδας Παραγωγής	3%
DCTOL για Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή της Μονάδας Παραγωγής	6%
ADC	N/x1
X	2
NDC	0

2.2.24 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 690/2021, ΦΕΚ Β' 5087/04.11.2021

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 100 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος		Αριθμητική Τιμή
UNCBAL _{ADEV}		40 €/MWh
UNCBAL _{RMSDEV}		160 €/MWh
$TOL_{Id,ADEV} = \max[3,3\%, a * \left(\frac{\sum_{t \in m} MQ_{pt}}{\text{ημέρες μήνα} * 24}\right)^b + c]$	TOL _{Id,ADEV} a	0,5
	TOL _{Id,ADEV} b	-0,075
	TOL _{Id,ADEV} c	-0,3
$TOL_{Id,RMSDEV} = \max[3,3\%, a * \left(\frac{\sum_{t \in m} MQ_{pt}}{\text{ημέρες μήνα} * 24}\right)^b + c]$	TOL _{Id,RMSDEV} a	0,5
	TOL _{Id,RMSDEV} b	-0,027
	TOL _{Id,RMSDEV} c	-0,4

2.2.25 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 691/2021, ΦΕΚ Β' 4964/27.10.2021

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 101 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/20216. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

¹ Όπου N ο μέχρι και την υπόψη Ημέρα Κατανομής συνολικός αριθμός των Ημερών Κατανομής κατά τον τρέχοντα μήνα για τις οποίες διαπιστώθηκε σημαντικές αποκλίσεις στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή	
UNCBAL _{ADEV}	10 €/MWh	
UNCBAL _{RMSDEV}	210 €/MWh	
$TOL_{r,ADEV} = \max \left[\min TOL_{ADEV}, \min \left(\max TOL_{ADEV}, (a1_{ADEV} + a2_{ADEV} * \left(\sum_{t \in m} MQ_{pt} \right)^{a3_{ADEV}}) \right) \right]$	maxTOL _{ADEV}	100%
	minTOL _{ADEV}	20%
	a1 _{ADEV}	0,35
	a2 _{ADEV}	-0,009
	a3 _{ADEV}	0,28
$TOL_{r,RMSDEV} = \max \left[\min TOL_{RMSDEV}, \min \left(\max TOL_{RMSDEV}, (a1_{RMSDEV} + a2_{RMSDEV} * \left(\sum_{t \in m} MQ_{pt} \right)^{a3_{RMSDEV}}) \right) \right]$	max-TOL _{RMSDEV}	100%
	minTOL _{RMSDEV}	20%
	a1 _{RMSDEV}	0,4
	a2 _{RMSDEV}	-0,009
	a3 _{RMSDEV}	0,28

2.2.26 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 692/2021, ΦΕΚ Β'4872/21.10.2021

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης περί συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
Μοναδιαία Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς UNCNAMS _r	0 €/MW
Συντελεστής προσαύξησης A _{NAMS}	0
Όριο Ανοχής TOL _{r,e}	0%

2.2.27 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 701/2021, ΦΕΚ Β' 4342/20.09.2021

Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.1.2 του Κεφαλαίου 7 του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς, ορίζει την 22α Σεπτεμβρίου 2021, ως πρώτη Ημέρα Εκπλήρωσης Φυσικής Παράδοσης D, της συζευγμένης λειτουργίας της Ενδοημερήσιας Αγοράς μέσω των Συμπληρωματικών Περιφερειακών Ενδοημερήσιων Δημοπρασιών. Επίσης, με την παρούσα απόφαση ενεργοποιούνται οι διατάξεις του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και του Παραρτήματος αυτού, των Μεθοδολογιών και των Τεχνικών Αποφάσεων της «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και της «Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε.» που αφορούν στις Συμπληρωματικές Περιφερειακές Ενδοημερήσιες Δημοπρασίες.

2.2.28 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 703/2021, ΦΕΚ Β' 5663/03.12.2021

Βασικές αρχές αναφορικά με τη διάκριση της ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης (ανακατανομής) από την ενέργεια εξισορρόπησης και του σχετικού τρόπου εκκαθάρισης αυτής - Έναρξη δοκιμαστικής περιόδου ε-φαρμογής.

2.2.29 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 707/2021, ΦΕΚ Β' 5502/29.11.2021

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ε-ΔΔΗΕ).

2.2.30 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 734/2021, ΦΕΚ Β' 4633/06.10.2021

Παράταση της προθεσμίας της παραγράφου 2 του άρθρου 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, σε σχέση με τη συντέλεση της διασύνδεσης της Α' Φάσης της νήσου Κρήτης.

2.2.31 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 758/2021, ΦΕΚ Β' 6022/20.12.2021

Τροποποίηση της Ενιαίας Άδειας Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. που χορηγήθηκε με την υπό στοιχεία Δ5/Β/Φ1/οικ. 1085/24.01.2002 (Β' 92) απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.

2.2.32 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 775/2021, ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020), του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (ΦΕΚ Β' 3857/18.08.2021), του Κώδικα Διαχείρισης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014) και του Κώδικα Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης (ΦΕΚ Β' 4778/29.10.2020) όπως ισχύουν σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, ενόψει της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης.

2.2.33 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 807/2021, ΦΕΚ Β' 5025/29.10.2021

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της (ΦΕΚ Β' 4658/2020) και του Κώδικα Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 78/20.01.2017) ενόψει της Δήλης Ημέρας συντέλεσης της Α' Φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου Κρήτης. Συγκεκριμένα, η τροποποίηση αφορά στην προσθήκη ειδικού παραρτήματος μεταβατικών διατάξεων για το Συνδεδεμένο Σύστημα της Κρήτης από τη Δήλη ημέρα της συντέλεσης της α' φάσης της διασύνδεσης και μέχρι τη Δήλη ημέρα συντέλεσης της β' φάσης της διασύνδεσης της Κρήτης με το Σύστημα του ΕΣΜΗΕ.

2.2.34 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 854/2021, ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021

Τροποποίηση του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (Β' 4516/2020) αναφορικά με το τέλος αγοράς εξισορρόπησης, σύμφωνα με το άρθρο 17 του ν. 4425/2016.

2.2.35 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 861/2021, ΦΕΚ Β' 5418/22.11.2021

Λήψη απόφασης περί έγκρισης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Ελλάδας -Ιταλίας (CCR GRIT) για τις περιφερειακές απαιτήσεις των Εναρμονισμένων Κανόνων Κατανομής, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 52 και το άρθρο 51 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

2.2.36 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 987/2021, ΦΕΚ Β' 6485/31.12.2021

Τροποποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (Β' 3857/2021), της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Τελών και Χρεώσεων για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της απόφασης για τα Τέλη και Χρεώσεις για τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

2.2.37 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1000/2021, ΦΕΚ Β' 6256/27.12.2021

Τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΕ-ΣΜΗΕ), σύμφωνα με το άρθρο 96 του ν.4001/2011. Οι τροποποιήσεις αφορούν στα εξής:

- Αντικατάσταση της υφιστάμενης ενότητας 9.0 του ΚΔΕΣΜΗΕ με νέα ενότητα που θα αφορά Απαιτούμενο Έσοδο και στις Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος.
- Την προσθήκη νέας υποενότητας 15.2 στην ενότητα 15.0 των Μεταβατικών Διατάξεων του ΚΔΕΣΜΗΕ.

2.2.38 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1001/2021, ΦΕΚ Β' 6256/27.12.2021

Θεσπίζεται το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με το Παράρτημα, το οποίο προσαρτάται στην παρούσα απόφαση και αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής. Επίσης, υπ' αριθ. 1332/2009 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'1460/20.7.2009), όπως τροποποιήθηκε με την υπ' αριθ. 2215/2010 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ Β'2093/31.12.2010), παραμένει σε ισχύ και εφαρμόζεται για τον καθορισμό Μοναδιαίων Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υποενότητα 15.2 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ.

2.2.39 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1009/2021, ΦΕΚ Β' 6227/24.12.2021

Έγκριση Κανόνων Κατανομής Δυναμικότητας στα Σύνορα Ζωνών Προσφοράς μεταξύ της Ελλάδας και των χωρών εκτός της ΕΕ (Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία και Τουρκία) για το έτος 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις των υποενοτήτων 7.8 και 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

2.2.40 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1059/2021, ΦΕΚ Β' 6444/31.12.2021

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 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 25, 25Α και 120Α του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και των άρθρων 17 και 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

Παράμετρος	Αριθμητική Τιμή
UNBMF ^{IM}	0,20152 €/MWh
UNBMF ^{EN}	0,09471 €/MWh

2.2.41 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1491/2021, ΦΕΚ Β' 2100/21.05.2021

Σχετικά με την αυτοματοποίηση της συλλογής και την τυποποίηση ανταλλαγής δεδομένων μεταξύ των Διαχειριστών των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας και της ΡΑΕ, με τη χρήση διαδικασιών ψηφιακής διαλειτουργικότητας, στο πλαίσιο της παρακολούθησης της εύρυθμης λειτουργίας της Αγοράς υπό όρους υγιούς ανταγωνισμού, καθώς και της εποπτείας των Συμμετεχόντων.

2.2.42 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1555/2021, ΦΕΚ Β' 505/09.02.2021

Τροποποίηση της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία για διαδικασία βασιζόμενη στην αγορά κατανομής διαζωνικής δυναμικότητας για την ανταλλαγή δυναμικότητας εξισορρόπησης ή την κοινή χρήση εφεδρειών, σύμφωνα με το άρθρο 41 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

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 Διερμηνείων Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2021.

3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2021 την 6η Απριλίου 2022. 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 σύμφωνα με 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 μακροοικονομικού και επιχειρησιακού περιβάλλοντος στην Ελλάδα

Η νέα, πρωτοφανής αύξηση των κρουσμάτων του κορωνοϊού στο τέλος του 2021, διεθνώς και λίγο αργότερα στην Ελλάδα, εξαιτίας της νέας μετάλλαξής του, ενίσχυσε εκ νέου τη σημασία της πανδημίας για τις μεσοπρόθεσμες οικονομικές εξελίξεις και την αβεβαιότητα για αυτές. Ωστόσο η πίεση στα συστήματα υγείας είναι προς το παρόν αναλογικά αρκετά χαμηλότερη από προηγούμενες εξάρσεις. Ακολουθώντας, οι έως τώρα παρεμβάσεις πολιτικής για την αντιμετώπιση της νέας έξαρσης έχουν μικρότερη ένταση και εμβέλεια από αντίστοιχες στο παρελθόν.

Από την άλλη πλευρά, στις θετικές εξελίξεις εγχωρίως στο τέλος του 2021 και στην αρχή του νέου έτους συγκαταλέγονται: α) η παρατεταμένη τουριστική περίοδος, έως τον Νοέμβριο, β) η συνέχιση των ολοκληρωμένων εμβολιασμών με σταθερό ρυθμό, σε σύγκριση με το τρίτο τρίμηνο, και η πραγματοποίηση της αναμνηστικής δόσης του εμβολίου με υψηλό ρυθμό και γ) η επιτάχυνση ένταξης έργων στο Ταμείο Ανάκαμψης¹.

Το ελληνικό ΑΕΠ σύμφωνα με την πρώτη εκτίμηση της ΕΛΣΤΑΤ (04.03.2022) αυξήθηκε κατά 8,3% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η άνοδος αυτή οφείλεται στην αύξηση της συνολικής καταναλωτικής δαπάνης, την βελτίωση του ισοζυγίου αγαθών & υπηρεσιών και την αύξηση επενδύσεων παγίου κεφαλαίου². Το πρωτογενές έλλειμμα σύμφωνα με τα στοιχεία εκτέλεσης του κρατικού προϋπολογισμού για το 2021 διαμορφώθηκε στα Ευρώ 10,3 δις, ενώ το ύψος των καθαρών εσόδων ανήλθε σε 54.878 εκατ. ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 1.458 εκατ. ευρώ ή 2,7%³. Το χρέος της κεντρικής διοίκησης για τον Δεκέμβριο 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 388 δις⁴ ενώ από τη σύγκριση του Γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή του μηνός Δεκεμβρίου 2021 με τον αντίστοιχο Δείκτη του Δεκεμβρίου 2020 προέκυψε αύξηση 5,1% έναντι μείωσης 2,3% που σημειώθηκε κατά την αντίστοιχη σύγκριση του έτους 2020 με το 2019⁵.

Όσον αφορά στην παγκόσμια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας γνώρισε το 2021 μια άνευ προηγουμένου αύξηση, ωθώντας σε επίπεδα ρεκόρ τις τιμές και τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου από τον τομέα αυτό, μια τάση που αναμένεται ότι θα διατηρηθεί, αν ο τομέας δεν προχωρήσει ταχύτερα σε βαθιές αλλαγές. Τροφοδοτούμενη από την οικονομική ανάκαμψη και κλιματικές συνθήκες πιο έντονες απ' ό,τι το 2020, η ζήτηση αυξήθηκε το 2021 περισσότερο από 6%⁷, ξεπερνώντας το άλμα που καταγράφηκε το 2010 κατά την ανάκαμψη μετά τη χρηματοοικονομική κρίση. Στην ελληνική επικράτεια η ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, παρουσίασε αύξηση 9,9% (Δεκέμβριος 2020-Δεκέμβριος 2021)⁶.

Ο Προϋπολογισμός του 2022 καταρτίζεται για δεύτερο συνεχόμενο έτος υπό το καθεστώς αβεβαιότητας που προκαλεί η παγκόσμια υγειονομική κρίση. Η τρέχουσα έντονα ανοδική τάση στις τιμές, λόγω του αυξημένου ενεργειακού κόστους, αποτελεί πρόσθετο παράγοντα αβεβαιότητας, καθώς τα πρόσφατα γεωπολιτικά γεγονότα στην Ουκρανία έχουν αρχίσει και επηρεάζουν σημαντικά τις παγκόσμιες αγορές ενέργειας και τις οικονομικές εξελίξεις γενικότερα. Από την άλλη πλευρά, σημειώθηκαν το 2021 ορισμένες θετικές μακροοικονομικές εξελίξεις, που σηματοδοτούν την εκκίνηση της υποχώρησης των άμεσων οικονομικών επιπτώσεων της πανδημικής κρίσης. Ο ρυθμός ανάκαμψης για το 2021 αναθεωρήθηκε σημαντικά προς τα επάνω στη διάρκειά του. Ενδεικτικά, από 3,6% στο ΜΠΔΣ 2022-2025 και 6,1% στο Προσχέδιο Κρατικού Προϋπολογισμού 2022, σε 6,9% στον τελικό προϋπολογισμό για αυτό το έτος. Βάσει των μακροοικονομικών προβλέψεων, θα είναι αρκετά υψηλότερος, στην περιοχή του 9,0-9,5%, αντισταθμίζοντας την ύφεση ύψους 9,0%, το 2020.

Επιπρόσθετα, για το 2022, προβλέπεται στον προϋπολογισμό συνέχιση της ανάκαμψης, με σημαντικό ρυθμό (4,5%). Συνεπώς, το μακροοικονομικό περιβάλλον θα βελτιωθεί περαιτέρω. Τα δημοσιονομικά μεγέθη του έτους 2022 αναμένεται να επηρεαστούν από την πανδημία COVID-19 σε μικρότερο βαθμό σε σχέση με τα δύο προηγούμενα έτη, χάρη στη σημαντική πρόοδο στον εμβολιασμό στην Ελλάδα, αλλά και παγκοσμίως, εξέλιξη που ευνοεί τη λειτουργία των οικονομιών χωρίς περιορισμούς.

¹ IOBE: http://iobe.gr/docs/economy/ECO_Q4_2021_REP_GR.pdf

² ΕΛΣΤΑΤ <https://www.statistics.gr/documents/20181/74679b3e-d556-29c2-13af-f43fe17b2e03>

³ Υπουργείο Οικονομικών https://www.minfin.gr/web/guest/deltia-ekteleses-proupologismou/-/asset_publisher/CQoWAEaKCKga/content/ektelese-kratiku-proupologismou-dekembriou-2021?inheritRedirect=false&redirect=htt

⁴ Υπουργείο Οικονομικών https://www.minfin.gr/documents/20182/17089935/Δελτιο+No_104.pdf/ed70f8eb-2b88-464c-8bd1-c79d42f0fc55

Σε αυτή την προοπτική συμβάλουν και τα ήπια χαρακτηριστικά της πρόσφατης μετάλλαξης του ιού SARS-CoV-2. Η εξασθένιση των επιδράσεων αποτυπώνεται στις προβλέψεις για αυξημένα έσοδα και μειωμένες δαπάνες του Κρατικού Προϋπολογισμού, καθώς και για βελτιωμένο πρωτογενές αποτέλεσμα σε σχέση με τα δύο προηγούμενα έτη. Τα μεγέθη αυτά αποτυπώνουν την εκτίμηση για σταδιακή επιστροφή στην κανονικότητα. Βεβαίως, τα ανωτέρω δεν συνεπάγονται την ολοκλήρωση της εφαρμογής μέτρων για την αντιμετώπιση των συνεπειών της πανδημίας.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθεί και εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις ενδεχόμενες επιδράσεις από τις εξελίξεις, προκειμένου αφενός να διατηρήσει και να ενισχύσει τη θέση του, αφετέρου να περιορίσει ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις.

3.1.3.2. Κίνδυνοι για την επάρκεια κεφαλαίου κίνησης

Το Σεπτέμβριο 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για τη έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου 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.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθεσίμων και τις θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, το κεφάλαιο κίνησης για την κλειόμενη χρήση είναι θετικό, ενώ αναμένεται να παραμείνει θετικό και για τις μετέπειτα χρήσεις. Ως εκ τούτου, 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 αντιμετωπίζει ο Όμιλος που θα μπορούσαν να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο επιχειρηματικό μοντέλο και στην κεφαλαιακή του επάρκεια και γ) το γεγονός ότι δεν εντοπίζονται σημαντικές 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 εξακολουθεί να θεωρεί ως κατάλληλη βάση για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων την αρχή της «δρώσας οικονομικής μονάδας».

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 μεταβάλει 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 και 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

⁵.ΕΛΣΤΑΤ <https://www.statistics.gr/documents/20181/220e0ea9-171c-f06c-f0b9-2e9265d2c452>

⁶.ΙΠΤΟ https://www.admie.gr/sites/default/files/attached-files/type-file/2022/02/Energy_Report_202112_v2.pdf

⁷.Διεθνής Οργανισμός Ενέργειας <https://www.iea.org/news/surging-electricity-demand-is-putting-power-systems-under-strain-around-the-world>

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 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει 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.

Προβλέψεις για κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτής και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης. 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. Πρόβλεψη για ενδεχόμενη απαίτηση δε δημιουργείται.

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 απαιτήσεων του. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανakλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών, των εκδοτών ομολογιών, αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Κατάστασης, 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 του στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

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 «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.Ε.». Αν διαπιστωθούν τέτοιες ενδείξεις, οι συμμετοχές ελέγχονται για απομείωση. Η Διοίκηση δεν θεωρεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για την ημερομηνία αναφοράς 31/12/2021.

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 των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Εκτιμήσεις για τον προϋπολογισμό των κατασκευαστικών συμβολαίων

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την μέθοδο του ποσοστού ολοκλήρωσης για την αναγνώριση των εσόδων από συμβάσεις κατασκευής. Η μέθοδος του ποσοστού ολοκλήρωσης απαιτεί από τη Διοίκηση εκτιμήσεις αναφορικά με τα παρακάτω:

- τον προϋπολογισμό του κόστους εκτέλεσης των έργων και συνεπώς του μικτού αποτελέσματος,
- την ανάκτηση των απαιτήσεων από συμπληρωματικές εργασίες ή από κόστη καθυστέρησης/επιτάχυνσης του έργου,
- την επίδραση που έχουν οι τροποποιήσεις του συμβατικού αντικειμένου στο περιθώριο κερδοφορίας του έργου,
- την ολοκλήρωση των προκαθορισμένων ορόσημων εντός του χρονοδιαγράμματος, και
- τις προβλέψεις για τυχόν ζημιογόνα έργα.

Μισθώσεις/Εκμισθώσεις

Οι συμβάσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι μισθωτής απαιτεί 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. Οι βασικότεροι παράγοντες που χρειάζεται να αξιολογήσει ο Όμιλος, προκειμένου να ταξινομήσει την κάθε μίσθωση, κατά την ημερομηνία έναρξης της είναι:

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 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 ΒΑΣΙΚΕΣ 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 τη 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 μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημιές απαλείφονται επίσης κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος περιουσιακού στοιχείου. 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 την απομείωση.

3.3.2 Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίας 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 ζημιές 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. 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 τρία με 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. Κατά το 2019, διενεργήθηκε εκτίμηση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019.

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 ιδίου 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.

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 ελέγχου 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.

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 παγίου 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 της ΑΔΜΗΕ τα οποία βασίζονται από τα στοιχεία και την 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 της 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 αντανakλά 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, αντιλογίζονται 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 αποσβέσιμο 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 στα πλαίσια 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 αποσβέσιμο 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 αναπόσβεστο κόστος

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβέσιμο 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 (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.

Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές είναι μια σταθμισμένη βάσει πιθανοτήτων εκτίμηση των πιστωτικών ζημιών. Οι πιστωτικές ζημιές 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 ζημιές επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβέσιμο κόστος, αφαιρούνται 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 είναι αυτά 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.

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 εξοδopoιούνται 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 συστημικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

3.3.11 Χρηματικά διαθέσιμα

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

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 αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο 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. Σε αυτή την περίπτωση καταχωρούνται ως μελλοντικά έξοδα δανείων μέχρι να γίνει η ανάληψη. Εφόσον δεν χρησιμοποιηθούν τα νέα δάνεια, μερικώς ή ολικά, τότε αυτά τα έξοδα περιλαμβάνονται 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.

