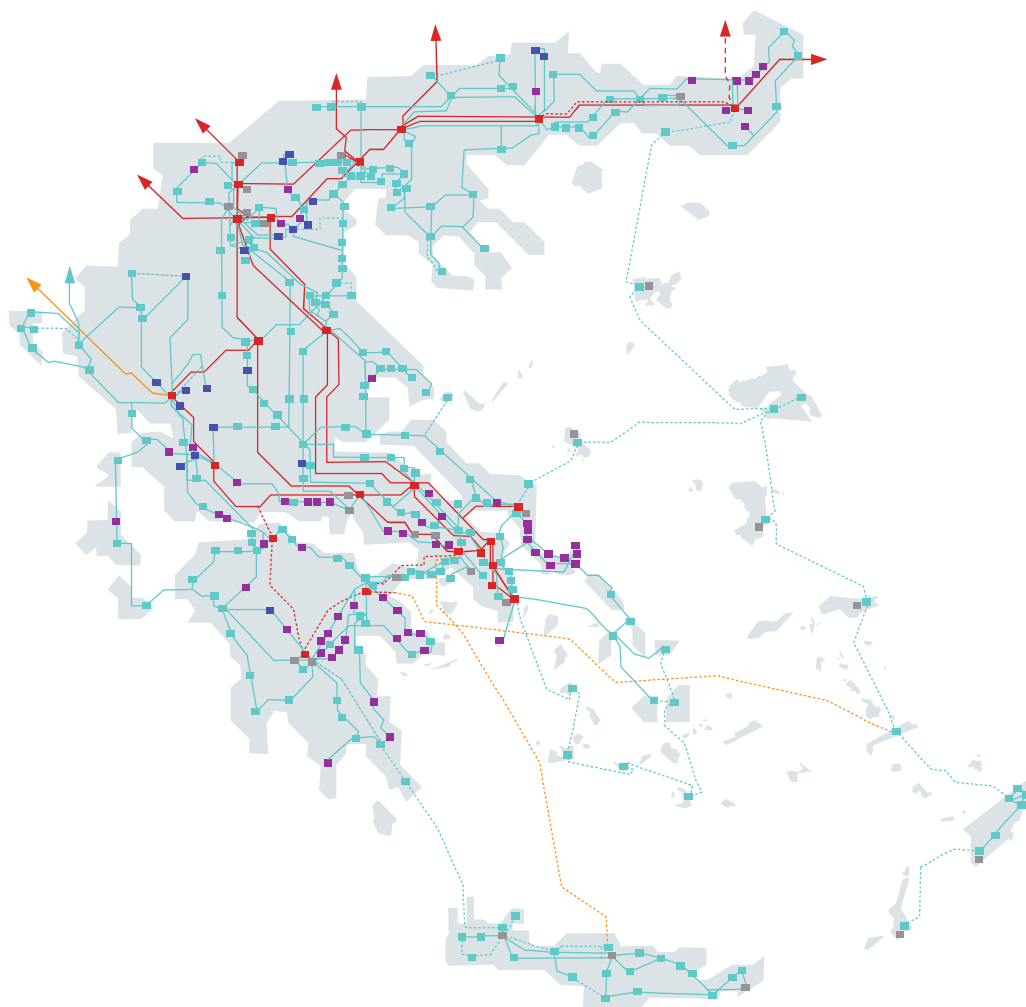


# ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020



**αδμηε**

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ  
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

|                                                                                                             |     |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....                                                      | 3   |
| ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ .....                                                            | 32  |
| ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....                                     | 36  |
| ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ .....                                                         | 44  |
| 1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ .....                                      | 46  |
| 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....                                                                      | 46  |
| 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ .....               | 60  |
| 4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ .....                                                             | 81  |
| 5. ΕΣΟΔΑ .....                                                                                              | 87  |
| 6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....                                                                                 | 88  |
| 7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ .....                                                                                         | 89  |
| 8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ .....                                                                  | 89  |
| 9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ .....                                                                 | 90  |
| 10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ .....                                                                                 | 91  |
| 11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ .....                                                                    | 92  |
| 12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) .....                                                      | 93  |
| 13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....                                                                         | 96  |
| 14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....                                                                          | 98  |
| 15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ .....                                                                          | 99  |
| 16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....                                                             | 100 |
| 17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ .....                                                                           | 100 |
| 18. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ .....                                     | 102 |
| 19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....                                                                  | 104 |
| 20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....                                                                                         | 104 |
| 21. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....                                                                              | 105 |
| 22. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....                                                                                 | 106 |
| 23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ .....                                                           | 106 |
| 24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....                                                                                 | 107 |
| 25. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ .....                                                                               | 108 |
| 26. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ .....                                                                                       | 108 |
| 27. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....                                                                                         | 109 |
| 28. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....                                                            | 110 |
| 29. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....                                                                                 | 113 |
| 30. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....                                                                                     | 114 |
| 31. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ .....                                                                         | 115 |
| 32. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΗ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ .....                                                      | 115 |
| 33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....                                                                  | 116 |
| 34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....                                                              | 116 |
| 35. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ) .....                                                     | 117 |
| 36. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ .....                                                                                 | 117 |
| 37. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....                                                         | 117 |
| 38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....                                                            | 119 |
| 39. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ .....                                                                    | 126 |
| 40. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....                                           | 126 |
| 41. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΑΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ<br>ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ ..... | 126 |
| 42. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....                                                                            | 126 |