3.3.14 Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις παρουσιάζονται στο αναπόσβεστο 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 αντανakλούν 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 την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) 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 τα ανωτέρω ως περιουσιακά στοιχεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αφού δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από αυτά. Επιπρόσθετα ο ΑΔΜΗΕ σύμφωνα με το ΔΛΠ 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 της υποχρέωσης 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 μονάδος (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», αντανάκλα 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 και 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 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) 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.

Τα έσοδα που αφορούν σε κατασκευαστικά συμβόλαια αναγνωρίζονται όταν πραγματοποιούνται.

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

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, το έσοδο και τα έσοδα του συμβολαίου αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια του συμβολαίου, αντίστοιχα, ως έσοδο και έξοδο.

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.

Για τον καθορισμό του κόστους που πραγματοποιήθηκε έως το τέλος της χρήσης, τυχόν έξοδα που σχετίζονται με μελλοντικές εργασίες αναφορικά με το συμβόλαιο εξαιρούνται και εμφανίζονται ως έργο σε εξέλιξη. 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 ΡΑΕ και τον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

Λοιπά έσοδα

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

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 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

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.

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 αντανάκλα 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 αντανakλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- β) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανakλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- γ) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανakλά 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

Ο Όμιλος και η Εταιρεία ως εκμισθωτές

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).

Η θυγατρική εταιρεία αντιμετωπίζει λογιστικά τη κύρια μίσθωση και την υπεκμίσθωση ως δύο ξεχωριστές συμβάσεις, αναγνωρίζοντας ως χρηματοοικονομική απαίτηση (finance lease asset) την απαίτηση που απορρέει από τη σύμβαση υπεκμίσθωσης και αποαναγνωρίζοντας μέρος του δικαιώματος χρήσης του παγίου (right of use asset) που αντιστοιχεί στην υπεκμίσθωση. Κατά τη διάρκεια της μίσθωσης, ένα τμήμα των δόσεων που χρεώνονται στους πελάτες αναγνωρίζεται ως μείωση στην καθαρή επένδυση στη μίσθωση και ένα τμήμα ως έσοδο από χρηματοδοτική μίσθωση. Κατά την αρχική αναγνώριση της χρηματοοικονομικής απαίτησης η θυγατρική εταιρεία χρησιμοποίησε το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την κύρια μίσθωση καθώς το τεκμαρτό επιτόκιο της υπεκμίσθωσης δεν ήταν εύκολο να προσδιοριστεί (ΔΠΧΑ 16, παρ.68).

3.3.22 Αναταξινόμησης

(Ποσά σε Ευρώ)

Τα παρακάτω ποσά της προηγούμενης χρήσης έχουν αναταξινομηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων, η Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και η Κατάσταση Ταμειακών Ροών του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.12.2021 να είναι συγκρίσιμη με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και τη Κατάσταση Ταμειακών Ροών της 31.12.2020.

Πιο συγκεκριμένα τα σημαντικότερα είναι:

1. Ποσό Ευρώ 25.060.860 για τον Όμιλο και Ευρώ 25.831.612 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκαν από τις «Λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 21) στις «Εμπορικές απαιτήσεις» (Σημείωση 20) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Πιο συγκεκριμένα, ποσό Ευρώ 25.707.514 για τον Όμιλο και Ευρώ 26.478.157 για την Εταιρεία αναταξινομήθηκαν από τις «Λοιπές απαιτήσεις» στις «Εμπορικές απαιτήσεις» καθώς αφορούσαν απαιτήσεις από εργολαβίες και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία και ποσό Ευρώ 646.654 για τον Όμιλο και Ευρώ 646.545 για την Εταιρεία αναταξινομήθηκαν από τις «Εμπορικές απαιτήσεις» στις «Λοιπές απαιτήσεις» καθώς αφορούσαν απαιτήσεις από εργαζομένους και λοιπές απαιτήσεις.

2. Ποσό Ευρώ 2.498.340 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από τις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» (Σημείωση 33) στο «Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού» (Σημείωση 26) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021 καθώς το ποσό αφορά δουλευμένους τόκους δανείων.

3. Ποσό Ευρώ 918.225 για τον Όμιλο και Ευρώ 352.053 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από τους «Ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης (αποθεματικά)» (Σημείωση 34) στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» (Σημείωση 33) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Τα ποσά αφορούν έσοδα επόμενων χρήσεων και δεδουλευμένα έξοδα πληρωτέα.

4. Ποσό Ευρώ 2.492.572 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία, αναταξινομήθηκε από τους «Ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης (αποθεματικά)» (Σημείωση 34) στις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις» (Σημείωση 32) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Τα ποσά αφορούν συμβατικές υποχρεώσεις.

5. Ποσό Ευρώ 4.053.268 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από τις «Ενσώματες ακινητοποιήσεις» (Σημείωση 13) και συγκεκριμένα από τις «Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση» στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» (Σημείωση 18) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αφορά κεφαλαιοποιημένες δαπάνες από «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης».

6. Ποσό Ευρώ 60.082.252 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από το βραχυπρόθεσμο μέρος των «Ειδικών λογαριασμών διαχείρισης (αποθεματικά)» (Σημείωση 34) στο μακροπρόθεσμο μέρος αυτών για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορά αποθεματικό Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης.

7. Ποσό Ευρώ 2.160.000 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από το «Μακροπρόθεσμος δανεισμός» (Σημείωση 26) και συγκεκριμένα από το «Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων» στις «Λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 21) και συγκεκριμένα στη γραμμή «Λοιπές απαιτήσεις» για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορούσε έξοδα έκδοσης δανείων της θυγατρικής «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» για δάνειο το οποίο δεν είχε εκταμιευθεί.

8. Ποσό Ευρώ 2.836.266 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από το «Φόρο εισοδήματος πληρωτέο» (Σημείωση 12) στις «Λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 21) και συγκεκριμένα στη γραμμή «Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο». Το ποσό αυτό αφορά απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο της θυγατρικής «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ».

9. Ποσό Ευρώ 16.426.798 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από τις «Εμπορικές απαιτήσεις» (Σημείωση 20) και συγκεκριμένα από τη γραμμή «Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»» στις «Λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 21) και συγκεκριμένα στη γραμμή «Λοιπές απαιτήσεις». Το ποσό αυτό αφορά προκαταβολές σε προμηθευτές της θυγατρικής «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ».

10. Ποσό Ευρώ 565.045 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, αναταξινομήθηκε από τις «Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις» (Σημείωση 32) και συγκεκριμένα από τη γραμμή «Λοιποί πιστωτές» στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις». Το ποσό αυτό αφορά λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της θυγατρικής «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ».

11. Ποσό Ευρώ 1.355.634 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης αναταξινομήθηκε από τους «Ειδικούς λογαριασμούς διαχείρισης (αποθεματικά)» (Σημείωση 34) και συγκεκριμένα από τη γραμμή «Δικαιώματα διασυνδέσεων» στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» (Σημείωση 33) και συγκεκριμένα στη γραμμή «Έσοδα επόμενων χρήσεων». Το ποσό αυτό αφορά έσοδα διασυνδεδετικών δικαιωμάτων επόμενων χρήσεων.

12. Ποσό Ευρώ 721.740 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έσοδα» (Σημείωση 10) και συγκεκριμένα από τα «Λοιπά έσοδα από ενοίκια» στα «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» (Σημείωση 5) και συγκεκριμένα στα «Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων» για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορά έσοδα για παροχή υπηρεσιών συντήρησης και υποστήριξης.

13. Ποσό Ευρώ 145.394 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έξοδα» (Σημείωση 10) στα «Χρηματοοικονομικά έξοδα» (Σημείωση 11) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορά τόκους υπερημερίας.

14. Ποσό Ευρώ 1.579.071 για τον Όμιλο και Ευρώ 1.576.901 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναταξινομήθηκε από τα «Λοιπά έξοδα» (Σημείωση 10) στις «Αμοιβές προσωπικού» (Σημείωση 6) για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορά λοιπές παροχές προς το προσωπικό.

15. Ποσό Ευρώ 460.138 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, αναταξινομήθηκε από τη «Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα» (Σημείωση 9) στα «Χρηματοοικονομικά έξοδα» (Σημείωση 11) κατά το ποσό των Ευρώ 135.840, στα «Λοιπά έξοδα» (Σημείωση 10) κατά το ποσό Ευρώ 133.516 και στους «Φόρους – Τέλη» κατά το ποσό των Ευρώ 190.782 για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορά δικαστικές δαπάνες και τόκους υπερημερίας, για τα οποία χρησιμοποιήθηκε πρόβλεψη που είχε σχηματισθεί παλαιότερα και τα αντίστοιχα ποσά καταβλήθηκαν το 2020.

16. Εκροή ποσού Ευρώ 25.329.530 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών αναταξινομήθηκε από τις ροές από επενδυτικές δραστηριότητες στις ροές από λειτουργικές δραστηριότητες για λόγους συγκρισιμότητας με την 31.12.2021. Το ποσό αυτό αφορά απαλοιφές ενδοομιλικών ροών.

Επίσης αναταξινομήσεις έχουν γίνει και στις σημειώσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

Οι παραπάνω αναταξινομήσεις δεν έχουν επίπτωση στη καθαρή θέση και στα συνολικά αποτελέσματα.

Αναταξινομήσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης 31/12/2020

	Όμιλος				Εταιρεία		
	31/12/2020 Δημοσιευμέ να	Αναταξι- νομήσεις	31/12/2020 Αναπροσ/να	31/12/2020 Δημοσιευμέ να	Αναταξι- νομήσεις	31/12/2020 Αναπροσ/να	Αρίθμηση Αναταξι- νομήσεων
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό							
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.465.304	(4.053)	2.461.250	2.464.781	(4.053)	2.460.727	5
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.596		6.596	6.522		6.522	
Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.072		1.072	1.072		1.072	
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	-		-	201.800		201.800	
Επενδύσεις σε συγγενείς	1.239		1.239	1.050		1.050	
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	4.035		4.035	4.035		4.035	
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.869		3.869	2.763		2.763	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	7.451	4.053	11.504	7.451	4.053	11.504	5
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	2.489.565	-	2.489.565	2.689.474	-	2.689.474	
Κυκλοφορούν ενεργητικό							
Αποθέματα	53.080		53.080	53.080		53.080	
Εμπορικές απαιτήσεις	159.966	8.634	168.600	159.992	25.832	185.823	1,9
Λοιπές απαιτήσεις	130.763	(3.638)	127.125	131.282	(25.832)	105.450	1,7,8,9
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	190		190	119		119	
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	248.478		248.478	161.359		161.359	
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	592.477	4.996	597.473	505.830	-	505.830	
Σύνολο ενεργητικού	3.082.042	4.996	3.087.038	3.195.304	-	3.195.304	

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ
Ίδια κεφάλαια

Μετοχικό κεφάλαιο	38.444		38.444	38.444		38.444
Τακτικό αποθεματικό	13.014		13.014	12.815		12.815
Λοιπά αποθεματικά	(11.201)		(11.201)	(11.197)		(11.197)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	886.163		886.163	886.163		886.163
Αποτελέσματα εις νέο	438.776		438.776	435.237		435.237

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας

1.365.197	-	1.365.197	1.361.462	-	1.361.462
------------------	----------	------------------	------------------	----------	------------------

Μη ελέγχουσες συμμετοχές

-	-	-	-	-	-
---	---	---	---	---	---

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων

1.365.197	-	1.365.197	1.361.462	-	1.361.462
------------------	----------	------------------	------------------	----------	------------------

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	719.379	2.160	721.539	721.539		721.539	7
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	17.436		17.436	17.436		17.436	
Λοιπές προβλέψεις	22.363		22.363	22.363		22.363	
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	196.383		196.383	196.393		196.393	
Επιχορηγήσεις	325.287		325.287	325.287		325.287	
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	958		958	958		958	
Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	130.940		130.940	
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	20.219	565	20.784	15.472		15.472	10
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	-	60.082	60.082	-	60.082	60.082	6

Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων

1.302.026	62.807	1.364.833	1.430.389	60.082	1.490.471
------------------	---------------	------------------	------------------	---------------	------------------

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	200.160	1.928	202.087	188.185	2.493	190.678	4,10
Βραχυπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης	-		-	-		-	
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	150		150	150		150	
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	32.540	2.498	35.038	32.540	2.498	35.038	2
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	31.382	2.836	34.219	30.982		30.982	8
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	13.395	(224)	13.170	14.969	(791)	14.179	2,3,11
Ειδικοί λογαριασμοί διαχείρισης (αποθεματικά)	137.192	(64.849)	72.343	136.626	(64.283)	72.343	3,4,6,11

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων

414.819	(57.811)	357.007	403.453	(60.082)	343.371
----------------	-----------------	----------------	----------------	-----------------	----------------

Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων

3.082.042	4.996	3.087.038	3.195.304	-	3.195.304
------------------	--------------	------------------	------------------	----------	------------------

Αναταξινομήσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης 01/01/2020-31/12/2020

	Όμιλος				Εταιρεία		
	01/01/2020-31/12/2020 Δημοσιευμένα	Αναταξινό- μήσεις	01/01/2020-31/12/2020 Αναπροσ/μένα	01/01/2020-31/12/2020 Δημοσιευμένα	Αναταξινό- μήσεις	01/01/2020-31/12/2020 Αναπροσ/μένα	Αρίθμηση Ανα- ταξινομήσ εων
Έσοδα							
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	273.560		273.560	273.560		273.560	
Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης	-		-	(1.575)		(1.575)	
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	342.889		342.889	342.889		342.889	
Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	(342.889)		(342.889)	(342.889)		(342.889)	
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων	13.114	722	13.836	13.112	722	13.834	12
Συνολικά έσοδα	286.674	722	287.396	285.097	722	285.819	
Έξοδα/ (Έσοδα)							
Αμοιβές προσωπικού	54.105	1.579	55.684	54.037	1.577	55.614	14
Αποσβέσεις	88.481		88.481	88.466		88.466	
Εργολαβικό κόστος	510		510	510		510	
Υλικά και αναλώσιμα	1.263		1.263	1.263		1.263	
Παροχές τρίτων	5.936		5.936	5.936		5.936	
Αμοιβές τρίτων	11.893		11.892	11.135		11.134	
Φόροι – τέλη	2.810	(191)	2.619	2.800	(191)	2.609	15
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρό- βλεψης) για κινδύνους και έξοδα	(8.690)	460	(8.230)	(8.679)	460	(8.219)	15
Λοιπά έσοδα	(3.062)	722	(2.340)	(3.160)	722	(2.439)	12
Λοιπά έξοδα	11.325	(1.857)	9.468	11.114	(1.855)	9.259	13,14,15
Συνολικά έξοδα	164.571	712	165.283	163.421	712	164.133	
Κέρδη χρήσης προ φόρων & χρημ/κών αποτελεσμάτων	122.103	10	122.112	121.676	10	121.685	
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(13.209)	(10)	(13.218)	(13.205)	(10)	(13.215)	13,15
Χρηματοοικονομικά έσοδα	6.119		6.119	5.410		5.410	
Κέρδη χρήσης προ φόρων	115.013	-	115.013	113.881	-	113.881	
Φόρος εισοδήματος	(30.075)		(30.075)	(29.733)		(29.733)	
Καθαρά κέρδη χρήσης μετά φό- ρων	84.938	-	84.938	84.148	-	84.148	
Κατανέμονται σε:							
Μετόχους της Εταιρείας	84.938		84.938	84.148		84.148	
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 2021.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2021

Απόφαση της Επιτροπής Διερμηνειών των ΔΠΧΑ, περί της «Κατανομής παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ19)»

Η Επιτροπή Διερμηνειών των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ 19)» στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»). Οι εν λόγω επεξηγηματικές πληροφορίες διαφοροποιούν τον τρόπο με τον οποίο εφαρμόζονταν, στην Ελλάδα, κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές και οι κανόνες του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο «IASB Due Process Handbook (παρ.8.6)», οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την Λογιστική τους Πολιτική ως προς το θέμα αυτό. Βάσει των ανωτέρω, η εφαρμογή της ως άνω απόφασης θα γίνει σύμφωνα με τις παρ. 19-22 του ΔΛΠ 8 ως μεταβολή λογιστικής πολιτικής.

Η τροποποίηση έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Η επίπτωση της αλλαγής παρουσιάζεται στην Σημείωση 27.

Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς – Φάση 2 ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4, ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις)

Τον Αύγουστο του 2020, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16, με τις οποίες ολοκληρώνονται οι εργασίες του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις οι οποίες αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα διατραπεζικό επιτόκιο δανεισμού αντικαθίσταται με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις προβλέπουν μια πρακτική διευκόλυνση για τη λογιστική αντιμετώπιση αλλαγών στη βάση προσδιορισμού των συμβατικών ταμειακών ροών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, απαιτώντας την προσαρμογή του πραγματικού επιτοκίου, όπως γίνεται στην περίπτωση αλλαγής στο επιτόκιο αγοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις εισάγουν διευκολύνσεις για τη μη διακοπή των σχέσεων αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης μιας προσωρινής διευκόλυνσης από την απαίτηση διακριτής αναγνωρισιμότητας ενός εναλλακτικού επιτοκίου σχεδόν μηδενικού κινδύνου, που προσδιορίζεται ως αντιστάθμιση ενός στοιχείου κινδύνου. Ακόμη, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στα χρηματοοικονομικά μέσα και στη στρατηγική διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον Covid-19 (Τροποποιήσεις)

Η τροποποίηση εφαρμόζεται, αναδρομικά, για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουνίου 2020. Επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 28η Μαΐου 2020. Το ΣΔΛΠ τροποποίησε το πρότυπο απαλλάσσοντας τους μισθωτές από την εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16 αναφορικά με τη λογιστική τροποποίησης μίσθωσης για εκπτώσεις ενοικίου που προκύπτουν ως άμεση συνέπεια της πανδημίας Covid-19. Η τροποποίηση παρέχει πρακτική διευκόλυνση στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή

ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του Covid-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- Η αλλαγή στις πληρωμές μισθωμάτων οδηγεί σε αναθεωρημένο αντάλλαγμα που είναι ουσιαστικά ίδιο με ή μικρότερο από το αντάλλαγμα για το μίσθωμα αμέσως πριν από την αλλαγή,
- Οποιαδήποτε μείωση στις πληρωμές μισθωμάτων επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2021,
- Δεν υπάρχει ουσιαστική αλλαγή σε άλλους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσης

Η τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίπτωση 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

ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση δεν έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Ωστόσο, λόγω της πανδημίας Covid-19 το ΣΔΛΠ ανέβαλε την ημερομηνία εφαρμογής κατά ένα έτος, δηλαδή από την 1η Ιανουαρίου 2023, δίνοντας περισσότερο χρόνο στις εταιρείες να προσδιορίσουν τυχόν αλλαγές στην ταξινόμηση των υποχρεώσεων. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή το χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για το δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονήσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους.

Τον Νοέμβριο του 2021, το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα προσχέδιο έκθεσης το οποίο διευκρινίζει την ταξινόμηση των υποχρεώσεων που υπόκεινται σε όρους συμμόρφωσης σε ημερομηνία μεταγενέστερη της περιόδου αναφοράς. Ειδικότερα, το ΣΔΛΠ πρότεινε τροποποιήσεις περιορισμένου πεδίου στο ΔΛΠ 1, οι οποίες αντιστρέφουν τις τροποποιήσεις του 2020 που απαιτούν από τις οντότητες να ταξινομήσουν ως βραχυπρόθεσμες, τις υποχρεώσεις που υπόκεινται σε τήρηση όρων συμμόρφωσης, μόνο εντός των επόμενων δώδεκα μηνών μετά την περίοδο

αναφοράς, εάν οι όροι συμμόρφωσης δεν πληρούνται στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι προτάσεις αφορούν στο να παρουσιάζουν οι οντότητες ξεχωριστά τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που υπόκεινται σε τήρηση όρων συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Επιπροσθέτως, θα απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις όταν οι οντότητες δεν τηρούν τους όρους συμμόρφωσης στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι προτάσεις θα τεθούν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 και θα πρέπει να εφαρμοστούν αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, ενώ επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ πρότεινε επίσης, την αναβολή της έναρξης ισχύος των τροποποιήσεων του 2020 αναφορικά με την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες, μέχρι την εφαρμογή των προτάσεων του προσχέδιου έκθεσης. Οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβανομένων των προτάσεων του προσχέδιου έκθεσης δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν η τροποποίηση έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020 ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων:** οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο για την προοριζόμενη χρήση του. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.
- **ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία:** οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής.
- Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις **Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020** στα πρότυπα **ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**, στο **ΔΠΧΑ 9- Χρηματοοικονομικά Μέσα**, στο **ΔΠΛ 41-Γεωργία** και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το **ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις**

Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 μετά την 30η Ιουνίου 2021 (Τροποποιήσεις)

Η Τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Απριλίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 31η Μαρτίου 2021. Τον Μάρτιο του 2021, το ΣΔΛΠ τροποποίησε τους όρους της πρακτικής διευκόλυνσης που παρέχεται στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του Covid-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης. Με βάση την τροποποίηση, η

πρακτική διευκόλυνση εφαρμόζεται για μειώσεις σε πληρωμές μισθωμάτων και επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30η Ιουνίου 2022, εφόσον πληρούνται οι υπόλοιπες προϋποθέσεις της πρακτικής διευκόλυνσης.