## **ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου  
της εταιρείας «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.»  
της χρήσης 2020 (01/01/2020 – 31/12/2020)  
προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων**

Κύριοι Μέτοχοι,

Η παρούσα Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που ακολουθεί (εφεξής για λόγους συντομίας «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 ευσύννοπτο, 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 δέκατη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2020.

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 2020**

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 2020 ο Όμιλος απασχολούσε 1.251 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία 1.221, εκ των οποίων 8 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 7 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία με συνολικό μισθοδοτικό κόστος Ευρώ 209 χιλ., το οποίο περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

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.

### **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 εταιρικό 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.

#### **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 2020**

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αυξήθηκαν αισθητά σε σύγκριση με τα έσοδα της προηγούμενης χρονιάς, κατά 14,78% για τον Όμιλο και 14,58% για την Εταιρεία.

Τα λειτουργικά έξοδα αυξήθηκαν για τον Όμιλο κατά 43,13 % σε Ευρώ 165 εκατ. το 2020 έναντι Ευρώ 115 εκατ. την προηγούμενη χρήση ενώ για την Εταιρεία αυξήθηκαν 41,56% σε Ευρώ 163 εκατ. το 2020 από 115 εκατ. το 2019.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε μείωση κατά 6,05% για τον Όμιλο και 5,66% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 211 εκατ. έναντι Ευρώ 224 εκ την προηγούμενη χρήση για τον Όμιλο και Ευρώ 210 εκατ. έναντι Ευρώ 223 εκατ. την προηγούμενη χρήση για την Εταιρεία, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 73,46% το 2020 έναντι 89,74% το 2019 για τον Όμιλο και 73,71% το 2020 έναντι 89,52% το 2019 για την Εταιρεία. Ο δείκτης Καθαρού Δανεισμού/EBITDA ανήλθε σε 2,40 το 2020 έναντι 0,90 το 2019 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την εταιρεία είναι 2,83 το 2020 έναντι 1,80 το 2019. Το περιθώριο καθαρού κέρδους, μειώθηκε σε 29,63% το 2020 έναντι 42,28% το 2019 για τον Όμιλο και 29,52% το 2020, έναντι 41,36 % το 2019 για την Εταιρεία. Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων, μειώθηκε συνολικά σε 6,22 % το 2020, έναντι 7,94 % το 2019 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 6,18% το 2020 από 7,76% το 2019. Μείωση παρουσίασε η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 5,76% το 2020, έναντι 6,89 % το 2019 για τον Όμιλο, ενώ για την Εταιρεία τα αντίστοιχα ποσοστά είναι 5,75% για το 2020 έναντι 6,83% για το 2019.

Οι εναλλακτικοί δείκτες μέτρησης απόδοσης και ο τρόπος υπολογισμού τους αναφέρονται αναλυτικά στην Σημείωση 8.2.

##### **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 504,5 εκατ. το 2020, έναντι Ευρώ 201,0 εκατ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 26,9% σε σχέση με 13,1% το 2019. Η Εταιρεία συνεχίζει να εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 593,8 εκατ. το 2020, έναντι Ευρώ 401,8 εκατ. το 2019, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας ανήλθε στο 30,4% το έτος 2020 σε σχέση με το 23,2% του προηγούμενου έτους.

##### **4.3. Ταμειακές ροές**

Οι καθαρές ταμειακές ροές του Ομίλου κρίθηκαν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 50,6 εκατ., εξόδων και τόκων Ευρώ 8,7 εκατ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 42,07 εκατ. Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 50,6 εκατ., εξόδων και τόκων Ευρώ 8,7 εκατ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 42,07 εκατ. Εντός του 2020, η Εταιρεία διατήρησε το ποσό των Ευρώ 52,0 εκατ. 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 2020, την 31<sup>η</sup> Μαρτίου 2021 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ

42,07 εκατ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

#### 4.5. Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις

Οι συνολικές επενδύσεις του ΑΔΜΗΕ ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 453 εκατ., (2019: Ευρώ 252 εκατ.), περιλαμβανομένων και έργων τρίτων.