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

ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσης επί της σημαντικότητας στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν η τροποποίηση έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν η τροποποίηση έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 12 Αναβαλλομένη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Τον Μάιο του 2021, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις οι οποίες περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12 και καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία σε συναλλαγές όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστέες προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές διαφορές που δεν είναι ίσες.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας εξετάζει αν η τροποποίηση έχει σημαντική επίδραση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

3.5 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΤΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν υιοθετήσει τις τροποποιήσεις που περιγράφονται αναλυτικά στη σημείωση 3.4 (με την πιο σημαντική την τροποποίηση του ΔΛΠ 19 – Σημείωση 27) για πρώτη φορά την χρήση που ξεκίνησε τη 1η Ιανουαρίου 2021.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

4.1 ΠΑΡΑΓΟΝΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

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 στην 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 της δραστηριότητές, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχουν και αναθεωρούν τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Ενεργητικό				
<i>Σε αναπόσβεστο κόστος</i>				
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία	4.075	4.035	4.075	4.035
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	4.096	4.059	3.374	2.882
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	24.627	11.504	24.627	11.504
Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις	253.725	295.725	240.956	291.274
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	203.384	248.478	190.115	161.359
Σύνολο	489.907	563.802	463.146	471.053
Παθητικό				
<i>Σε αναπόσβεστο κόστος</i>				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	2.254	1.109	2.119	1.109
Δανεισμός	865.000	756.577	810.788	756.577
Υποχρεώσεις σύμβασης παραχώρησης	-	-	288.033	130.940
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	18.998	20.784	7.982	15.472
Εμπορικές, Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	264.584	249.476	219.125	235.839
Σύνολο	1.150.836	1.027.945	1.328.048	1.139.937

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

(α) Κίνδυνος αγοράς

Κίνδυνος εύλογης αξίας

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένοι στις μεταβολές των τιμών συμμετοχικών τίτλων γιατί δεν διαθέτουν επενδύσεις τις οποίες να έχουν αναγνωρίσει στην κατάσταση Χρηματοοικονομικής θέσης, είτε ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά 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. Ο Όμιλος και η Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε διακυμάνσεις των επιτοκίων που επικρατούν στην αγορά και τα οποία επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική τους θέση καθώς και τις ταμειακές τους ροές. 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, την εξέλιξη της πανδημίας καθώς και τις πρόσφατες γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία αναμένεται να παραμείνουν στην επικαιρότητα, με αποτέλεσμα να επηρεάσουν την πορεία της παγκόσμιας οικονομίας κατά το 2022 και ενδέχεται να οδηγήσουν τις κεντρικές τράπεζες σε αύξηση των επιτοκίων. Ενώ η Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα είναι επιφυλακτική για ενδεχόμενη μεταβολή του Euribor, το οποίο εξακολουθεί να παραμένει σε αρνητικά επίπεδα, υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση πιθανής 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 2021, 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 15 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
2021		
Ευρώ	15	(562,5)
Ευρώ	-15	562,5
2020		
Ευρώ	15	(465)
Ευρώ	15	465

(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

Για τις εμπορικές και λουπές 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 απαιτήσεων 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 απαιτήσεων 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.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, 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 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.

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

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2021

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Εμπορικές, Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	264.584	-	-	264.584
Υποχρεώσεις μισθώσεων	298	641	1.315	2.254
Δάνεια	53.665	499.120	438.670	991.455
Σύνολο	318.547	499.761	439.985	1.258.293

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Εμπορικές, Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	219.125	-	-	219.125
Υποχρεώσεις μισθώσεων	268	563	1.289	2.119
Δάνεια	52.408	484.632	392.521	929.561
Σύνολο	271.801	485.195	393.810	1.150.806

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2020

Όμιλος	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Εμπορικές, Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	249.476	-	-	249.476
Υποχρεώσεις μισθώσεων	150	345	613	1.109
Δάνεια	56.027	279.793	576.112	911.932
Σύνολο	305.653	280.138	576.725	1.162.516

Εταιρεία	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Εμπορικές, Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	235.839	-	-	235.839
Υποχρεώσεις μισθώσεων	150	345	613	1.109
Δάνεια	56.027	279.793	576.112	911.932
Σύνολο	292.016	280.138	576.725	1.148.879

Στα συγκριτικά στοιχεία ενδέχεται να υπάρχουν διαφοροποιήσεις λόγω των αναταξινομήσεων που έγιναν εντός της χρήσης για σκοπούς συγκρισιμότητας (Σημείωση 3.3.22)

(ε) Λοιποί κίνδυνοι

Ο Όμιλος κατά την διάρκεια του 2021 συνέχισε να παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση της πανδημίας Covid-19 κι έχοντας ως βασική προτεραιότητα την διασφάλιση της προστασίας του ανθρώπινου δυναμικού της έχει λάβει μια δέσμη μέτρων που αποτελούν κυρίως προστατευτικά μέτρα. Ενδεικτικά αναφέρονται τα βασικότερα από αυτά:

- Καθορισμός αυξημένου ποσοστού τηλεργασίας.
- Διενέργεια μοριακών τεστ κάθε εβδομάδα για όλους τους εργαζόμενους που εργάζονται με φυσική παρουσία.
- Καθορισμός ειδικής ομάδας διαχείρισης κρίσης λόγω κορονοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας. Η εν λόγω ομάδα αξιολογεί τακτικά την αποτελεσματικότητα αυτών των μέτρων προκειμένου να διασφαλίσει ότι συμμορφώνονται με τα σχετικά μέτρα που επιβάλλει η Πολιτεία.
- Ενισχυμένα μέτρα προστασίας στα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας, τα οποία είναι επιφορτισμένα με την παρακολούθηση, τη λειτουργία και τον Έλεγχο του Εθνικού Διασυνδεδεμένου Συστήματος Παραγωγής και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
- Υποχρεωτική εφαρμογή της μεθόδου τηλεργασίας κατά 70% για όσους εργαζόμενους είναι εφικτή η εξ αποστάσεως εκτέλεση των καθηκόντων τους.
- Χωροταξικές ρυθμίσεις ώστε οι υπάλληλοι να τοποθετούνται με ασφάλεια ανά ένα ή δύο άτομα, ανάλογα με το μέγεθος του χώρου.
- Ειδικές ρυθμίσεις για εργαζόμενους που ανήκουν σε ευπαθείς ομάδες.
- Εκπόνηση Εκτίμησης Επικινδυνότητας λόγω κορονοϊού (Specific Risk Assessment), όπου εντοπίζονται οι πιθανοί κίνδυνοι και καταγράφονται τα εφαρμοζόμενα/προτεινόμενα μέτρα.
- Δημιουργία τηλεφωνικής γραμμής ψυχολογικής υποστήριξης όλων των εργαζομένων.
- Διανομή ατομικών масκών προστασίας καθώς και άλλων μέτρων ατομικής προστασίας σε όλους τους εργαζόμενους.
- Η χρήση της μάσκας είναι υποχρεωτική, σε όλους τους εσωτερικούς και εξωτερικούς χώρους των κτιρίων.
- Η θερμομέτρηση είναι υποχρεωτική, για όλους τους εργαζόμενους και επισκέπτες, κατά την είσοδο τους στα κτίρια του Ομίλου.

Εκτός από τη συνεχιζόμενη διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου λόγω της επιδημίας Covid-19, τέθηκε σε εφαρμογή και ένα αυξημένο επίπεδο εποπτείας για την προστασία της οικονομικής κατάστασης του Ομίλου και της Εταιρείας.

- Η Διοίκηση δεν έχει καμία ένδειξη ότι θα επηρεαστούν σημαντικά τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας.
- Επαναξιολογήθηκε προσεκτικά το Επενδυτικό πλάνο του 2022, όμως εκτίμηση της Διοίκησης είναι πως δεν θα επηρεαστεί ουσιωδώς η υλοποίησή του. Ωστόσο, οι εκτιμήσεις αυτές επικαιροποιούνται διαρκώς με βάση την εξέλιξη της κρίσης.
- Ο Όμιλος διαθέτει καλή χρηματοοικονομική θέση, ενώ η συνολική διαθέσιμη ρευστότητα είναι σε υψηλά επίπεδα.

Όλα τα παραπάνω αποτελούν σημαντικούς παράγοντες μετριασμού του ρίσκου, που ενέχει η αβεβαιότητα για την εξέλιξη της κατάστασης αλλά και διατήρησης της ανταγωνιστικής θέσης του Ομίλου και της Εταιρείας.

4.2 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητα του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί μια 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 αυτών από τις δανειακές υποχρεώσεις και τις μισθώσεις (βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις και μισθώσεις όπως αυτές εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης). Το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο υπολογίζεται σαν το άθροισμα των ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτά εμφανίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, με τον καθαρό δανεισμό.

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Μακροπρόθεσμος δανεισμός και μισθώσεις	831.179	722.497	776.893	722.497
Βραχυπρόθεσμο δανεισμός και μισθώσεις	36.074	35.188	36.014	35.188
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	(203.384)	(248.478)	(190.115)	(161.359)
Καθαρός δανεισμός	663.870	509.208	622.792	596.327
Ίδια κεφάλαια	1.404.690	1.365.197	1.399.392	1.361.462
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.068.560	1.874.405	2.022.185	1.957.790
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	47,3%	37,3%	44,5%	43,8%
Δείκτης μόχλευσης	32,1%	27,2%	30,8%	30,5%

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

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Καθαρός Δανεισμός Ομίλου			Σύνολο
	Ταμειακά διαθέσιμα / τράπεζα	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2020	425.170	(87.281)	(540.434)	(202.545)
Ταμειακές ροές	(176.692)	-	-	(176.692)
Ταμειακές κινήσεις	-	50.580	(178.201)	(127.621)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(961)	-	(961)
Μη ταμειακές κινήσεις - Έξοδα σύναψης δανείων	-	(1.163)	-	(1.163)
Μη ταμειακές κινήσεις - Μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	3.706	(3.706)	-
Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώριση νέων Χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(68)	(158)	(226)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2020	248.478	(35.188)	(722.498)	(509.208)
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2021	248.478	(35.188)	(722.498)	(509.208)
Ταμειακές ροές	(45.094)	-	-	(45.094)
Ταμειακές κινήσεις	-	32.842	(144.995)	(112.153)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(163)	-	(163)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	610	2.185	2.796
Μη ταμειακές κινήσεις - Έξοδα σύναψης δανείων	-	(19)	1.130	1.111
Μη ταμειακές κινήσεις - Μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	(34.000)	34.300	300
Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώριση νέων Χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(155)	(1.302)	(1.458)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2021	203.384	(36.074)	(831.180)	(663.870)

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

	Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας			Σύνολο
	Ταμειακά διαθέσιμα / τράπεζα	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων ε- ντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος	
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2020	224.351	(87.281)	(540.434)	(403.364)
Ταμειακές ροές	(62.992)	-	-	(62.992)
Ταμειακές κινήσεις	-	50.580	(178.201)	(127.621)
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(961)	-	(961)
Μη ταμειακές κινήσεις - Έξοδα σύναψης δανείων	-	(1.163)	-	(1.163)
Μη ταμειακές κινήσεις - Μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων και δανειακές υποχρεώσεις	-	3.706	(3.706)	-
Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώριση νέων Χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(68)	(158)	(226)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2020	161.359	(35.188)	(722.498)	(596.327)

Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2021	161.359	(35.188)	(722.498)	(596.327)
Ταμειακές ροές	28.756	32.833	(90.000)	(28.411)
Ταμειακές κινήσεις	-	-	-	-
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων πληρωτέοι	-	(140)	-	(140)
Μη ταμειακές κινήσεις - τροποποίηση δανειακών συμβάσεων	-	610	2.185	2.796
Μη ταμειακές κινήσεις - Έξοδα σύναψης δανείων	-	(12)	313	300
Μη ταμειακές κινήσεις - Μεταφορά σε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	-	(34.000)	34.300	300
Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώριση νέων Χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(117)	(1.193)	(1.310)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2020	190.115	(36.014)	(776.894)	(622.792)

4.3 ΛΟΙΠΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Κανονιστικός κίνδυνος:

Η δραστηριότητα της Εταιρείας υπόκειται σε αυστηρό και περίπλοκο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, που αφορά την εκ μέρους του 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.

Επίσης, ενδεχόμενες μεταβολές στη μεθοδολογία ή/και τις παραμέτρους υπολογισμού των χρεώσεων χρήσης του Συστήματος, είναι πιθανόν να επηρεάσουν σημαντικά τα έσοδα, 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 οικονομικά 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 την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

Τα πρόσφατα γεωπολιτικά γεγονότα στην Ουκρανία, οι στρατιωτικές ενέργειες από τη Ρωσία και η απάντηση των ευρωπαϊκών χωρών και των Ηνωμένων Πολιτειών με τη μορφή οικονομικών κυρώσεων έχουν αρχίσει και επηρεάζουν σημαντικά τις παγκόσμιες αγορές ενέργειας και τις οικονομικές εξελίξεις γενικότερα. Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν τις εξελίξεις στην παγκόσμια αγορά ενέργειας με την γενικότερη αύξηση των τιμών και σχεδιάζουν τις ανάλογες ενέργειες.

5. ΕΣΟΔΑ

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	270.357	273.560	271.854	273.560
Έσοδα Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή (Έξοδα Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή)	252.737 (252.737)	342.889 (342.889)	252.737 (252.737)	342.889 (342.889)
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(2.744)	(1.575)
Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων				
Έσοδα από εργολαβίες	3.679	541	3.679	541
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων	8.373	9.602	8.373	9.602
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	2.639	3.149	2.639	3.149
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	877	310	877	310
Λοιπά έσοδα δραστηριοτήτων	103	235	93	232
Σύνολο λοιπών εσόδων	15.671	13.836	15.661	13.834
Γενικό σύνολο	286.028	287.396	284.771	285.819

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

Η μείωση του συνολικού εσόδου από Ευρώ 287,4 εκ. και Ευρώ 285,8 εκ. στην χρήση 2020 σε Ευρώ 286 εκ. και Ευρώ 284,8 εκ. στην χρήση 2021 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα οφείλεται κυρίως στους παρακάτω λόγους:

- Το 2020 είχε αναγνωριστεί έσοδο Ευρώ 10 εκ. που αφορούσε το κόστος έργων ΕΣΜΗΕ με χρηματοδότηση Τρίτων (Κ) για το ειδικό έργο «Σύνδεση Ν. Μάκρη-Πολυπόταμος και Δίκτυο Υψηλής Τάσης Νότιας Εύβοιας». Το 2021 δεν αναγνωρίστηκε αντίστοιχο έσοδο, καθώς εκκρεμεί η εκκαθάριση του εν λόγω έργου από την ΠΑΕ.
- Μείωση των διασυνδεδετικών δικαιωμάτων κατά Ευρώ 1,9 εκ. (-2,8%). Τα διασυνδεδετικά δικαιώματα αναγνωρίζονται κατόπιν αποφάσεων της ΠΑΕ. Συγκεκριμένα, για την περίοδο 1/1/2021-31/12/2021 αναγνωρίστηκε έσοδο Ευρώ 66,2 εκ. ενώ για την αντίστοιχη περίοδο του 2020 Ευρώ 68,1 εκ.
- Αύξηση των εσόδων ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά Ευρώ 11,8 εκ., κυρίως λόγω της ενσωμάτωσης των Παγίων της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ και της αύξησης των χρεώσεων Χρήσης Συστήματος με βάση την απόφαση 492/2021 της ΠΑΕ.
- Αύξηση των δαπανών από την σύμβαση παραχώρησης κατά Ευρώ 1,2 εκ. λόγω της αυξημένης αναλογίας έργου της εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» (1,3% το 2021 έναντι 0,8% το 2020).
- Αύξηση των εσόδων από εργολαβίες κατά Ευρώ 3,1 εκ. ,η οποία οφείλεται κατά κύριο λόγο στην πρόοδο των κατασκευαστικών έργων. Σημειώνεται ότι και το σχετικό εργολαβικό κόστος παρουσιάζεται αυξημένο στην τρέχουσα χρήση, ως απόρροια της προόδου των εργασιών.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα έσοδα και έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	Όμιλος		Εταιρεία	
	2021	2020	2021	2020
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	11.568	3.913	11.568	3.913
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	51.390	-	51.390
Αποκλίσεις	32	70.812	32	70.812
Επικουρικές υπηρεσίες	-	50.738	-	50.738
Ισοσκελισμός εκκαθάρισης	2	65.900	2	65.900
ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	-	85.751	-	85.751
Αγορά Απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπ των αποκλίσεων	193.790	14.382	193.790	14.382
Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ	38.018	4	38.018	4
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	2.753	-	2.753	-
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	6.574	-	6.574	-
Σύνολο χρεώσεων ενέργειας	252.737	342.889	252.737	342.889

Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	Όμιλος		Εταιρεία	
	2021	2020	2021	2020
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	(11.568)	(3.913)	(11.568)	(3.913)
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	-	(51.390)	-	(51.390)
Αποκλίσεις	(34)	(136.712)	(34)	(136.712)
Επικουρικές υπηρεσίες	-	(50.738)	-	(50.738)
ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	-	(85.751)	-	(85.751)
Αγορές στη DAM	(193.790)	(11.460)	(193.790)	(11.460)
Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ	(38.018)	(2.925)	(38.018)	(2.925)
Εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(2.753)	-	(2.753)	-
Ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας	(6.574)	-	(6.574)	-
Σύνολο αποδόσεων ενέργειας	(252.737)	(342.889)	(252.737)	(342.889)

Τα έσοδα – έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζουν μείωση διότι από την 1 Νοεμβρίου 2020, ημερομηνία εφαρμογής του Target Model, ο φορέας εκκαθάρισης Enex Clear ΑΕ, ανέλαβε τη διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων.

Η ανάληψη των υπηρεσιών εκκαθαρίσεων από την Enex Clear ΑΕ είχε ως αποτέλεσμα τη συνένωση ορισμένων δραστηριοτήτων που εκκαθαρίζονταν από την Εταιρεία μέχρι την 1/11/2020. Για το λόγο αυτό παρατηρείται στον ανωτέρω πίνακα διαφοροποίηση των υπηρεσιών εκκαθάρισης στις χρεώσεις και αποδόσεις διαχειριστή ενέργειας μεταξύ των δυο χρήσεων.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021-31/12/2021	01/01/2020-31/12/2020*	01/01/2021-31/12/2021	01/01/2020-31/12/2020*
Αμοιβές προσωπικού	54.881	52.373	53.497	51.316
Εργοδοτικές εισφορές	12.396	13.061	12.060	12.809
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	4.607	2.965	4.575	2.958
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	205	199	205	199
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	86	148	86	148
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	1.334	434	1.334	434
Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού	(14.254)	(13.496)	(12.801)	(12.250)
Σύνολο	59.255	55.684	58.957	55.614

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

Η αύξηση στις αμοιβές προσωπικού οφείλεται στην καταβολή αναδρομικών ειδικών επιδομάτων προς τους εργαζομένους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 2 εκ. περίπου τα οποία αφορούν την περίοδο 1/1/2019-31/5/2020 και καταβλήθηκαν το 2021 βάσει της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας Προσωπικού ΑΔΜΗΕ που υπεγράφη το 2021.

Η μείωση των εργοδοτικών εισφορών οφείλεται κυρίως στο γεγονός ότι από την 1/6/2020 πραγματοποιήθηκε μείωση του ποσοστού που αφορά εργοδοτικές εισφορές τακτικού προσωπικού κατά 0,48% και από την 1/1/2021 πραγματοποιήθηκε επιπλέον μείωση κατά 1,79%.

Η αύξηση των λοιπών παροχών στο προσωπικό αφορά κυρίως την διενέργεια εβδομαδιαίων μοριακών τεστ για όλους τους εργαζόμενους του Ομίλου και της Εταιρείας που εργάζονται με φυσική παρουσία στο πλαίσιο της καταπολέμησης της πανδημίας, το κόστος των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.154 (2020: Ευρώ 257).

7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Η ανάλυση των αποσβέσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020
Παγίων στοιχείων	111.916	97.165	111.893	97.158
Λογισμικό	1.845	1.081	1.828	1.072
Επιχορηγήσεις	(12.727)	(9.876)	(12.727)	(9.876)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	263	110	254	110
Σύνολο	101.296	88.481	101.247	88.466

Η αύξηση των αποσβέσεων κατά Ευρώ 12.815 για τον Όμιλο και κατά Ευρώ 12.781 για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στις σημαντικές προσθήκες παγίων και έργων, συνολικού ποσού Ευρώ 479 εκ. περίπου, το μεγαλύτερο μέρος των οποίων παγιοποιήθηκε κατά τους τελευταίους μήνες του 2020.

8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

8.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020
Επισκευές και συντηρήσεις	2.956	3.638	2.956	3.638
Δαπάνες Κοινής Ωφέλειας (Ρεύμα, Ύδρευση, Τηλεπικοινωνίες)	2.375	2.119	2.374	2.119
Λοιπές παροχές τρίτων	2.127	1.499	2.127	1.499
Κεφαλαιοποιηθείσες παροχές τρίτων	(1.304)	(1.320)	(1.304)	(1.320)
Σύνολο	6.153	5.936	6.153	5.936

8.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των αμοιβών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες	16.846	7.937	14.947	7.053
Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων	1.934	1.452	1.934	1.452
Λοιπές αμοιβές τρίτων	6.381	5.830	6.117	5.624
Άδειες χρήσης λογισμικού	1.186	622	1.186	622
Κεφαλαιοποιηθείσες αμοιβές τρίτων	(8.680)	(3.949)	(7.391)	(3.617)
Σύνολο	17.667	11.892	16.792	11.134

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

Η αύξηση των αμοιβών για συμβουλευτικές υπηρεσίες κατά Ευρώ 8,9 εκ. για τον Όμιλο και Ευρώ 7,9 εκ. για την Εταιρεία, οφείλεται κυρίως σε αμοιβές απασχολούμενων με συμβάσεις έργου για την κάλυψη λειτουργικών αναγκών οι οποίες αυξήθηκαν κατά Ευρώ 7,2 εκ. τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία. Το ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε αναφορικά με τις προαναφερθείσες αμοιβές ανήλθε σε Ευρώ 4,3 εκ. (2020: Ευρώ 1,4 εκ.) τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία.

Η αύξηση των αδειών χρήσης λογισμικού κατά Ευρώ 564 οφείλεται κυρίως στην επικείμενη μετάβαση στο νέο πληροφορικό σύστημα SAP.

9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Προβλέψεις (απελευθέρωση) για εκκρεμοδικίες (Σημ. 28)	(897)	(6.704)	(897)	(6.704)
Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	(40)	31	(40)	31
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών	958	180	958	180
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) για τέλη κτηματογράφησης (Σημ. 28)	(1.878)	-	(1.878)	-
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) απομείωσης απαιτήσεων	(721)	(1.737)	(700)	(1.726)
Σύνολο	(2.578)	(8.230)	(2.556)	(8.219)

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

Κατά τη διάρκεια του 2021 η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 1,3 εκ., ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 2,2 εκ. περίπου, η οποία οφείλεται σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας που απορρίφθηκαν για τις οποίες η Εταιρεία είχε σχηματίσει σχετική πρόβλεψη (ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ). Αντίστοιχα, για τη χρήση 2020 σχημάτισε πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 0,9 εκ., ενώ πραγματοποιήθηκε απελευθέρωση προβλέψεων για εκκρεμοδικίες ποσού Ευρώ 7,6 εκ. (Ήρων II Θερμοηλεκτρικός Σταθμός Βοιωτίας Α.Ε).

Στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31/12/2021 στις λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνεται πρόβλεψη ποσού Ευρώ 1,3 εκ., που αφορά στο κόστος κτηματογράφησης δικαιωμάτων δουλειών, οικοπέδων και εδαφοτεμαχίων. Το 2016 εκπονήθηκε σχετική μελέτη από τις τεχνικές υπηρεσίες της Εταιρείας, η οποία υπολόγισε το κόστος στο ποσό των Ευρώ 6,8 εκ. περίπου το οποίο, από τότε, καταβάλλεται σταδιακά. Δεδομένου όμως ότι το τεχνικό τμήμα της Εταιρείας εκτιμά να καταβληθούν, μετά τις 31 Δεκεμβρίου 2021, τέλη κτηματογράφησης ποσού Ευρώ 426, απελευθερώθηκε πρόβλεψη ποσού Ευρώ 2,1 εκ. περίπου, ενώ κατά το 2021 σχηματίστηκε νέα πρόβλεψη ποσού Ευρώ 263.

Η Εταιρεία διενέργησε πρόβλεψη απομείωσης υλικών και ανταλλακτικών Ευρώ 958 (2020: Ευρώ 180) και απελευθέρωσε πρόβλεψη που είχε σχηματιστεί αναφορικά με τις απαιτήσεις της Ευρώ 700 (2020: Ευρώ 1.726).

10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	8.243	7.001	8.191	6.988
Υλικά άμεσης ανάλωσης	2.574	1.800	2.565	1.792
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	744	516	740	511
Δωρεές και Συνδρομές	2.149	1.764	2.105	1.734
Έξοδα για λογαριασμό συγγενούς	3.473	-	3.473	-
Λοιπά	2.273	3.141	2.268	2.978
Κεφαλαιοποιηθέντα Λοιπά Έξοδα	(5.427)	(4.754)	(5.387)	(4.744)
Σύνολο	14.030	9.468	13.956	9.259

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

Με τις αποφάσεις 1650/2020 και 179/2021 η ΠΑΕ ενέκρινε επιπρόσθετο έσοδο για την Εταιρεία, το οποίο καταχωρήθηκε στην γραμμή Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς (Σημείωση 5) που αφορούσε σε δαπάνες σχετικά με τη συγγενή εταιρεία «SELENE CC A.E». Οι συγκεκριμένες δαπάνες απεικονίζονται στην γραμμή Έξοδα για λογαριασμό συγγενούς.

Τα έξοδα μεταφορών και ταξιδίων παρουσιάζουν αύξηση κατά Ευρώ 1,2 εκ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία λόγω των μειωμένων ταξιδίων το 2020 ως επακόλουθο των περιοριστικών μέτρων μετακίνησης που είχαν τεθεί σε ισχύ λόγω της πανδημίας.

10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων	1.698	-	492	-
Λοιπά έσοδα από ενοίκια	91	163	142	211
Έσοδα από συνδεδεμένες εταιρείες	23	20	316	302
Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών	3	-	87	85
Λοιπά Έσοδα	1.911	2.157	1.255	1.840
Σύνολο	3.726	2.340	2.292	2.439

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

Το ποσό των Ευρώ 1,7 εκ. για τον Όμιλο, αφορά 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 χρηματοοικονομικής απαίτησης από την μίσθωσή του σε πελάτες.

11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ

11.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020*
Τόκοι και προμήθεια εγγύησης δανείων	13.945	9.854	13.944	9.854
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	55	27	55	27
Χρηματ/κό κόστος αναλογιστικής μελέτης	81	184	81	184
Έξοδο από επιμέτρηση μακροπρόθεσμης απαίτησης στην παρούσα αξία	257	-	257	-
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	240	3.023	240	3.023
Απόσβεση κέρδους τροποποίησης δανειακών όρων	129	-	129	-
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	272	130	240	127
Σύνολο	14.980	13.218	14.946	13.215

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

Η αύξηση των τόκων και προμήθειας εγγύησης δανείων κατά Ευρώ 4.090 τόσο για τον Όμιλο όσο και για την Εταιρεία οφείλεται κυρίως στην αύξηση της προμήθειας εγγύησης προς το Ελληνικό Δημόσιο κατά Ευρώ 2.193 και στη μείωση των κεφαλαιοποιηθέντων τόκων κατά Ευρώ 2.240 για τον Όμιλο και Ευρώ 2.787 για την Εταιρεία, λόγω του γεγονότος ότι στο τέλος της προηγούμενης χρήσης ολοκληρώθηκαν σημαντικές παγιοποιήσεις έργων.

Επιπρόσθετα, σημειώθηκε μείωση των τόκων δανείων κατά Ευρώ 890 κυρίως λόγω ευνοϊκότερου επιτοκίου. Πιο συγκεκριμένα, την 1 Οκτωβρίου 2021, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε από κοινού με τις πιστώτριες τράπεζες (Εθνική Τράπεζα, Alpha Bank, Τράπεζα Πειραιώς και Bank of China) σε αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου κοινοπρακτικού δανείου ύψους Ευρώ 375 εκ..

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2021 ανήλθε σε Ευρώ 6.170 (2020: Ευρώ 8.410) και Ευρώ 5.630 (2020: Ευρώ 8.410) αντίστοιχα.

Η μείωση της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται στο γεγονός ότι στη χρήση 2020 αναγνωρίστηκε στα Αποτελέσματα το αναπόσβεστο υπόλοιπο εξόδων σύναψης δανείων που αντιστοιχούσε σε προηγούμενες δανειακές συμβάσεις ποσού Ευρώ 2.951 και ταυτόχρονα απόσβεση εξόδων σύναψης του νέου κοινοπρακτικού δανείου ποσού Ευρώ 72.

11.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	1.826	4.313	1.613	3.759
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	343	342	239	242
Λοιποί τόκοι	968	1.464	560	1.410
Μεταβολή εύλογης αξίας χρηματ/μικών προϊόντων και δανείων	2.925	-	2.925	-
Έσοδα από εταιρική εγγύηση	-	-	189	-
Έσοδα από μερίσματα	25	-	25	-
Σύνολο	6.087	6.119	5.551	5.410

Το 2021 η Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου Κοινοπρακτικού δανείου ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 375 εκ., με μείωση του αντίστοιχου περιθωρίου του επιτοκίου. Ως αποτέλεσμα της τροποποίησης αυτής ήταν η αναγνώριση κέρδους ύψους Ευρώ 2.796 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του 2021, το οποίο περιλαμβάνεται στα «Χρηματοοικονομικά έσοδα» όσον αφορά στο κέρδος που προέκυψε από την μείωση του επιτοκίου (Ευρώ 2.925) και στα «Χρηματοοικονομικά έξοδα» όσον αφορά στην αναγνώριση της απόσβεσής του (Ευρώ 129).

Επιπρόσθετα, η μείωση των πιστωτικών τόκων καταθέσεων οφείλεται στη μείωση των χρηματικών διαθεσίμων και κυρίως αυτών που διατηρούνται στην Τράπεζα της Ελλάδος καθώς και στη μείωση των επιτοκίων σε σχέση με τη προηγούμενη χρήση. Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2021 διατηρεί το ποσό των Ευρώ 20,5 εκ. περίπου (31/12/2020: Ευρώ 51,9 εκ. περίπου), στην Τράπεζα της Ελλάδος, ενώ το επιτόκιο απόδοσης ανήλθε κατά μέσο όρο το έτος 2021, σε περίπου 1,50% (2020: 1,84%).

Η μείωση των λοιπών τόκων οφείλεται κυρίως στην μείωση εσόδων που αφορούν τόκους από έντοκες προκαταβολές, οι οποίες δόθηκαν προς υπεργολάβους. Κατά τη διάρκεια του 2021 τα μεγάλα έργα για τα οποία είχαν δοθεί προκαταβολές ολοκληρώθηκαν.

Τα έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 189 αφορούν αμοιβή από τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» για την παροχή εγγύησης του ομολογιακού της δανείου.

12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Σύμφωνα με τον Νόμο 4799/2021 - ΦΕΚ 78/Α/18-5-2021 ο φορολογικός συντελεστής για τη χρήση 2021 μειώθηκε σε 22%. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίσθηκε με συντελεστή 22% για την χρήση 2021 και με 24% για τη χρήση 2020.

Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020	01/01/2021- 31/12/2021	01/01/2020- 31/12/2020
Τρέχων φόρος εισοδήματος	18.735	31.063	18.395	30.722
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(8.035)	(988)	(8.039)	(990)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	10.699	30.075	10.356	29.733

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 2020, 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 κατά την πρώτη διαχειριστική χρήση (2018) και τις χρήσεις 2019 και 2020 ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις κατά την πρώτη διαχειριστική χρήση (2019) και τη χρήση 2020.

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 2021, οι χρήσεις έως και το 2015 θεωρούνται παραγραμμένες.

Για τη χρήση 2021, 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

2021, 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 ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Η επίδραση από την εφαρμογή του νέου φορολογικού συντελεστή για τον Όμιλο και την Εταιρεία στα Αποτελέσματα Χρήσης είναι έσοδο Ευρώ 8.892 και Ευρώ 8.894 αντίστοιχα και στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης είναι έσοδο Ευρώ 7.527. 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	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
Κέρδη προ φόρων	80.093	115.013	78.184	113.881
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	24%	22%	24%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	17.620	27.603	17.201	27.331
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(8.892)	-	(8.894)	-
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	2.810	2.473	2.840	2.402
Διαφορά στο φόρο εισοδήματος 2020	(96)	-	(145)	-
Προσαρμογή πρόβλεψης αναβαλλόμενης φορολογίας προηγούμενων χρήσεων	(645)	(0)	(645)	-
Λοιπές διαφορές	(97)	-	-	-
Φόρος εισοδήματος	10.699	30.075	10.356	29.733
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	13,4%	26,1%	13,2%	26,1%

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Ασώματες ακινητοποιήσεις	35	33	35	34
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	27	23	12	23
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	932	775	932	775
Αποθέματα	4.225	4.379	4.225	4.379
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	1.359	2.013	1.359	2.026
Επιχορηγήσεις	26.721	25.441	26.721	25.441
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	2.465	4.185	2.465	4.185
Λοιπές προβλέψεις	3.532	5.367	3.532	5.367
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	186	598	186	598
Μισθώσεις	473	266	466	266
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	1.524	1.378	1.524	1.543
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	41.478	44.458	41.457	44.637

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	(217.904)	(234.547)	(217.890)	(234.733)
Δικαιώματα χρήσης παγίων	(456)	(254)	(454)	(257)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(4.825)	(6.040)	(4.825)	(6.040)
Δανεισμός	(496)	-	(496)	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(223.680)	(240.841)	(223.665)	(241.030)
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(182.202)	(196.383)	(182.208)	(196.393)

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο αρχής	196.383	196.800	196.392	196.809
Χρέωση στα αποτελέσματα	(8.035)	(988)	(8.039)	(990)
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	(6.808)	571	(6.808)	573
Αναπροσαρμογή καθαρής θέσης (ΔΛΠ 19)	662	-	662	-
Υπόλοιπο τέλους	182.202	196.383	182.208	196.392

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020	01/01/2021 31/12/2021	01/01/2020 31/12/2020
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	(8.840)	(483)	(9.039)	(486)
Ασώματες ακινητοποιήσεις	(1)	(33)	(1)	(34)
Δικαιώματα χρήσης παγίων	201	254	197	257
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος	(4)	(23)	11	(23)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(157)	(307)	(157)	(307)
Αποθέματα	154	(43)	154	(43)
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	653	3.656	668	3.658
Επιχορηγήσεις	(1.280)	(9.264)	(1.280)	(9.264)
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	61	46	61	44
Λοιπές προβλέψεις	1.835	2.284	1.835	2.284
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(1.215)	6.040	(1.215)	6.040
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	413	(598)	413	(598)
Δανεισμός	496	(708)	496	(708)
Μισθώσεις	(207)	(266)	(200)	(266)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(145)	(1.543)	19	(1.543)
Σύνολο	(8.035)	(988)	(8.039)	(990)

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι κινήσεις των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την χρήση 2021 παρουσιάζονται στους κατωτέρω πίνακες:

	Όμιλος						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση*	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2020	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.491	485.782	2.112.847
Προσθήκες	-	4	508	-	16	449.803	450.330
Αποσβέσεις	-	(4.307)	(89.837)	(689)	(2.334)	-	(97.166)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(1)	-	(11)	-	(12)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	4.326	17.832	454.249	-	7.220	(488.377)	(4.749)
Λογιστική Αξία 31/12/2020	204.856	107.575	1.683.956	4.273	13.383	447.208	2.461.250
Λογιστική Αξία 01/01/2021	204.856	107.575	1.683.956	4.273	13.383	447.208	2.461.250
Προσθήκες	-	131	7	-	5	411.115	411.258
Αποσβέσεις	-	(4.715)	(103.521)	(589)	(3.091)	-	(111.916)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(567)	(6)	(508)	(175)	(1.257)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	3.641	4.083	241.440	252	2.795	(253.801)	(1.591)
Λοιπές Κινήσεις	-	-	(252)	-	-	-	(252)
Λογιστική Αξία 31/12/2021	208.497	107.074	1.821.063	3.929	12.584	604.346	2.757.493
Αξία κτήσης	204.856	111.882	1.773.792	4.961	15.717	447.208	2.558.416
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(4.307)	(89.837)	(689)	(2.334)	-	(97.166)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2020	204.856	107.575	1.683.956	4.273	13.383	447.208	2.461.250
Αξία κτήσης	208.497	116.097	2.014.672	5.207	18.009	604.346	2.966.827
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(9.023)	(193.610)	(1.278)	(5.424)	-	(209.335)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2021	208.497	107.074	1.821.063	3.929	12.584	604.346	2.757.493

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

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία						
	Γήπεδα	Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση*	Σύνολο
Λογιστική Αξία 01/01/2020	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.488	485.782	2.112.844
Προσθήκες	-	-	-	-	-	449.804	449.804
Αποσβέσεις	-	(4.307)	(89.837)	(689)	(2.327)	-	(97.159)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(1)	-	(11)	-	(12)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	4.326	17.832	454.249	-	7.220	(488.377)	(4.749)
Λογιστική Αξία 31/12/2020	204.856	107.571	1.683.448	4.273	13.371	447.209	2.460.727
Λογιστική Αξία 01/01/2021	204.856	107.571	1.683.448	4.273	13.371	447.209	2.460.727
Προσθήκες	-	-	-	-	-	409.525	409.525
Αποσβέσεις	-	(4.715)	(103.500)	(589)	(3.089)	-	(111.893)
Αποσύρσεις/Διαγραφές	-	-	(567)	(6)	(508)	(175)	(1.257)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	3.641	4.083	241.440	252	2.796	(253.802)	(1.591)
Λοιπές Κινήσεις	-	-	(252)	-	-	-	(252)
Λογιστική Αξία 31/12/2021	208.497	106.940	1.820.569	3.929	12.570	602.756	2.755.260
Αξία κτήσης	204.856	111.878	1.773.285	4.961	15.698	447.209	2.557.887
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(4.307)	(89.837)	(689)	(2.327)	-	(97.159)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2020	204.856	107.571	1.683.448	4.273	13.371	447.209	2.460.727
Αξία κτήσης	208.497	115.961	2.014.158	5.207	17.985	602.756	2.964.564
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(9.022)	(193.589)	(1.278)	(5.416)	-	(209.304)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο 31/12/2021	208.497	106.940	1.820.569	3.929	12.570	602.756	2.755.260

* 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

Τα κυριότερα έργα που περιλαμβάνονται στις προσθήκες της χρήσης των υπό εκτέλεση ακινητοποιήσεων συνολικού ποσού Ευρώ 411.115 για τον Όμιλο και Ευρώ 409.525 για την Εταιρεία, αναλύονται ως εξής:

- Ποσό ύψους Ευρώ 178.860 αφορά εργασίες που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ».
- Ποσό ύψους Ευρώ 63.143 αφορά εργασίες διασύνδεσης Πελοποννήσου- Κρήτης.
- Ποσό ύψους Ευρώ 32.927 αφορά εργασίες διασύνδεσης Κυκλάδων.
- Ποσό ύψους Ευρώ 27.952 αφορά εργασίες διασύνδεσης Κορίνθου-Μεγαλόπολη.

Σύμφωνα με το ΦΕΚ 4821/2021, άρθρο 108, από την 1η Αυγούστου 2021, το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης μεταβιβάζονται αυτοδικαίως, από τη «ΔΕΗ Α.Ε» στον ΑΔΜΗΕ, κατά πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή, εντάσσονται στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και στο Ρυθμιστικό Μητρώο Παγίων (ΡΜΠ) του ΕΣΜΗΕ και τελούν υπό τη διαχείριση του ΑΔΜΗΕ. Σε ότι αφορά στο τίμημα που καλείται να πληρώσει ο ΑΔΜΗΕ στη «ΔΕΗ Α.Ε», αυτό θα αφορά στην εμπορική αξία των παγίων της Κρήτης. Συγκεκριμένα, το συνολικό τίμημα διακρίνεται σε δύο μέρη με το πρώτο να είναι ίσο με την ρυθμιστική αξία των παγίων και το οποίο συμπεριλήφθηκε άμεσα στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του ΕΣΜΗΕ από την ημερομηνία μεταβίβασης, και ανακτάται μέσω των χρεώσεων χρήσης του ΕΣΜΗΕ. Σε δεύτερο χρόνο θα ακολουθήσει αποτίμηση των μεταβιβαζόμενων παγίων από ανεξάρτητο εξειδικευμένο εκτιμητή εγνωσμένης αξίας και κοινής αποδοχής των ΑΔΜΗΕ και «ΔΕΗ Α.Ε», βάσει του οποίου ο ΑΔΜΗΕ θα κληθεί να καταβάλει επιπλέον ως τίμημα την τυχόν θετική διαφορά μεταξύ της ρυθμιστικής αξίας και της εμπορικής αξίας των παγίων.

Η διαφορά αυτή θα συμπεριλαμβάνεται σε διακριτή ειδική περιουσιακή βάση του ΕΣΜΗΕ και ανακτάται, από την ημερομηνία εξόφλησής του, μέσω των χρεώσεων χρήσεως του ΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και τις σχετικές αποφάσεις της ΡΑΕ περί υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου και του επιτρεπόμενου εσόδου του κυρίου και Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ, χωρίς να καταβάλλεται απόδοση επί του τιμήματος αυτού βάσει του ενιαίου μεσοσταθμικού κόστους κεφαλαίου (WACC). Η διακριτή περιουσιακή βάση της παρούσας δύναται να αποσβένεται εντός χρονικού διαστήματος έως και τεσσάρων (4) ετών, αρχής γενομένης από το έτος της εξόφλησης, συνυπολογιζόμενου του μέσου ετήσιου γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή της Ελληνικής Στατιστικής Αρχής (ΕΛΣΤΑΤ), κατά τρόπον που να εξασφαλίζει την εξομάλυνση του ύψους των τιμολογίων χρήσης του ΕΣΜΗΕ.

Στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της 31.12.2021, έχουν συμπεριληφθεί στις προσθήκες το σύνολο των παγίων περιουσιακών στοιχείων υψηλής τάσης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης αξίας Ευρώ 40,6 εκ. περίπου, το οποίο αντιπροσωπεύει το πρώτο μέρος του συνολικού τιμήματος, όπως αναφέρεται ανωτέρω, η οποία διαφορά από την αποτίμηση δεν αναμένεται να είναι σημαντική.

Αποαναγνώριση οπτικών ινών

Ο Όμιλος αποαναγνώρισε οπτικές ίνες αναπόσβεστης αξίας Ευρώ 203 στο πλαίσιο συμβάσεων εκμίσθωσής τους σε τρίτους και αναγνώρισε κέρδος ποσού Ευρώ 1.698 (Σημείωση 10.2).

Ιδιοκτησιακό καθεστώς ακινήτων

Η Εταιρεία ως καθολική διάδοχος της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της «ΔΕΗ Α.Ε» κατέχει βάση νόμου (αρθ. 98 ν. 4001/2011) όλα τα σχετικά ακίνητα της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της «ΔΕΗ Α.Ε». Η μεταγραφή της με αρ. 34815/10-11-2011) Σύμβασης Απόσχισης στα οικεία υποθηκοφυλακεία έχει ολοκληρωθεί. Δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρισή της στα κατά τόπους κτηματολογικά γραφεία.

Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει και καταχωρίσει όλα τα επιμέρους ακίνητά της στα αρμόδια

υποθηκοφυλακεία και στα αρμόδια κτηματολογικά γραφεία, προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τα σχετικά πιστοποιητικά και αποσπάσματα.

Ασφαλιστική κάλυψη

Ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τα πάγια περιουσιακά τους 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.

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων 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 τρία με 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. Κατά το 2019 διενεργήθηκε εκτίμηση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019.

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.

14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις είναι λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

Η αξία του λογισμικού για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Λογιστική Αξία 01/01/2020	2.843	2.843
Προσθήκες	4.832	4.749
Αποσβέσεις	(1.079)	(1.070)
Λογιστική Αξία 31/12/2020	6.596	6.522
Λογιστική Αξία 01/01/2021	6.596	6.522
Προσθήκες	1.592	1.591
Αποσβέσεις	(1.845)	(1.828)
Αποσύρσεις	(441)	(441)
Λογιστική Αξία 31/12/2021	5.903	5.844

15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων, παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

Κόστος	Όμιλος			Εταιρεία		
	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Σύνολο	Αυτοκίνητα	Ακίνητα	Σύνολο
Υπόλοιπο 01/01/2020	233	859	1.092	233	859	1.092
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	260	69	329	260	69	329
Υπόλοιπο 31/12/2020	493	927	1.420	493	927	1.420
Υπόλοιπο 01/01/2021	493	927	1.420	493	927	1.420
Προσθήκες και διαγραφές χρήσης	502	833	1.335	406	783	1.188
Υπόλοιπο 31/12/2021	995	1.761	2.756	899	1.710	2.609
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 01/01/2020	(113)	(125)	(239)	(113)	(125)	(239)
Αποσβέσεις και Διαγραφές χρήσης	(63)	(48)	(110)	(63)	(48)	(110)
Υπόλοιπο 31/12/2020	(176)	(173)	(349)	(176)	(173)	(349)
Υπόλοιπο 01/01/2021	(176)	(173)	(349)	(176)	(173)	(349)
Αποσβέσεις και Διαγραφές χρήσης	(181)	(26)	(207)	(173)	(22)	(195)
Υπόλοιπο 31/12/2021	(357)	(199)	(556)	(349)	(195)	(544)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2020	317	755	1.072	317	755	1.072
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2021	638	1.562	2.200	549	1.515	2.065

Οι πληρωμές μισθωμάτων του Ομίλου σχετίζονται κυρίως με μισθώσεις γης, κτηριακών εγκαταστάσεων (γραφεία) και αυτοκινήτων.

16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης	31/12/2021	31/12/2020
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION 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	1.800	1.800
Σύνολο					201.800	201.800

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις είχε ως εξής:

	Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020
Στην αρχή της χρήσης	201.800	200.300
Προσθήκες	-	1.500
Στο τέλος της χρήσης	201.800	201.800

17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

Οι Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Επωνυμία	Έδρα	% συμμετοχής (άμεσο ή/και έμμεσο)	Δραστηριότητα	Μέθοδος ενοποίησης
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Αθήνα	20	Διαχειριστής ενεργειακών αγορών	Καθαρή θέση
SELENE CC Α.Ε.	Θεσσαλονίκη	25	Περιφερειακός συντονιστής ασφαλείας	Καθαρή θέση

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	Σύνολο
	20%	25%	
Υπόλοιπο αρχής 01/01/2020	1.021	-	1.021
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	50	50
Κέρδη/(Ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	171	1	172
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(4)	-	(4)
Υπόλοιπο 31/12/2020	1.188	51	1.239
Υπόλοιπο αρχής 01/01/2021	1.188	51	1.239
Κέρδη/(Ζημιές) που αναλογούν στη χρήση	496	10	506
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση	(2)	-	(2)
Υπόλοιπο 31/12/2021	1.682	61	1.743

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της Εταιρείας σε συγγενείς επιχειρήσεις έχει ως εξής:

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	SELENE CC Α.Ε.	Σύνολο
	20%	25%	
Υπόλοιπο αρχής 01/01/2020	1.000	-	1.000
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	50	50
Υπόλοιπο 31/12/2020	1.000	50	1.050
Υπόλοιπο αρχής 01/01/2021	1.000	50	1.050
Υπόλοιπο 31/12/2021	1.000	50	1.050

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν συνοπτικές οικονομικές πληροφορίες για τις συγγενείς εταιρείες του Ομίλου (ποσά σε Ευρώ):

Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ Ε- ΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Σύνολα λογαριασμών ανά Συγγενή Εταιρεία				
Περιουσιακά στοιχεία	378.269.424	157.564.738	956.125	263.594
Υποχρεώσεις	369.857.929	151.015.942	712.860	61.440
Κύκλος εργασιών	8.257.451	6.628.137	1.784.109	108.200
Κέρδη χρήσης	1.853.277	914.025	41.011	2.153
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα/(ζημιές) μετά φόρων	9.423	(20.440)	-	-

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ Ε- ΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.605.994	2.019.125	65.861	24.828
Κυκλοφορούν ενεργητικό	376.663.430	155.545.613	890.264	238.766
Σύνολο ενεργητικού	378.269.424	157.564.738	956.125	263.594
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	713.453	866.603	12.422	-
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	369.144.476	150.149.339	700.438	61.440
Σύνολο υποχρεώσεων	369.857.929	151.015.942	712.860	61.440
Ίδια κεφάλαια	8.411.495	6.548.796	243.265	202.153
Συμμετοχή Εταιρείας στη καθαρή θέση συγγενών	1.682.299	1.309.759	60.816	50.538

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος (ποσά σε Ευρώ)

	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ Ε- ΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.		SELENE CC Α.Ε.	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Πωλήσεις	8.257.451	6.628.137	1.784.109	108.200
Καθαρές (ζημιές) / κέρδη χρήσης	1.853.277	914.025	41.011	2.153
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	9.423	(20.440)	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	1.862.700	893.585	41.011	2.153
Συμμετοχή Εταιρείας στα αποτελέσματα μετά από φόρους	372.540	178.717	10.253	538

Οι επενδύσεις σε συγγενείς του Ομίλου ποσού Ευρώ 1.743 (2020: 1.239), λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν την α) κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (EXE Α.Ε.) και β) κατά 25% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC 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.

Στη μετοχική του σύνθεση συμμετέχουν οι παρακάτω μέτοχοι (σε παρένθεση το μετοχικό μερίδιο):

- ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (22%)
- Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών (ΧΑΕ) (21%)
- ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (20%)
- Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) (20%)
- Χρηματιστήριο Αξιών Κύπρου (ΧΑΚ) (10%)
- ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (7%)

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας είναι ο διάδοχος του λειτουργού της αγοράς ΛΑΓΗΕ, που ανέλαβε από 1^η Νοεμβρίου 2020 τη διεκπεραίωση των ενεργειακών συναλλαγών, δηλαδή αποτελεί την αγορά στην οποία παραγωγοί και έμποροι ενέργειας συναλλάσσονται. Σύμφωνα με το νέο μοντέλο, δημιουργήθηκαν 4 διαφορετικές αγορές όπου διενεργούνται συναλλαγές για διαφορετικά προϊόντα: Η αγορά της επόμενης ημέρας, η ενδοημερήσια αγορά, η προθεσμιακή αγορά και η αγορά εξισορρόπησης. Η ΕΧΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη για τις χρηματιστηριακές συναλλαγές στην προθεσμιακή, την προημερήσια και την ενδοημερήσια αγορά, ενώ η αγορά εξισορρόπησης λειτουργεί από τον ΑΔΜΗΕ.

Αναφορικά με την συμμετοχή στην εταιρεία «Περιφερειακός Συντονιστής Ασφάλειας Νοτιοανατολικής Ευρώπης» («SELENE CC A.E.»), 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 A.E.» (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.

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	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο αρχής	4.000	4.000	4.000	4.000
Μείον: πρόβλεψη απομείωσης	(95)	(64)	(95)	(64)
Υπόλοιπο αρχής μετά από απομείωση	3.905	3.936	3.905	3.936
Δεδουλευμένα έσοδα κουπονιών	130	130	130	130
Απελευθέρωση πρόβλεψης (πρόσθετη πρόβλεψη) απομείωσης	40	(31)	40	(31)
Υπόλοιπο τέλους μετά από απομείωση	4.075	4.035	4.075	4.035

Η Εταιρεία, στις 15 Ιουνίου 2018, με την υπ. αριθμ. 99/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, αποφάσισε την αγορά 200 Ομολογίων 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 2021 η Εταιρεία προσδιόρισε την συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 34 (31/12/2020: 44), αναγνωρίζοντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων έσοδο ύψους Ευρώ 10.

Επίσης η Εταιρεία, στις 19 Δεκεμβρίου 2018, με την υπ. αριθμ. 161/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, 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 2021 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 20 (31/12/2020: 50), αναγνωρίζοντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων έσοδο ύψους Ευρώ 30.

Η αποτίμηση/απόσβεση των Ομολογιών 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 ενδιαμέσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου «Dark fiber» στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» για το αντίστοιχο διάστημα.

Επίσης, εντός του 2021, υπογράφηκαν νέες συμβάσεις μίσθωσης Οπτικών Ινών μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη που και αυτές υπεκμισθώθηκαν στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» για το αντίστοιχο διάστημα.

Η ανάλυση της ληκτότητας των απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	3.798	3.912	3.224	2.763
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	364	190	150	119
Σύνολο	4.162	4.103	3.374	2.882
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(66)	(44)	-	-
Σύνολο	4.096	4.059	3.374	2.882

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	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Μεταξύ 1 και 2 ετών	248	206	311	266
Μεταξύ 2 και 5 ετών	786	1.002	815	673
Πάνω από 5 έτη	2.764	2.704	2.097	1.823
Σύνολο	3.798	3.912	3.224	2.763

Σε επίπεδο Εταιρείας, οι απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις αφορούν – κατά κύριο λόγο – την εκμίσθωση προς τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» οπτικών ινών.

Λοιπές 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 «EnEx Clear»). Βάσει της Συμφωνίας αυτής και του Κανονισμού εκκαθάρισης θέσεων εξισορρόπησης (ο «Κανονισμός»), ο ΑΔΜΗΕ κατέβαλε στην EnEx Clear, πριν την έναρξη λειτουργίας, ποσό Ευρώ 7.451 και κατά την τρέχουσα χρήση ποσό Ευρώ 11.472 ως Προχρηματοδοτημένους Χρηματοοικονομικούς Πόρους.

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 καταγγελλθεί οποιαδήποτε στιγμή από οποιοδήποτε Συμβαλλόμενο Μέρος με προειδοποίηση έξι (6) μηνών. Στο τέλος της περιόδου η απαίτηση επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία.

Στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις περιλαμβάνονται κεφαλαιοποιημένες δαπάνες από «Έργα Επέκτασης ή Σύνδεσης» ποσού Ευρώ 6.021 (2020: Ευρώ 4.053). 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 ως έξοδα στα Αποτελέσματα Χρήσης κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης των έργων σύνδεσης. Δεδομένου ότι τα έργα έχουν πάνω από ένα έτος διάρκεια κατασκευής η χρήση που αναγνωρίζονται ως έξοδο είναι αρκετά μεταγενέστερη από τη χρήση που πραγματοποιήθηκαν, και γι' αυτό ταξινομούνται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση των αποθεμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	73.665	70.498	73.665	70.498
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	1.931	826	1.931	826
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών (Σημείωση 9)	(19.202)	(18.244)	(19.202)	(18.244)
Σύνολο	56.394	53.080	56.394	53.080

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο αρχής	18.244	18.064	18.244	18.064
Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημείωση 9)	958	180	958	180
Υπόλοιπο τέλους	19.202	18.244	19.202	18.244

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	33.754	110.563	33.671	126.990
Απαιτήσεις από εργολαβίες	20.163	38.622	20.163	39.393
Δουλεωμένες απαιτήσεις	62.640	1.986	62.755	1.936
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	3.313	2.286	3.313	2.286
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση, χωρίς απομείωση αξίας	119.869	153.457	119.902	170.604
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	24.587	25.572	24.587	25.572
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(9.654)	(10.428)	(9.654)	(10.353)
Σύνολο	134.802	168.600	134.835	185.823

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

Οι Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» μειώθηκαν κατά κύριο λόγο από το γεγονός ότι στην χρήση 2021, εκκαθαρίστηκε σημαντικό μέρος των Pass Through (Χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών με τη «ΔΕΗ Α.Ε». Επιπρόσθετα, κατόπιν σχετικής Υπ. Απόφασης, έλαβαν χώρα σημαντικοί συμψηφισμοί απαιτήσεων με υποχρεώσεις της «ΔΕΗ Α.Ε» καθώς και εισπράξεις απαιτήσεων, με συνέπεια να μειωθούν σημαντικά τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων με τη «ΔΕΗ Α.Ε».

Με την εφαρμογή από την 1η Νοεμβρίου 2020 του Target Model, ο φορέας εκκαθάρισης EnEx Clear ΑΕ ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας με μεγαλύτερη την υπηρεσία ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής. Κατά συνέπεια οι υπηρεσίες αυτές τιμολογούνται απευθείας από την EnEx Clear ΑΕ στους Συμμετέχοντες.

Επιπρόσθετα, οι δουλεωμένες απαιτήσεις αυξήθηκαν λόγω του διαφορετικού τρόπου εκκαθάρισης και τιμολόγησης από την EnEx Clear ΑΕ σε σχέση με το προηγούμενο μοντέλο.

Αντίστοιχη αύξηση σημειώνεται στα έξοδα χρήσεως πληρωτέα, το οποίο αφορά δουλεωμένες υποχρεώσεις έναντι εκκαθαρίσεων από την EnEx Clear ΑΕ (Σημείωση 33).

Για τις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας ποσού Ευρώ 24.587, έχει διενεργηθεί πρόβλεψη απομείωσης ποσού Ευρώ 9.654 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	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο έναρξης 01/01/2021	10.428	12.134	10.353	12.079
Πρόβλεψη απομείωσης	-	93	-	73
Απελευθέρωση πρόβλεψης απομείωσης	(774)	(1.799)	(700)	(1.799)
Υπόλοιπο λήξης 31/12/2021	9.654	10.428	9.654	10.353

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτήσεις άνω του ενός έτους.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	98.647	103.869	92.887	100.736
Ενοίκια οπτικών ινών	-	-	662	539
Δεσμευμένες καταθέσεις Enx Clear	6.996	1.560	6.996	1.560
Απαιτήσεις από εργαζομένους	1.249	1.278	1.249	1.278
Έξοδα επόμενων χρήσεων	294	129	294	129
Λοιπές απαιτήσεις	13.623	22.175	5.920	3.095
Σύνολο λοιπων απαιτήσεων	120.809	129.012	108.008	107.337
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.887)	(1.887)	(1.887)	(1.887)
Σύνολο	118.922	127.125	106.121	105.450

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

Οι Απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο στις 31 Δεκεμβρίου 2021 αφορούν κυρίως ΦΠΑ εισπρακτέο της Εταιρείας Ευρώ 92.844 (2020: Ευρώ 100.701).

Το 2021, η Εταιρεία προχώρησε σε ενέργειες για την είσπραξη απαίτησης από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 100 εκ. περίπου, εκ των οποίων Ευρώ 80 εκ. διακανονίστηκαν το 2021 και Ευρώ 20 εκ. το 2022.

Πιο συγκεκριμένα, το 2021 η ΦΑΕ ενέκρινε την συγκεκριμένη απαίτηση, με αποτέλεσμα το 2021 να συμψηφιστεί ποσό Ευρώ 44,6 εκ. περίπου, με υποχρέωση από Φόρο εισοδήματος ποσού Ευρώ 39,6 εκ. και υποχρέωση από Λοιπούς Φόρους (ΕΝΦΙΑ, Φόρο Εργολάβων, Φόρο Μισθωτών Υπηρεσιών κ.λπ.) ποσού Ευρώ 5 εκ. περίπου. Επιπρόσθετα, εισπράχθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό Ευρώ 35, 4 εκ.

Αντίστοιχα το 2022, συμψηφίστηκε απαίτηση από επιστροφή ΦΠΑ ποσού Ευρώ 9,6 εκ. περίπου, με υποχρέωση από Φόρο εισοδήματος ποσού Ευρώ 6,5 εκ. και υποχρέωση από Λοιπούς Φόρους (ΕΝΦΙΑ, Φόρος Εργολάβων, Φόρος Μισθωτών Υπηρεσιών κλπ) ποσού Ευρώ 3,1 εκ., ενώ εισπράχθηκε από το Ελληνικό Δημόσιο ποσό Ευρώ 10,4 εκ.

Το μεγαλύτερο μέρος των λοιπών απαιτήσεων για τον Όμιλο αφορούν προκαταβολές σε εργολάβους, κόστη σύναψης δανείων και αμοιβές δέσμευσης, για δάνεια τα οποία δεν έχουν εκταμιευθεί ακόμα, κυρίως της θυγατρικής εταιρείας «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ» και απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος).

22. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Ταμείο	15	5	15	5
Καταθέσεις όψεως	203.369	246.463	190.100	159.344
Προθεσμιακές καταθέσεις	-	2.010	-	2.010
Σύνολο	203.384	248.478	190.115	161.359

Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ, σε Ελληνικές τράπεζες και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών.

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2021 διατηρεί το ποσό των Ευρώ 20,5 εκ. περίπου (31/12/2020: 51,9 εκ. περίπου), στην Τράπεζα της Ελλάδος, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 15, παράγραφος 1 του Ν. 2469/97 όπως ισχύει περί Κοινού Κεφαλαίου, το οποίο περιλαμβάνεται στα ανωτέρω Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα

αυτών. Τα διαθέσιμα των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης που κατατίθενται στην Τράπεζα της Ελλάδος χρησιμοποιούνται από τον Οργανισμό Διαχείρισης Δημοσίου Χρέους (ΟΔΔΗΧ) για την σύναψη βραχυχρόνιων πράξεων διαχείρισης ταμειακής ρευστότητας και συγκεκριμένα συμφωνιών αγοράς και επαναπώλησης Εντόκων Γραμματίων του Ελληνικού Δημοσίου. Με τον τρόπο αυτόν, τα μεταφερόμενα κεφάλαια διασφαλίζονται πλήρως και είναι άμεσα ή εντός ολίγων ημερών διαθέσιμα στους φορείς, ενώ μέσω των ανωτέρω βραχυχρόνιων πράξεων εξασφαλίζονται για τους φορείς ελκυστικές αποδόσεις, οι οποίες ανήλθαν κατά μέσο όρο για το 2021, σε περίπου 1,50% (2020: 1,84%). Η πρόσδοδος των κεφαλαίων αυτών, αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, στα Χρηματοοικονομικά έσοδα (Σημείωση 11.1).

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κλάση πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2021 και 2020:

Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (Moody's)	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
B2	12.632	85.450	725	299
B3	170.050	108.884	168.688	106.916
Caa3	187	2.183	187	2.183
N/A	20.514	51.960	20.514	51.960
Σύνολο	203.384	248.478	190.115	161.359

Οι καταθέσεις που δεν έχουν πιστοληπτική διαβάθμιση αφορούν καταθέσεις στην Τράπεζα της Ελλάδος.

23. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

(Ποσά σε Ευρώ)

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2021 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 14/6/2021 αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 42,07 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2020.

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 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 2021, την 6^η Απριλίου 2022 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 33,9 εκ. 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 2021 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 2021 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2020: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 194, προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ» και ποσό Ευρώ 67 από τη θυγατρική «GRID TELECOM Μ.Α.Ε» αντίστοιχα.

25. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

25.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση των λοιπών αποθεματικών έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για την αποζημίωση προσωπικού	2.064	2.227	2.058	2.227
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	6.449	8.970	6.449	8.970
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στο αποθεματικό	(276)	-	(276)	-
Αποθεματικό αποζημίωσης προσωπικού συγγενούς	-	4	-	-
Σύνολο	8.237	11.201	8.231	11.197

25.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο έναρξης	886.163	886.163	886.163	886.163
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στο αποθεματικό	7.804	-	7.804	-
Υπόλοιπο λήξης	893.967	886.163	893.967	886.163

Η τελευταία αναπροσαρμογή ακινήτων της Εταιρείας πραγματοποιήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2019 (Σημείωση 13).

26. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό ενσώματων ακινητοποιήσεων (Σημείωση 13) στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ το υπόλοιπο ποσό περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Σημείωση 11.1). Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2021 ανήλθε σε Ευρώ 6.170 (2020: Ευρώ 8.410) και Ευρώ 5.630 (2020: Ευρώ 8.410). Το σύνολο του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Τραπεζικά δάνεια	438.033	445.867	438.033	445.867
Ομόλογα πληρωτέα	430.000	310.000	375.000	310.000
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	2.662	2.498	2.638	2.498
Τροποποίηση δανειακών όρων	(2.796)	-	(2.796)	-
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύνταξης δανείων	(2.899)	(1.788)	(2.088)	(1.788)
Σύνολο δανεισμού	865.000	756.577	810.788	756.577
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	9.000	7.833	9.000	7.833
Ομόλογα πληρωτέα	25.000	25.000	25.000	25.000
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	2.662	2.498	2.638	2.498
Τροποποίηση δανειακών όρων	(610)	-	(610)	-
Αναπόσ/στο μέρος εξόδων σύνταξης δανείων	(275)	(294)	(281)	(294)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	35.777	35.038	35.746	35.038
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού	829.224	721.539	775.041	721.539

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

Τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ), που το υπόλοιπό τους κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 438 εκ. περίπου (31/12/2020: 445,8 εκ. περίπου), είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Τον Ιούλιο έγινε έκδοση ομολογιών Ευρώ 90 εκ. με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης στο πλαίσιο του ομολογιακού δανείου της Εταιρείας, που υπεγράφη τον Σεπτέμβριο 2020, Ευρώ 400 εκ..

Την 1 Οκτωβρίου 2021, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε από κοινού με τις πιστώτριες τράπεζες (Εθνική Τράπεζα, Alpha Bank, Τράπεζα Πειραιώς και Bank of China) σε αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου κοινοπρακτικού δανείου ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 375 εκ.. Το νέο επιτόκιο διαμορφώνεται σε 1,9%, μειωμένο κατά 20 μονάδες βάσης (από 2,1%) και έχει αναδρομική ισχύ από την 29η Σεπτεμβρίου 2021.

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 9 - Χρηματοοικονομικά Μέσα, η Εταιρεία προχώρησε σε αξιολόγηση σχετικά με το αν η αλλαγή των επιτοκίων συνιστά κατάργηση/εξόφληση ή τροποποίηση των δανειακών συμβάσεων. Όλοι οι υπόλοιποι όροι των δανειακών συμβάσεων παρέμειναν αμετάβλητοι. Η Διοίκηση πραγματοποίησε τον ποσοτικό έλεγχο του 10% καθώς και τον ποιοτικό έλεγχο (σημαντικές αλλαγές στη διάρκεια ή σε άλλους όρους της δανειακής σύμβασης) που προβλέπει το πρότυπο, και αποφάνθηκε ότι η αλλαγή του επιτοκίου αναφοράς για τα εν λόγω δάνεια δεν επιφέρει ουσιώδη τροποποίηση των όρων των υφιστάμενων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και ως εκ τούτου πρόκειται για τροποποίηση (modification) και συνεπώς δεν απόαναγνώρισε τις υποχρεώσεις από τα δάνεια αυτά.

Ως αποτέλεσμα της τροποποίησης ήταν η αναγνώριση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικού εσόδου ύψους Ευρώ 2.796 (Σημείωση 11.2).

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 την Εταιρεία. Η Εταιρεία τηρεί τους ανωτέρω όρους.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2021 ανήλθε σε Ευρώ 32.833 (2020: Ευρώ 50.580).

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.» στις 24/6/2021 και στις 24/12/2021 προέβη σε εκταμιεύσεις ποσού ύψους Ευρώ 30 εκ. και Ευρώ 25 εκ. αντίστοιχα, στο πλαίσιο του από 1/7/2020 κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους Ευρώ 200 εκ., με την Τράπεζα EUROBANK ΑΕ για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Η ανάλυση των δανείων σε δάνεια σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021 και 2020 έχει ως ακολούθως:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Κυμαινόμενου επιτοκίου:				
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα	430.000	310.000	375.000	310.000
Σταθερού επιτοκίου:				
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	438.033	445.867	438.033	445.867
Σύνολο	868.033	755.867	813.033	755.867

Η κίνηση των Δανείων έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Υπόλοιπο αρχής	756.577	626.833	756.577	626.833
Νέα δάνεια	145.000	178.200	90.000	178.200
Αποπληρωμή	(32.833)	(50.580)	(32.833)	(50.580)
Δουλευμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών	13.156	13.688	12.797	13.688
χρήσης				
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(12.993)	(12.726)	(12.657)	(12.726)
Τροποποίηση δανειακών όρων	(2.796)	-	(2.796)	-
Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων	(1.347)	(1.860)	(540)	(1.860)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	236	3.023	240	3.023
Υπόλοιπο τέλους	865.000	756.577	810.788	756.577

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

27. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Πρόβλεψη προσωπικού για το 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 δουλευμένα 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 στους υπαλλήλους και συνταξιούχους. Οι παροχές αυτές δεν χρηματοδοτούνται.

Ο Όμιλος έχει επίσης την υποχρέωση, σύμφωνα με τον Ν. 2112/1920, για αποζημίωση προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αναλογιστικές εκτιμήσεις τόσο για την παροχή μειωμένου τιμολογίου όσο και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν την 31η Δεκεμβρίου 2021 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίστηκε με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	6.699	9.961	6.699	9.961
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(271)	(295)	(271)	(295)
Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	119	216	119	216
Αναλογιστικό (κέρδος)/ ζημιά στην κατάσταση λουπών συνολικών εισοδημάτων	(3.232)	(3.182)	(3.232)	(3.182)
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	3.316	6.699	3.316	6.699

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης για το μειωμένο ρεύμα έχουν ως εξής:

31/12/2021

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

31/12/2020

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
-206	-6,20%
229	6,90%
Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
-462	-6,90%
516	7,70%

Ημ/νία Αποτίμησης

31/12/2021

Αριθμός δικαιούχων

Συνταξιούχοι
Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης	Περιθώριο Κέρδους
1,05%	6,0% 2022
1.759	10,1% 2023
1.159	13,7% 2024
	16,5% 2025+

31/12/2020

Αριθμός δικαιούχων

Συνταξιούχοι
Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης	Περιθώριο Κέρδους
0,51%	8,4% 2021
1.874	10,1% 2022
1.212	14,0% 2023
	15,8% 2024+

Η αναλογιστική υποχρέωση μειώθηκε κατά Ευρώ 3.383. Η μείωση οφείλεται κυρίως στους παρακάτω λόγους:

Αναλογιστικό κέρδος λόγω αλλαγής υποθέσεων

- Αλλαγή του επιτοκίου προεξόφλησης από 0,51% ετησίως κατά την 31/12/2020 σε 1,05% κατά την 31/12/2021, που είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση της υποχρέωσης κατά περίπου Ευρώ 300.
- Αύξηση του εκτιμώμενου μελλοντικού περιθωρίου κέρδους σε σχέση με την περσινή μελέτη, που είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση της υποχρέωσης κατά περίπου Ευρώ 2.400.

Αναλογιστικό κέρδος λόγω εμπειρίας χρήσης

- Κινητικότητα πληθυσμού, που είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση της υποχρέωσης κατά περίπου Ευρώ 525.

Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	10.737	10.047	10.737	10.047
Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής (ΔΛΠ 19)	(2.758)	-	(2.758)	-
Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη	(1.431)	(654)	(1.431)	(654)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων	1.382	550	1.382	550
Αναλογιστικό (κέρδος)/ ζημιά στην στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(40)	794	(40)	794
Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	7.890	10.737	7.890	10.737
Σύνολο καθαρής υποχρέωσης την 31η Δεκεμβρίου	11.206	17.436	11.206	17.436

Επίδραση αλλαγής λογιστικής πολιτικής - ΔΛΠ 19

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών.

Με βάση την ως άνω Απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο "IASB Due Process Handbook" (παρ. 8.6), οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς αυτή την απόφαση.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία μέχρι την έκδοση της Απόφασης της επιτροπής διερμηνειών των ΔΠΧΑ, εφάρμοζαν το ΔΛΠ 19 κατανέμοντας τις παροχές, κατά κύριο λόγο, στην περίοδο από την πρόσληψη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων.

Η εφαρμογή της εν λόγω οριστικής Απόφασης στις ενοποιημένες και εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις, έχει ως αποτέλεσμα η κατανομή των παροχών να γίνεται πλέον στα τελευταία 16 έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων σύμφωνα με το ισχύον νομικό πλαίσιο.

Βάσει των ανωτέρω, η εφαρμογή της ως άνω οριστικής Απόφασης έχει αντιμετωπισθεί ως μεταβολή λογιστικής πολιτικής. Η Διοίκηση λαμβάνοντας υπόψη τις οδηγίες "IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements" του ΟΔΛΠ, εκτιμά ότι η επίδραση της εφαρμογής της ως άνω Απόφασης δεν έχει σημαντική επίδραση σε κάποιο κονδύλι της ενοποιημένης κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης όπως π.χ. (Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία, Κέρδη εις νεον ή αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις) κι ως εκ τούτου εφαρμόστηκε από την αρχή της τρέχουσας λογιστικής περιόδου κι όχι αναδρομικά.

Η επίδραση της εφαρμογής της Απόφασης της επιτροπής διερμηνειών για τον Όμιλο και την Εταιρεία παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

Απόσπασμα από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης 31.12.2020

	Όμιλος		
	31.12.2020 (όπως δημοσιεύτηκε)	Επίδραση αλλαγής ΔΛΠ 19	1.1.2021 (μετά την επίδραση αλλαγής του ΔΛΠ 19)
Ίδια κεφάλαια:			
Λοιπά αποθεματικά (μετά φόρων)	(11.201)	690	(10.511)
Αποτελέσματα Εις Νέον	438.776	1.406	440.182
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	10.737	(2.758)	7.979
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	196.383	662	197.045

	Εταιρεία		
	31.12.2020 (όπως δημοσιεύτηκε)	Επίδραση αλλαγής ΔΛΠ 19	1.1.2021 (μετά την επίδραση αλλαγής του ΔΛΠ 19)
Ίδια κεφάλαια:			
Λοιπά αποθεματικά (μετά φόρων)	(11.197)	690	(10.507)
Αποτελέσματα Εις Νέον	435.237	1.406	436.643
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	10.737	(2.758)	7.980
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	196.393	662	197.054

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν απόσπασμα από την κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης υποθέτοντας πως η εφαρμογή της αλλαγής στο ΔΛΠ 19 για τον Όμιλο και την Εταιρεία θα είχε γίνει από την 1 Ιανουαρίου 2020:

Απόσπασμα από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης 31.12.2019

	Όμιλος		
	31.12.2019 (όπως δημοσιεύτηκε)	Επίδραση αλλαγής ΔΛΠ 19	1.1.2020 (μετά την επίδραση αλλαγής του ΔΛΠ 19)
Ίδια κεφάλαια:			
Λοιπά αποθεματικά (μετά φόρων)	(12.884)	321	(12.563)
Αποτελέσματα Εις Νέον	405.219	1.666	406.885
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	10.047	(2.614)	7.433
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	196.800	627	197.427

	Εταιρεία		
	31.12.2019 (όπως δημοσιεύτηκε)	Επίδραση αλλαγής ΔΛΠ 19	1.1.2020 (μετά την επίδραση αλλαγής του ΔΛΠ 19)
Ίδια κεφάλαια:			
Λοιπά αποθεματικά (μετά φόρων)	(12.884)	321	(12.563)
Αποτελέσματα Εις Νέον	402.418	1.666	404.084
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	10.047	(2.614)	7.433
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	196.809	627	197.436

Εάν η αλλαγή του ΔΛΠ 19 είχε εφαρμοστεί από την 1 Ιανουαρίου 2020, αυτό θα είχε ως αποτέλεσμα ένα επιπλέον έξοδο στα Κέρδη μετά φόρων του 2020 ποσού Ευρώ 260 αλλά και επιπλέον αναλογιστικά κέρδη ποσού Ευρώ 369 στα λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους.

Οι βασικές παραδοχές της αναλογιστικής υποχρέωσης αποζημίωσης για το προσωπικό έχουν ως εξής:

Οικονομικές παραδοχές	31/12/2021	31/12/2020
Επιτόκιο Προεξόφλησης	0,75%	0,60%
Αναμενόμενη Μελλοντική αύξηση μισθών	2,00%	2,00%
Πληθωρισμός	1,80%	1,50%

Δημογραφικές παραδοχές	Ημερομηνία Αποτίμησης	
	31/12/2021	31/12/2020
Θνησιμότητα	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 11,09 χρόνια.

Η ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάση μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω:

31/12/2021	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	7.589	-4,00%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	8.022	2,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	7.806	1,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	7.794	-1,00%

31/12/2021	Κανονικό Κόστος Επόμενου έτους	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	10.167	-5,00%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	11.351	6,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	10.796	1,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	10.658	-1,00%

28. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας και σε εκτίμηση συνολικής επιβάρυνσης για το τέλος κτηματογράφησης. Η κίνηση της χρήσης παρατίθεται κατωτέρω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Προβλέψεις από εκκρεμοδικίες	15.630	19.337	15.630	19.337
Προβλέψεις για τέλη κτηματογράφησης	426	3.026	426	3.026
Σύνολο προβλέψεων	16.056	22.363	16.056	22.363

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο αρχής	22.363	31.379	22.363	31.379
Πρόσθετη πρόβλεψη για αγωγές τρίτων	1.343	859	1.343	859
Πρόσθετη πρόβλεψη για τέλη κτηματογράφησης	263	-	263	-
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(3.532)	(2.512)	(3.532)	(2.512)
Απελευθέρωση πρόβλεψης για αγωγές τρίτων	(2.240)	(7.362)	(2.240)	(7.362)
Απελευθέρωση πρόβλεψης για τέλη κτηματογράφησης	(2.141)	-	(2.141)	-
Υπόλοιπο τέλους	16.056	22.363	16.056	22.363

Την 31η Δεκεμβρίου 2021, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 123.240 (2020: Ευρώ 126.416), 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 43.225 (2020: Ευρώ 39.717). 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^η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 7.414 (2020: Ευρώ 9.300).
- 2. Περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές, ή περιβαλλοντολογικές επεμβάσεις με υπαιτιότητα της Εταιρείας, καθώς και απαιτήσεις δήμων για καταβολή δημοτικών τελών, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 56.594 (2020: Ευρώ 57.005). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 5.247 (2020: Ευρώ 5.369).
- 3. Απαιτήσεις από εργαζομένους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 9.122 (2020: Ευρώ 5.707) 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^η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 1.726 (2020: Ευρώ 1.698).
- 4. Διάφορες απαιτήσεις:** Αριθμός εταιρειών έχουν εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με αποζημίωση λόγω μη χορήγησης όρων σύνδεσης. Επίσης, έχουν εγερθεί κατά της Εταιρείας αγωγές για αποζημίωση από αυτοκινητιστικά ατυχήματα. Το συνολικό ποσό των ανωτέρω αξιώσεων ανέρχεται σε Ευρώ 14.300 (2020: Ευρώ 23.986). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 1.244 (2020: Ευρώ 2.970).

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 15.630 (2020: Ευρώ 19.337).

Το μεγαλύτερο μέρος της απελευθέρωσης της πρόβλεψης για αγωγές τρίτων ποσού Ευρώ 2.150 οφείλεται κυρίως στην έκδοση απόφασης του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απορρίπτει την αγωγή της «ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ». Αντίστοιχα το 2020, το μεγαλύτερο μέρος ποσού Ευρώ 5.690 οφείλεται κυρίως στην έκδοση απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απορρίπτει την αγωγή της «ΗΡΩΝ II ΘΕΡ-ΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘ-ΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.».

Το μεγαλύτερο μέρος της χρησιμοποίησης της πρόβλεψης ποσού Ευρώ 2.200 οφείλεται κυρίως στην καταβολή προστίμου που επιβλήθηκε σε παλαιότερη χρήση κατά της Εταιρείας από την ΡΑΕ. Αντίστοιχα το 2020, το μεγαλύτερο μέρος ποσού Ευρώ 1.851 οφείλεται κυρίως στην καταβολή τελών κτηματογράφησης.

Στις λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνεται πρόβλεψη ποσού Ευρώ 426 (2020: Ευρώ 3.026), από εκτίμηση για το κόστος κτηματογράφησης δικαιωμάτων δουλειών, οικοπέδων και εδαφοτεμαχίων το οποίο υπολογίστηκε μετά από σχετική μελέτη που διενεργήθηκε το 2016 από τις τεχνικές υπηρεσίες της Εταιρείας. Η μελέτη υπολόγισε το κόστος στο ποσό των Ευρώ 6,8 εκ.. Κατά την χρήση 2021 η πρόβλεψη αυτή απομειώθηκε με ποσό Ευρώ 723

(2020: Ευρώ 1.851) περίπου, λόγω καταβολής τελών κτηματογράφησης. Δεδομένου ότι το τεχνικό τμήμα της Εταιρείας εκτιμά να καταβληθούν, μετά τις 31 Δεκεμβρίου 2021, τέλη κτηματογράφησης ποσού Ευρώ 426 απελευθερώθηκε πρόβλεψη ποσού Ευρώ 2,1 εκ. (2020: Ευρώ 0), ενώ σχηματίστηκε νέα πρόβλεψη ποσού Ευρώ 263 (2020: Ευρώ 0).

29. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στο παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2020	293.586	293.586
Προσθήκες	41.577	41.577
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(9.876)	(9.876)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2020	325.287	325.287
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2021	325.287	325.287
Προσθήκες	115.732	115.732
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(12.727)	(12.727)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2021	428.291	428.291

Στις επιχορηγήσεις του Ομίλου, περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις της Εταιρείας, καθώς οι θυγατρικές δεν εισέπραξαν κανένα ποσό εντός της κλειόμενης χρήσης. Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών της χρήσης, Ευρώ 78.491, αφορά την επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς (2020: Ευρώ 16.403), ενώ ποσό Ευρώ 22.189 αφορά την επιχορήγηση του έργου Διασύνδεση Πελοπόννησος – Κρήτη (2020: Ευρώ 23.923).

30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Οι υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης για τον Όμιλο και την Εταιρεία, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	1.956	958	1.851	958
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	298	150	268	150
Σύνολο	2.254	1.109	2.119	1.109

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης είναι οι εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Μεταξύ 1 και 2 ετών	263	139	232	139
Μεταξύ 2 και 5 ετών	378	206	331	206
Πάνω από 5 έτη	1.315	613	1.289	613
	1.956	958	1.851	958

Η τρέχουσα αξία των υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης αναλύεται παρακάτω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Μέχρι 1 έτος	298	150	268	150
Από 1 έως 5 έτη	641	345	563	345
Περισσότερο των 5 ετών	1.315	613	1.289	613
	2.254	1.109	2.119	1.109

Χρηματοδοτικές μισθώσεις	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ελάχιστα μισθώματα				
Μέχρι 1 έτος	361	182	328	182
Από 1 έως 5 έτη	826	434	741	434
Περισσότερο των 5 ετών	1.951	1.025	1.913	1.025
Σύνολο	3.138	1.641	2.981	1.641
Μείον: Μελλοντικές χρηματοοικονομικές χρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων	(885)	(532)	(862)	(532)
Τρέχουσα αξία υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	2.254	1.109	2.119	1.109

31. ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ

Το συγκεκριμένο κονδύλι περιλαμβάνει τις υποχρεώσεις από υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρίας «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. Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ρυθμιζόμενου Εσόδου, ο ΑΔΜΗΕ δεν λαμβάνει έσοδο για το συγκεκριμένο πάγιο κατά την διάρκεια κατασκευής του. Σύμφωνα με την αρχική Σύμβαση Παραχώρησης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», προβλεπόταν:

«Κατά τη διάρκεια της Περιόδου Λειτουργίας, 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 ηλεκτρίση του έργου (εκτιμώμενο έτος 2024). Ωστόσο, με βάση την τροποποίηση της ανωτέρω σύμβασης τον Ιούλιο 2021 μέρος των τιμολογίων αυτών, που αφορά στο Φ.Π.Α., θα καθίσταται απαιτητός σε διάστημα λιγότερο του έτους και γι' αυτό το λόγο αναταξινομήθηκε από τις μακροπρόθεσμες στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Υποχρεώσεις αγοράς	76.028	129.650	77.929	129.650
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	78.038	42.612	31.454	28.869
Συμβατικές υποχρεώσεις	843	2.493	843	2.493
Προκαταβολές πελατών	16.046	18.919	16.046	18.919
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	7.797	5.377	6.479	7.759
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.466	2.282	2.418	2.188
Λοιποί πιστωτές	6.009	754	6.007	800
Σύνολο	187.228	202.087	141.176	190.678

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

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

Οι υποχρεώσεις αγοράς μειώθηκαν κατά κύριο λόγο από το γεγονός ότι στην χρήση 2021, εκκαθαρίστηκε σημαντικό μέρος των Pass Through (Χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας) συναλλαγών με τη «ΔΕΗ Α.Ε» και επιπρόσθετα κατόπιν σχετικής Υπ. Απόφασης, έλαβαν χώρα σημαντικοί συμψηφισμοί απαιτήσεων με υποχρεώσεις της «ΔΕΗ Α.Ε» με συνέπεια να μειωθούν σημαντικά τα υπόλοιπα της (Σημείωση 20).

Το μεγαλύτερο μέρος των λοιπών πιστωτών αφορά υποχρέωση προς τον «ΔΕΔΔΗΕ» ποσού Ευρώ 5,4 εκ., λόγω του γεγονότος ότι η Εταιρεία έλαβε επιχορήγηση από το Ταμείο Ανάκαμψης για υποέργα της Δ' Φάσης Κυκλάδων στα οποία υπάρχει συνδιακήρυξη με τον «ΔΕΔΔΗΕ». Το μέρος της επιχορήγησης που αναλογεί στο ΔΕΔΔΗΕ περιλαμβάνεται στις υποχρεώσεις.

Η αύξηση στους λοιπούς προμηθευτές και εργολάβους σχετίζεται με την πρόοδο των εργασιών που εκπονήθηκαν στο πλαίσιο των κατασκευαστικών έργων του Ομίλου και κυρίως στο έργο που αφορά την διασύνδεση Κρήτης – Αττικής.

33. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η ανάλυση των δεδουλευμένων και λοιπών υποχρεώσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	57.642	4.072	57.642	4.072
Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα	366	-	2.757	1.575
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	2.734	783	2.496	238
Έσοδα επομένων χρήσεων	5.613	1.491	4.135	1.469
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	7.512	6.824	7.512	6.824
Σύνολο	73.868	13.170	74.542	14.179

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

Με την εφαρμογή από την 1η Νοεμβρίου 2020 του Target Model, ο φορέας εκκαθάρισης EnEx Clear AE ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας με μεγαλύτερη την υπηρεσία ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής. Κατά συνέπεια οι υπηρεσίες αυτές τιμολογούνται απευθείας από την EnEx Clear AE στους Συμμετέχοντες.

Επιπρόσθετα, τα έξοδα χρήσεως πληρωτέα αυξήθηκαν λόγω του διαφορετικού τρόπου εκκαθάρισης και τιμολόγησης από την Enex Clear AE σε σχέση με το προηγούμενο μοντέλο.

Αντίστοιχη αύξηση σημειώνεται στις δουλευμένες απαιτήσεις, το οποίο αφορά τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων της χρήσης 2021 οι οποίες εκδόθηκαν την επόμενη χρήση από την Enex Clear AE (Σημείωση 20).

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	
	31/12/2021	31/12/2020*	31/12/2021	31/12/2020*
Δικαιώματα διασυνδέσεων	41.944	67.441	41.944	67.441
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	61.350	60.082	61.350	60.082
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Α-Β	1.924	1.924	1.924	1.924
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο (Ν.4203/19)	15.140	2.979	15.140	2.979
Σύνολο	120.357	132.426	120.357	132.426

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

Τα Δικαιώματα Διασυνδέσεων, αφορούν το 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 την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ. Κατά τη χρήση 2021, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 66,1 εκ. (2020: 68,1 εκ.) με βάση την υπ' αριθμ. 179/11.02.2021 απόφαση της ΡΑΕ για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης, αφορούν το 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 έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης. Έχει γίνει χρήση ποσού Ευρώ 14.933 (Σημείωση 20) 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.

Οι χρεώσεις μη συμμόρφωσης ποσού Ευρώ 61.350 περιλαμβάνονται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, καθώς η χρήση του αποθεματικού προορίζεται για κάλυψη απαιτήσεων, για τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει γνώση πότε θα καταστούν ανεπίδεκτες είσπραξης.

Οι Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Σύμφωνα με το Ν.4203/13 με εφαρμογή από 1η Ιανουαρίου 2016, τηρείται ειδικός λογαριασμός αποθεματικού για την χρέωση Μεταβατικού τέλους ασφάλειας εφοδιασμού και την απόδοση σε δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου. Σύμφωνα με το νόμο η οποιαδήποτε διαφορά αποδίδεται στους δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου (βιομηχανίες) μετά από την οριστική εκκαθάριση. Το υπόλοιπο του ποσού που δεν έχει αποδοθεί μέχρι σήμερα, αναμένεται να αποδοθεί στις επόμενες χρήσεις, μετά την έκδοση οριστικών εκκαθαρίσεων.

Με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811/09.07.2020 (ΦΕΚ Β' 2997/2020) απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας ενεργοποιήθηκε εκ νέου η Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου με ημερομηνία λήξης την 30η Σεπτεμβρίου 2021. Βάσει της συγκεκριμένης απόφασης, ο Σεπτέμβριος 2021 ήταν ο τελευταίος μήνας για τον οποίον εκδόθηκαν εκκαθαρίσεις χρέωσης Μεταβατικού τέλους ασφάλειας εφοδιασμού και απόδοσης σε δικαιούχους διακοπτόμενου φορτίου.

35. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάσει του ΔΠΧΑ 15 για κατασκευή έργων τρίτων συνολικής αξίας Ευρώ 3.679 (Σημείωση 5). Το εργολαβικό κόστος των έργων αυτών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021 ανέρχεται σε Ευρώ 1.668.

36. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

(Ποσά σε Ευρώ)

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 και της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.») η οποία κατέχει το 25% 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 την μητρική της εταιρεία. Με τις ανωτέρω εταιρείες, η Εταιρεία είχε εντός της χρήσης συναλλαγές στα πλαίσια 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.

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
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Συγγενής
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	Συγγενής
SELENE CC Α.Ε.	Συγγενής

Ο Όμιλος και η Εταιρεία στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε συναλλαγές, τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2021 έχουν ως εξής:

Ποσά σε Ευρώ	Όμιλος			
	31/12/2021		31/12/2020	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	28.396	6.200	29.032	3.720
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	67.417.043	38.952.599	9.330.728	64.230
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	-	124.096	1.612
SELENE CC Α.Ε.	82.287	78.751	25.792	-
Σύνολο	67.527.726	39.037.550	9.509.648	69.562

Ποσά σε Ευρώ	Εταιρεία			
	31/12/2021		31/12/2020	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ	449.106	292.691.965	169.480	133.478.931
GRID TELECOM Μ.Α.Ε.	4.089.441	17.911	3.462.887	13.710
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	28.396	6.200	29.032	3.720
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	67.417.043	38.952.599	9.330.728	64.230
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	-	124.096	1.612
SELENE CC Α.Ε.	82.287	78.751	25.792	-
Σύνολο	72.066.273	331.747.426	13.142.015	133.562.203

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», περιλαμβάνεται κυρίως ποσό Ευρώ 278.945.683 (αξία προ Φ.Π.Α.), το οποίο αφορά ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στο πλαίσιο του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής κατά το ποσό Ευρώ 287.469.458 και λοιπούς φόρους-τέλη, οι οποίοι μειώνουν την υποχρέωση, κατά το ποσό Ευρώ 8.524.270. Ποσό Ευρώ 178.859.740 (αξία προ Φ.Π.Α.) αποτελεί προσθήκες της χρήσης.

Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από τη θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε» περιλαμβάνεται στις απαιτήσεις από μισθώσεις. Το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων από την «Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.» περιλαμβάνονται στις «Λοιπές απαιτήσεις» και «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις».

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.

Ποσά σε Ευρώ	Όμιλος			
	01/01/2021- 31/12/2021		01/01/2020- 31/12/2020	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	31.000	5.000	27.829	3.000
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	235.623.086	235.623.086	14.385.459	14.646.131
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	61.957	312.562	16.885
SELENE CC Α.Ε.	101.669	276.128	19.200	-
Σύνολο	235.755.755	235.966.171	14.745.050	14.666.016

Ποσά σε Ευρώ	Εταιρεία			
	01/01/2021- 31/12/2021		01/01/2020- 31/12/2020	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ	481.646	2.757.130	291.159	1.574.745
GRID TELECOM Μ.Α.Ε	365.005	-	352.319	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	31.000	5.000	27.829	3.000
Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. Α.Ε.	235.623.086	235.623.086	14.385.459	14.646.131
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	61.957	312.562	16.885
SELENE CC Α.Ε.	101.669	276.128	19.200	-
Σύνολο	236.602.406	238.723.301	15.388.528	16.240.761

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 έσοδα από α) 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». Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, κατά την 31/12/2021, σχετίζονται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

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» και αντίστοιχα το υπόλοιπο της υποχρέωσης αφορά τόσο σε έξοδα όσο και σε κόστος ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση στο πλαίσιο της σύμβασης του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής όπως αναλύεται και ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων και εξόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «Ε.Ε.Σ.Χ.Ε Α.Ε» προέρχονται από την εφαρμογή του Target Model από την 1η Νοεμβρίου 2020, όπου ως φορέας εκκαθάρισης, η «Ε.Ε.Σ.Χ.Ε Α.Ε» ανέλαβε την διαχείριση μέρους των υπηρεσιών Εκκαθαρίσεων που διενεργούσε η Εταιρεία ως διαχειριστής της Αγοράς Ενέργειας. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 31/12/2021, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εσόδων του Ομίλου και της Εταιρείας με την «SELENE CC Α.Ε.» αφορούν κυρίως μίσθωση κτιρίου, εξοπλισμού και λογισμικού, ενώ οι συναλλαγές εξόδων αφορούν επανατιμολογήσεις δαπανών. Αντίστοιχα, η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων, κατά την 31/12/2021, σχετίζονται με τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Πλέον των ανωτέρω, ο Όμιλος και η Εταιρεία, στο πλαίσιο της δραστηριότητας της, πραγματοποιεί συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως η «ΔΕΗ Α.Ε.», ο «ΔΕΔΔΗΕ», ο «ΔΑΠΕΕΠ», (πρώην) «ΛΑ-ΓΗΕ», τα «ΕΛΠΕ» και η «ELPEDISON». Όλες οι συναλλαγές με τις ανωτέρω εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται.

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 2021 ανήλθαν σε Ευρώ 1.147 και σε Ευρώ 1.015 αντίστοιχα (2020: Ευρώ 1.191 και Ευρώ 1.104).

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 1/1–31/12/2021 και για την αντίστοιχη χρήση του προηγούμενου έτους.

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

37.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

37.1.1. Κυριότητα της περιουσίας

Η Εταιρεία, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιονεί καθολικός 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 καταχώρησής στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης (το με αρ. 34815/10-11-2011 του Συμβ/φου Χρ. Στείρου-ΦΕΚ ΤΑΕ-ΕΠΕ 12292/22-11-2011) και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στον ΑΔΜΗΕ. Παρά το γεγονός ότι τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα έχουν αποκτηθεί νόμιμα και η ως άνω πράξη έχει ήδη μεταγραφεί ατελώς στα κατά τόπους αρμόδια Υποθηκοφυλακεία, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή τους στα κατά τόπους γραφεία κτηματογράφησης και κτηματολογικά γραφεία. Σημειώνεται ότι κατά το άρθρο 98 του Ν. 4001/2011, η μεταβίβαση των εμπραγμάτων δικαιωμάτων 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.

Σύμφωνα με σχετική μελέτη που διενεργήθηκε το 2016 από τις τεχνικές υπηρεσίες της Εταιρείας, το κόστος από την εγγραφή των δικαιωμάτων επί ακινήτων τρίτων (δουλείες) υπολογίζεται να φθάσει έως και Ευρώ 6,8 εκ. περίπου για το οποίο σχηματίστηκε ισόποση πρόβλεψη. Η πρόβλεψη αυτή απομειώθηκε, λόγω καταβολής τελών κτηματογράφησης και απελευθέρωση πρόβλεψης. Το υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021 διαμορφώθηκε σε Ευρώ 426, που περιλαμβάνεται στο κονδύλι Λοιπές προβλέψεις.

37.1.2. Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

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 υφιστάμενα και νέα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, την έκδοση ΑΕΠΟ και την ένταξή τους προκειμένου για τα νέα Έργα στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Οι παραπάνω Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στο ΥΠΕΝ.
3. Εκπόνηση Μελετών Ζωνών Πρόσβασης και Μελετών Φυτοτεχνικής Αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στα πλαίσια της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και ελέγχου όλων των παραμέτρων που αφορούν περιβαλλοντικά κριτήρια, τα οποία αφορούν το ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.

5. 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. 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 πληρείται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

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

Αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

Η διαρκώς επιταχυνόμενη πορεία της κλιματικής αλλαγής προκαλεί ολοένα και περισσότερες δυσμενείς επιπτώσεις αυξανόμενης έντασης, επιφυλάσσοντας παράλληλα χρόνιες επιπτώσεις για το περιβάλλον και τον άνθρωπο. Ο στρατηγικός σχεδιασμός του ΑΔΜΗΕ λαμβάνει υπόψη τις νέες συνθήκες που διαμορφώνονται από την κλιματική αλλαγή, προκειμένου να προσαρμοστεί (adaptation) 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.

Στο πλαίσιο αυτό, ένας από τους πυλώνες της νέας Στρατηγικής του ΑΔΜΗΕ είναι η ασφάλεια και αξιοπιστία σε ένα δύσκολο περιβάλλον. Ο σχεδιασμός αυτός λαμβάνει υπόψη μια σειρά από παραμέτρους, συμπεριλαμβανομένων των κλιματικών παραμέτρων, οι οποίες αλλάζουν σε πολλά επίπεδα, καθώς η εμφάνιση ακραίων καιρικών φαινομένων είναι πλέον ολοένα και συχνότερη στη χώρα μας. Παράλληλα, ιδιαίτερα σημαντική είναι η συμβολή του ΑΔΜΗΕ και στον τομέα της αντιμετώπισης και μετριασμού της κλιματικής αλλαγής (climate mitigation) σε εθνικό επίπεδο. Μέσω των νέων διασυνδέσεων που πραγματοποιεί, καθιστά εφικτή την αλλαγή του ενεργειακού μείγματος της χώρας, επιτρέποντας την ενσωμάτωση μεγαλύτερου ποσοστού ΑΠΕ, συνεισφέροντας με τον τρόπο αυτό στη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερων εκπομπών άνθρακα και τη σταδιακή απανθρακοποίηση (decarbonization). Το νέο αυτό περιβάλλον παρουσιάζει και νέες ευκαιρίες δραστηριοποίησης, καθώς η μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα μπορεί να επιτευχθεί μόνο με ριζικές δομικές και τεχνολογικές αλλαγές στο σύστημα παραγωγής ενέργειας.

37.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

1. Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων έχει χαρακτηριστεί ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας». Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεομένων Νήσων και αφετέρου στη μείωση του κόστους παραγωγής (υποκατάσταση πετρελαίου με άλλες πηγές ενέργειας, σε συνάρτηση με την εξέλιξη του ενεργειακού μείγματος ηλεκτροπαραγωγής στην Ηπειρωτική Χώρα).

Ο σχεδιασμός του έργου διαμορφώθηκε με γνώμονα την ελαχιστοποίηση της περιβαλλοντικής όχλησης επί των Νήσων. Σε αυτή την κατεύθυνση, οι νέοι υποσταθμοί επί των Νήσων έχουν χωροθετηθεί πλησίον του αιγιαλού ώστε να αποφευχθεί η κατασκευή εναέριων γραμμών μεταφοράς επί των Νήσων, ενώ η διασύνδεση των Νήσων μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων. Σύμφωνα με τα προαναφερθέντα, ο ΑΔΜΗΕ υλοποιεί το έργο σε φάσεις:

Α' Φάση

Η υλοποίηση της Α' Φάσης, προϋπολογισμού Ευρώ 264,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου ολοκληρώθηκε το 2018.

Β' Φάση

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων προϋπολογισμού Ευρώ 47,3 εκ. που περιλαμβάνει τη σύνδεση της Νάξου με την Πάρο και τη Μύκονο ολοκληρώθηκε το 2020.

Γ' Φάση

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων τέθηκε σε κανονική λειτουργία με προσωρινή σύνδεση στη Σύρο τον Οκτώβριο του 2020 και με την τελική σύνδεση τον Ιούνιο του 2021. Περιλαμβάνει την πόντιση και του δεύτερου καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και τα απαιτούμενα έργα σύνδεσης (αυτεπαγωγές και πύλες) στο Λαύριο και στη Σύρο.

Στόχος της Γ' Φάσης είναι η εξασφάλιση της απαιτούμενης αξιοπιστίας για όλες τις λειτουργικές συνθήκες, ανάλογα και με την εξέλιξη της ζήτησης των διασυνδεομένων Νήσων. Με την ολοκλήρωση της Γ' Φάσης εξασφαλίζεται πλήρης αξιοπιστία τροφοδότησης του συγκροτήματος των Κυκλάδων για τον προβλεπόμενο χρονικό ορίζοντα λειτουργίας του έργου.

Σε κάθε περίπτωση, ακόμη και έπειτα από την κατασκευή όλων των φάσεων του έργου, θα πρέπει να διατηρηθεί παραγωγικό δυναμικό στις Νήσους, ώστε να είναι δυνατό να αντιμετωπισθούν τα έκτακτα περιστατικά.

Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 122,3 εκ., συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Δ' Φάση

Το 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους Ευρώ 410 εκ., η οποία περιλαμβάνει την διασύνδεση των νησιών της Θήρας, Μήλου, Φολεγάνδρου και Σερίφου με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ).

Οι διαγωνιστικές διαδικασίες για τη διασύνδεση της Θήρας ολοκληρώθηκαν και έχουν ήδη υπογραφεί οι συμβάσεις προμήθειας και εγκατάστασης για την καλωδιακή γραμμή Νάξου-Θήρας και τον Υποσταθμό & SVC Θήρας. Επίσης, προκηρύχθηκαν οι διαγωνισμοί για την διασύνδεση με το ΕΣΜΗΕ των νήσων της Μήλου, Φολεγάνδρου και Σερίφου.

Η υποθαλάσσια γραμμή της Θήρας αναμένεται να ηλεκτριστεί το α' εξάμηνο του 2023 και τα υπόλοιπα νησιά εκτιμάται ότι θα διασυνδεθούν με το ΕΣΜΗΕ το α' εξάμηνο του 2024. Η ολοκλήρωση της διασύνδεσης των Κυκλάδων θα δώσει τη δυνατότητα ανάπτυξης μονάδων ΑΠΕ συνολικής ισχύος 332 MW στα νησιά, σύμφωνα με τις εκτιμήσεις που αποτυπώνονται στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2022-2031, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο έχει εγκριθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

2. Διασύνδεση της Κρήτης

Το Σύστημα της Κρήτης χαρακτηρίζεται από:

- Πολύ υψηλό μεταβλητό κόστος παραγωγής εξαιτίας της χρήσης πετρελαίου στους τοπικούς Σταθμούς παραγωγής, το οποίο αντανακλάται σε σημαντικότερη επιβάρυνση των καταναλωτών για κάλυψη των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).
- Μεγάλο ετήσιο ρυθμό αύξησης του φορτίου της Νήσου. Σημειώνεται ότι το φορτίο κατά τους θερινούς μήνες καλύπτεται οριακά από τους τοπικούς Σταθμούς.
- Τη μεγάλη δυσκολία έως αδυναμία εξεύρεσης χώρων και εξασφάλιση αδειοδοτήσεων για την ενίσχυση των τοπικών Σταθμών ή την ανάπτυξη νέων.
- Το συνεχώς αυξανόμενο ενδιαφέρον για την αξιοποίηση του πλούσιου τοπικού δυναμικού ΑΠΕ, η διείσδυση των οποίων στο μίγμα ηλεκτροπαραγωγής της Νήσου περιορίζεται εξαιτίας των τεχνικών περιορισμών (κυρίως σημαντικών ζητημάτων ευστάθειας τα οποία είναι δυνατό να δημιουργήσει η υψηλή διείσδυση ΑΠΕ σε ένα αυτόνομο ηλεκτρικό σύστημα όπως αυτό της Κρήτης).

- Χαμηλό επίπεδο αξιοπιστίας τροφοδότησης, ιδιαίτερα σε περιπτώσεις βλαβών στο σύστημα παραγωγής.

Τα προαναφερθέντα χαρακτηριστικά καθιστούν τη διασύνδεση της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ ένα αναγκαίο έργο σε ότι αφορά τη σκοπιμότητα της υλοποίησής του.

Διασύνδεση της Κρήτης με την Πελοπόννησο

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποτελεί την πρώτη φάση της διασύνδεσης της Κρήτης με το ΕΣΜΗΕ. Η διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος Κρήτη - Πελοπόννησος περιλαμβάνει 2 κυκλώματα εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV, ονομαστικής μεταφορικής ικανότητας 200 MVA έκαστο. Από την επισταμένη διερεύνηση η οποία πραγματοποιήθηκε για θέματα λειτουργίας και επάρκειας ισχύος του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης, προέκυψε ότι η ισχύς, η οποία είναι δυνατό να διακινείται με ασφάλεια μέσω αυτού του συνδέσμου εναλλασσόμενου ρεύματος κυμαίνεται από 150 MW έως και 180 MW, ανάλογα με τις συνθήκες της λειτουργίας.

Εντός του 2020 ολοκληρώθηκαν οι Υποσταθμοί στην Πελοπόννησο και τα Χανιά, οι υπόγειες καλωδιακές γραμμές μεταφοράς στην Κρήτη και την Πελοπόννησο, η μία υποβρύχια καλωδιακή γραμμή και το μεγαλύτερο μέρος των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο, γεγονός που επέτρεψε την επιτυχή δοκιμαστική ηλέκτριση της διασύνδεσης τον Δεκέμβριο του 2020. Η δεύτερη υποβρύχια καλωδιακή γραμμή, οι τελικές διευθετήσεις των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο και το STATCOM ολοκληρώθηκαν σταδιακά έως τον Μάιο του 2021, οπότε και η διασύνδεση τέθηκε σε ετοιμότητα για να λειτουργήσει υπό φορτίο. Τον Ιούλιο του 2021 η διασύνδεση τέθηκε σε λειτουργία υπό φορτίο και έκτοτε λειτουργεί ανελλιπώς.

Το έργο, κόστους Ευρώ 374,5 εκ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής (Φάση II της Διασύνδεσης της Κρήτης)

Το έργο αυτό πρόκειται για τη φυσική συνέχεια του έργου της μικρής διασύνδεσης Κρήτη – Πελοπόννησος και εξυπηρετεί τους ίδιους σκοπούς με αυτό μέσω της περαιτέρω ενίσχυσης της ασφάλειας εφοδιασμού της νήσου μαζί με την ανάγκη αύξησης της ικανότητας απορρόφησης της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ. Παράλληλα, αναμένεται περαιτέρω σημαντική μείωση των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για όλους τους καταναλωτές του συστήματος στην Ελληνική Επικράτεια.

Το έργο αυτό πραγματοποιείται από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION MONO-ΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ», που συστάθηκε με βάση τις αποφάσεις ΡΑΕ 816/2018 και 838/2018 ως φορέας υλοποίησης, και που ως μοναδικό σκοπό έχει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου. Επιπρόσθετα, της έχει ανατεθεί η επιλογή εταιρειών που θα συνάψουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ και θα ασχολούνται με τη συντήρηση του συστήματος για 10 έτη, που υπεύθυνος θα είναι ο ΑΔΜΗΕ. Η ιδιοκτησία, η κυριότητα, η λειτουργία του καλωδίου και οι τεχνικές προδιαγραφές που δόθηκαν για την κατασκευή του καλωδίου στους εργολάβους είναι καθαρά ευθύνη του ΑΔΜΗΕ (ως διαχειριστής και κύριος του ΕΣΜΗΕ). Το πάγιο θα ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και παρουσιάζεται στις δικές του Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Συνεπώς, καθ' όλη τη διάρκεια υλοποίησης του έργου από την Αριάδνη, αυτό ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και αποτυπώνεται αντίστοιχα στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του ΑΔΜΗΕ, ενώ μετά την ηλέκτρισή του, το έργο ενσωματώνεται στο ΕΣΜΗΕ, την κυριότητα και διαχείριση του οποίου έχει, κατ' αποκλειστικότητα, ο ΑΔΜΗΕ.

Το έργο αυτό αποτελείται από δύο υποέργα: Το πρώτο αφορά στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση καλωδίων και σταθμών ηλεκτροδίων για την ηλεκτρική διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)» και το δεύτερο στη «Μελέτη, Προμήθεια και Εγκατάσταση δυο Σταθμών Μετατροπής και ενός Υποσταθμού για την Ηλεκτρική Διασύνδεση συνεχούς ρεύματος μεταξύ Κρήτης και Αττικής (2 x 500 MW)».

Οι εργασίες μελέτης – κατασκευής από τους αναδόχους βρίσκονται σε πλήρη εξέλιξη. Συγκεκριμένα, όσον αφορά στους Σταθμούς Μετατροπής, έχει ξεκινήσει η παραγωγή του εξοπλισμού τους ενώ έχουν ξεκινήσει και πρόδρομες εργασίες εργοταξίων. Αναφορικά με την πρόοδο του καλωδιακού τμήματος έχει ολοκληρωθεί η πόντιση του ανατολικού πόλου κατά το ήμισυ βάσει χρονοδιαγράμματος καθώς και η πόντιση των οπτικών ινών

στο σύνολό της. Επιπρόσθετα, ολοκληρώνεται η παραγωγή των τελευταίων τμημάτων των καλωδίων (υποβρύχιων και υπόγειων). Τέλος, βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή του υπόγειου τμήματος της όδευσης από το ΚΥΤ Κουμουνδούρου προς το σημείο προσαυγιάλωσης στην Αττική.

Το έργο συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,044 δις έχει ενταχθεί στην εξειδίκευση του Επιχειρησιακού Προγράμματος «Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία 2014-2020» (ΕΠΑνΕΚ) με την υπ' αριθμ. 4101/1467/Α1/25-6-2019 Απόφαση της Επιτροπής Παρακολούθησης, για χρηματοδότηση από την Προγραμματική Περίοδο του ΕΣΠΑ 2014-2020.

3. Επέκταση Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο

Η επέκταση του Συστήματος 400 kV προς τη Μεγαλόπολη (με τη δημιουργία στη συνέχεια βρόχου 400 kV Πάτρα - Μεγαλόπολη - Κόρινθος) αυξάνει δραστικά την ικανότητα μεταφοράς προς και από την Πελοπόννησο, δίνει τη δυνατότητα ανάπτυξης ΑΠΕ και θερμικών Σταθμών, βελτιώνει σημαντικά το περιθώριο της ευστάθειας των τάσεων για το Νότιο Σύστημα και εξασφαλίζει την Πελοπόννησο σε οποιονδήποτε συνδυασμό συνθηκών παραγωγής και φορτίου. Επιπλέον, συνδέει ισχυρά το κέντρο παραγωγής Μεγαλόπολης με τις περιοχές υψηλού φορτίου (Αττική και περιοχή Πάτρας) και συμβάλλει στην επίτευξη ισοβαρούς ανάπτυξης των Συστημάτων Παραγωγής και Μεταφοράς στο Νότιο Σύστημα. Τέλος, θα πρέπει να τονιστεί ότι η ανάπτυξη του Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο συμβάλλει στον περιορισμό των συνολικών απωλειών του ΕΣΜΗΕ.

Το έργο του ΚΥΤ Μεγαλόπολης συγχρηματοδοτήθηκε από το ΕΣΠΑ 2007-2013 και μέρος των έργων επέκτασης δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Δυτικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Πάτρα – Δυτική Στερεά)

Η κατασκευή νέου κέντρου υψηλής τάσης στη Μεγαλόπολη είναι σημαντική για την περιοχή της Πελοποννήσου. Το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης, το οποίο τέθηκε πλήρως σε λειτουργία εντός του 2014, ήταν απαραίτητο για τη σύνδεση της νέας μονάδας παραγωγής στη Μεγαλόπολη (μονάδα «Μεγαλόπολη V»), για την αύξηση της διείσδυσης από ΑΠΕ στην Πελοπόννησο και για την υποστήριξη των τάσεων σε ώρες υψηλών φορτίων.

Η διασύνδεση του κέντρου υψηλής τάσης Μεγαλόπολης με τα κυκλώματα 400 kV στην πλευρά του Αντιρρίου πραγματοποιείται με νέα γραμμή μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος, αποτελούμενη από εναέρια, υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τις αντίστοιχες αυτεπαγωγές αντιστάθμισης.

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου έχουν ολοκληρωθεί και απομένει ένα μικρό τμήμα της εναέριας γραμμής (2 πυλώνες) λόγω εμπλοκής με γειτονικό μοναστήρι. Το τμήμα αυτό αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί πλήρως εντός του 2022.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 163,7 εκ..

Ανατολικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Κόρινθος – Αττική)

Βασικός κόμβος του Ανατολικού Διαδρόμου είναι το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου, το οποίο προβλέπεται να συνδεθεί στο Σύστημα 400 kV ως εξής:

- Σε πρώτο στάδιο με το κέντρο υπερυψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος.
- Σε επόμενο στάδιο με το νέο κέντρο υπερυψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος. Το υπόψη υπόεργο έχει εγκριθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Τα έργα του Ανατολικού Διαδρόμου είναι σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθούν έως το 2024 (το τμήμα από το κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης έως και το κέντρο υψηλής τάσης Κορίνθου θα ολοκληρωθεί εντός του 2022).

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 95,6 εκ..

4. Διασύνδεση Σκιάθου

Για την ενίσχυση της αξιοπιστίας ηλεκτρικής τροφοδότησης των Β. Σποράδων, έχει προγραμματισθεί η ανάπτυξη νέου Υ/Σ στη Σκιάθο και η διασύνδεσή του με τον υφιστάμενο Υ/Σ Μαντουδίου στην Εύβοια. Η διασύνδεση περιλαμβάνει νέα γραμμή μεταφοράς 150 kV, αποτελούμενη από εναέρια (νέα και αναβαθμιζόμενα), υπόγεια και υποβρύχια τμήματα, καθώς και τα απαιτούμενα έργα ενίσχυσης στον Υ/Σ Μαντουδίου.

Εντός του 2021 ολοκληρώθηκε η κατασκευή των υπογείων τμημάτων της καλωδιακής Γραμμής Μεταφοράς (ΓΜ) 150kV στα χερσαία τμήματά της σε Β.Εύβοια και Σκιάθο. Διεξήχθη με επιτυχία η δοκιμαστική ηλεκτρική της συνολικής καλωδιακής ΓΜ αποτελούμενης από το υποβρύχιο καλώδιο, τα υπόγεια τμήματα, τους συνδέσμους μετάβασης καθώς και το συνολικό μήκος των Οπτικών Ινών. Επιπροσθέτως, εντός του 2021 συμβασιοποιήθηκε το έργο της κατασκευής της νέας Εναέριας Γραμμής Μεταφοράς 150kV απλού κυκλώματος.

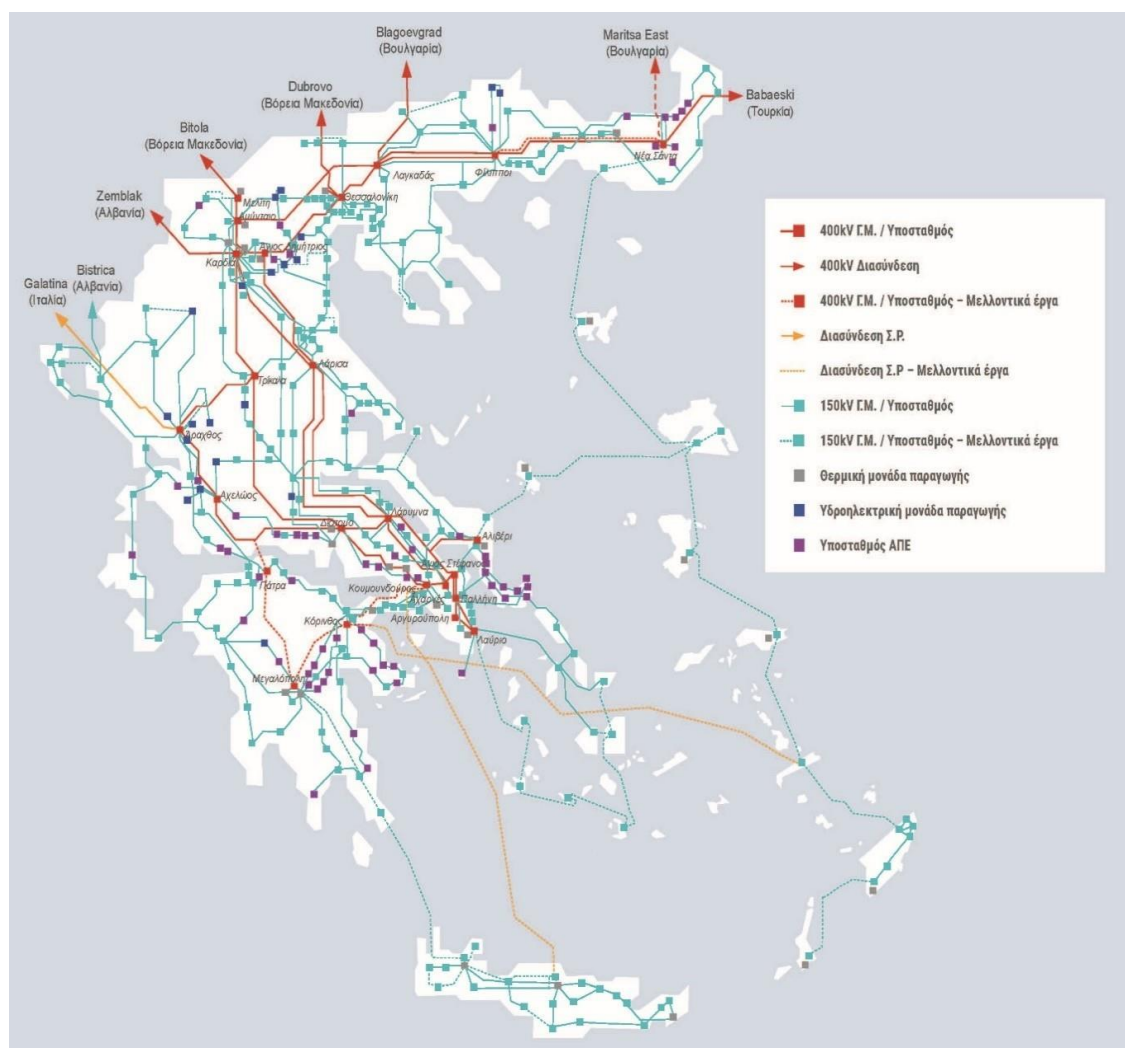
Οι εργασίες κατασκευής και αναβάθμισης στους εκατέρωθεν Υποσταθμούς Σκιάθου και Μαντουδίου αντιστοίχως είναι σε εξέλιξη και η ολοκλήρωση της συνολικής διασύνδεσης τους αναμένεται εντός του 2022.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε Ευρώ 56,3 εκ..

5. ΚΥΤ Κουμουνδούρου

Εντός του 2021 ξεκίνησε η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ Κουμουνδούρου, τεχνολογίας κλειστού τύπου (GIS), που θα αντικαταστήσει το υφιστάμενο ΚΥΤ υπαίθριου τύπου. Η υλοποίηση του νέου ΚΥΤ GIS Κουμουνδούρου θα εξυπηρετήσει τη σύνδεση του Ανατολικού Διαδρόμου 400kV Πελοποννήσου, θα αποτελέσει το σημείο σύνδεσης της διασύνδεσης Αττικής-Κρήτης με το ηπειρωτικό Σύστημα και θα ενισχύσει την αξιοπιστία τροφοδότησης των φορτίων στην (Δυτική κυρίως) Αττική.

Η ολοκλήρωση της πρώτης φάσης του έργου αναμένεται εντός του 2023 και ο συνολικός του προϋπολογισμός ανέρχεται σε Ευρώ 46 εκ.. Το έργο έχει εγκριθεί για συγχρηματοδότηση από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Η πλήρης ολοκλήρωση του έργου αναμένεται εντός του 2025.



Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ)**2021-2030**

Ο ΑΔΜΗΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση από την 31η Δεκεμβρίου 2019 έως και την 31η Ιανουαρίου 2020 το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ το οποίο αφορά την περίοδο 2021 – 2030. Οι υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που υποβλήθηκαν κατά την δημόσια διαβούλευση, εκπόνησαν το τελικό σχέδιο του ΔΠΑ 2021-2030, το οποίο υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 31η Μαρτίου 2020 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 2 Νοεμβρίου έως τις 2 Δεκεμβρίου 2020. Με την επιστολή της ΡΑΕ Ο-87542/06.05.2021, υποβλήθηκε την 11η Ιουνίου 2021 το αναθεωρημένο τελικό σχέδιο ΔΠΑ 2021-2030 για έγκριση στη ΡΑΕ. Εν συνεχεία με την απόφαση ΡΑΕ 611/29.7.2021 εγκρίθηκε το αναθεωρημένο τελικό σχέδιο ΔΠΑ 2021-2030.

2022-2031

Το Προκαταρκτικό Σχέδιο του ΔΠΑ 2022-2031 τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ από τις 5 Ιανουαρίου 2021 έως τις 5 Φεβρουαρίου 2021. Στη συνέχεια, οι υπηρεσίες του ΑΔΜΗΕ λαμβάνοντας υπόψη τα σχόλια που υποβλήθηκαν κατά την δημόσια διαβούλευση, εκπόνησαν το τελικό σχέδιο του ΔΠΑ 2022-2031, το οποίο υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 15η Απριλίου 2021.

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 θα υποβληθεί στη ΡΑΕ για έγκριση μέχρι τον Απρίλιο 2022.

37.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιαμέσος για την είσπραξη των σχετικών 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. Ωστόσο 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 ΡΑΕ, μόνη περίπτωση που η Εταιρεία θα μπορούσε να θεωρηθεί υπόχρεος, είναι η γένεση δευτερογενών υποχρεώσεων προς αποζημίωση εξαιτίας υπαίτιας παραβίασης των υποχρεώσεών 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 ΡΑΕ 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 ΡΑΕ, καθώς η εκτίμηση της νομικής υπηρεσίας είναι ότι συντρέχουν βάσιμοι νομικοί λόγοι, οι οποίοι δύνανται να ανατρέψουν την απόφαση της ΡΑΕ. 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.

Η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» στις 24/6/2021 προέβη σε μία πρώτη εκταμίευση ποσού Ευρώ 30 εκ. και στις 24/12/2021 σε μια δεύτερη ποσού Ευρώ 25 εκ. στο πλαίσιο του από 1/7/2020 κοινού ομολογιακού δανείου, συνολικού ύψους Ευρώ 200 εκ., με την Τράπεζα EUROBANK ΑΕ για τη χρηματοδότηση του έργου «Ηλεκτρική Διασύνδεση Κρήτης – Αττικής».

Βάσει της από 10/4/2020 Σύμβασης Παραχώρησης που υπογράφηκε μεταξύ «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ», και «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» καθώς και της από 28/2/2020 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της «ΑΔΜΗΕ ΑΕ», η τελευταία παρέχει εταιρική εγγύηση όσον αφορά στην υποχρέωση κάλυψης προς την EUROBANK ΑΕ των ποσών που οφείλονται από την «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ».

Σημειώνεται ότι η «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» αναγνώρισε στο 2021, με βάση την αρχή των ίσων αποστάσεων, έσοδα από εταιρική εγγύηση ποσού Ευρώ 189 που είναι καταχωρημένα στο λογαριασμό Χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας.

37.3.1 Φορολογικές υποχρεώσεις

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 την συνέχιση του φορολογικού ελέγχου από τους νόμιμους ελεγκτές, που πλέον ισχύει σε προαιρετική βάση. Στα πλαίσια αυτά, η Εταιρεία έχει ελεγχθεί και λάβει «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» για τις χρήσεις 2015 έως και 2020 δίχως ευρήματα.

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2011 και εντεύθεν, με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν οι υποχρεώσεις των χρήσεων αυτών. Ως εκ τούτου, τα φορολογικά αποτελέσματα των χρήσεων αυτών δεν έχουν καταστεί οριστικά. Η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν να καταλογιστούν σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για αυτή την ενδεχόμενη υποχρέωση. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, η διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι οι χρήσεις 2011-2015 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2021 ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας ήδη διενεργείται από την «ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.». Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

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 κατά την πρώτη διαχειριστική χρήση (2018) και τις χρήσεις 2019 και 2020, ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.», έχει λάβει έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από το νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις κατά την πρώτη διαχειριστική χρήση (2019) και την χρήση 2020. Για τη χρήση 2021, οι εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε» υπάγονται σε προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης και των δύο θυγατρικών εταιρειών για τη χρήση 2021, βρίσκεται σε εξέλιξη από την ελεγκτική εταιρεία «ΣΥΝΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.», Ωστόσο, η διοίκηση του Ομίλου δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

38. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές επιχειρήσεις («ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε») και τις συγγενείς επιχειρήσεις («Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και «SELENE CC Α.Ε.») του Ομίλου, η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31 Δεκεμβρίου 2021 (2020: Ευρώ 65). Ωστόσο λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης αυτής, η Εταιρεία έχει απομειώσει πλήρως την επένδυση αυτή.

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 Δεκεμβρίου 2021 (2020: Ευρώ 40).

Οι συμμετοχές αυτές λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζονται πλήρως απομειωμένες στο κονδύλι της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

Η Εταιρεία, δεν έχει εκδώσει εγγυήσεις ή εγγυητικές επιστολές για καμία από τις ανωτέρω συμμετοχές της.

39. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με απόφαση της ΡΑΕ 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 ΡΑΕ, και να τις δημοσιεύσει ξεχωριστά από τις Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

40. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΑΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ

Οι αμοιβές των ορκωτών ελεγκτών για τον υποχρεωτικό και τον φορολογικό έλεγχο της χρήσης 2021 ανήλθαν συνολικά σε Ευρώ 125 χιλ. (2020: 125 χιλ.) για τον Όμιλο και 99 χιλ. (2020: 99 χιλ.) για την Εταιρεία.

41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Στις 15 Φεβρουαρίου 2022 με την υπ' αριθμόν 221 Υπουργική Απόφαση της Ειδικής Υπηρεσίας Διαχείρισης και Εφαρμογής Τομέα Τεχνολογιών Πληροφορικής και Επικοινωνιών του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης, η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» σε συνεργασία με την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» (η «Ένωση») ανακηρύχθηκε Προσωρινός Ανάδοχος του διαγωνισμού «Ultra-Fast Broadband» (UFBB), για τέσσερις γεωγραφικές ζώνες (LOT) εκ των επτά που προκηρύχθηκαν, εκτιμώμενου προϋπολογισμού Ευρώ 400 εκ. Η Ένωση είχε ολοκληρώσει επιτυχώς τη συμμετοχή της στη διαγωνιστική διαδικασία το Σεπτέμβριο 2021. Ο διαγωνισμός UFBB, αφορά στο μεγαλύτερο έργο Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα για την κατασκευή και λειτουργία δικτύου οπτικών ινών και την παροχή υπηρεσιών χονδρικής σε τηλεπικοινωνιακές εταιρείες σε διάφορες περιοχές της χώρας, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 700 εκ. Με την από 8.3.2022 ενημέρωση του Υπουργείου Ψηφιακής Διακυβέρνησης καθορίστηκε η περίοδος οριστικοποίησης της Σύμβασης Σύμπραξης για την ολοκλήρωση και υπογραφή των απαιτούμενων εγγράφων.

Στις 24 Φεβρουαρίου 2022 η Τακτική Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό Ευρώ 3.5 εκ., με σκοπό την κάλυψη αναγκών της Εταιρείας στο πλαίσιο ανάπτυξης των δραστηριοτήτων της και σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό της σχέδιο. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με καταβολή μετρητών από την μητρική Εταιρεία, με έκδοση 35.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (Ευρώ 100) η κάθε μία.

Τα πρόσφατα γεωπολιτικά γεγονότα στην Ουκρανία, οι στρατιωτικές ενέργειες από τη Ρωσία και η απάντηση των ευρωπαϊκών χωρών και των Ηνωμένων Πολιτειών με τη μορφή οικονομικών κυρώσεων έχουν αρχίσει και επηρεάζουν σημαντικά τις παγκόσμιες αγορές ενέργειας και τις οικονομικές εξελίξεις γενικότερα. Ο Όμιλος και η Εταιρεία παρακολουθούν τις εξελίξεις στην Ουκρανία και σχεδιάζουν τις ανάλογες ενέργειες.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία θεωρούν αυτά τα γεγονότα ως μη διορθωτικά μετά την περίοδο αναφοράς και η πιθανή επίδραση τους επί των οικονομικών καταστάσεων δεν μπορεί να εκτιμηθεί αυτή τη στιγμή.