#### 4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2020

- Στις 2 Ιανουαρίου 2020 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM ΜΑΕ» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 1.5 εκατ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της εταιρείας για λειτουργικές και κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου διενεργήθηκε με καταβολή μετρητών από την μητρική Εταιρεία, με έκδοση 15.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (€100) η κάθε μία. Η ίδια ως άνω Έκτακτη Γενική Συνέλευση εξέλεξε νέα Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου προς αντικατάσταση παραιτηθέντος μέλος του.
- Στις 31 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία σύναψε σύμβαση με την εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας ΑΕ («EnExClear») για την ανάθεση λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών της Αγοράς Εξισορρόπησης στο πλαίσιο εφαρμογής του «ΜΟΝΤΕΛΟΥ ΣΤΟΧΟΣ» (Target Model).
- Στις 10 Απριλίου 2020, υπεγράφη σύμβαση παραχώρησης ανάμεσα στην Εταιρεία και τη θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ», που διέπει τη σχέση των δύο μερών αναφορικά με την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου «Γραμμή μεταφοράς μεταξύ Κρήτης και περιφέρειας 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).
- Στις 5 Μαΐου 2020 ψηφίστηκε η αντικατάσταση της παρ. 2 του άρθρου 142 του Ν. 4389/2016 (Α' 94) με το άρθρο 115 του Σχεδίου Νόμου του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας με τίτλο «Εκσυγχρονισμός περιβαλλοντικής νομοθεσίας, ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου και λοιπές διατάξεις». Με την προτεινόμενη ρύθμιση προβλέπεται ότι το Ελληνικό Δημόσιο δύναται να περιορίζει το ποσοστό άμεσης ή/και έμμεσης συμμετοχής του ή νομικών προσώπων στα οποία συμμετέχει κατά πλειοψηφία ή ελέγχει άμεσα ή έμμεσα στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Επί της ουσίας, προτείνεται η άρση της υποχρέωσης του Ελληνικού Δημοσίου να διατηρεί άμεση ή/και έμμεση συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε ποσοστό τουλάχιστον 51%, που επιβαλλόταν με την προγενέστερη μορφή της τροποποιούμενης διάταξης.
- Στις 22 Μαΐου 2020 ιδρύθηκε το Περιφερειακό Κέντρο Ελέγχου Ηλεκτρικής Ενέργειας (Regional Security Coordinator, RSC) της Νοτιοανατολικής Ευρώπης στη Θεσσαλονίκη από τους Διαχειριστές της Ελλάδας, της Ρουμανίας, της Βουλγαρίας και της Ιταλίας. Το νέο RSC θα διασφαλίζει τον εφοδιασμό όλων των γειτονικών χωρών και θα αποτελέσει το επιστέγασμα της κοινής προσπάθειας που γίνεται για βέλτιστη χρήση των ηλεκτρικών δικτύων όλης της Ευρώπης.
- Στις 10 Ιουνίου 2020 υπεγράφησαν οι συμβάσεις για όλα τα μέρη του έργου που αφορούν τα καλωδιακά τμήματα και τους σταθμούς μετατροπής για την υλοποίηση της διασύνδεσης Κρήτης-Αττικής ανάμεσα στην θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ που υλοποιεί το έργο και τους αναδόχους. Το ιστορικό έργο συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,1 δις. έχει προγραμματιστεί να ολοκληρωθεί σε 36 μήνες ενισχύοντας την ενεργειακή δυναμικότητα της Κρήτης κατά 1.000 MW.
- Εντός της χρήσης του 2020 η Εταιρεία προχώρησε σε αναχρηματοδότηση των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων που είχε πετυχαίνοντας ευνοϊκότερους δανειακούς όρους σχετικά με το επιτόκιο. Το Σεπτέμβριο του 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για τη έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου ποσού Ευρώ 400 εκατ. με κοινοπραξία Τραπεζών. Τον ίδιο μήνα εκδόθηκε η Σειρά Α των ομολογιών ύψους Ευρώ 310 εκατ., με σκοπό την προπληρωμή των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 316,1 εκατ. περίπου.

- Την 1 Νοεμβρίου 2020, τέθηκε σε ισχύ το νέο μοντέλο αγοράς, Target model, με απώτερο στόχο την μείωση του κόστους της ενέργειας για τους τελικούς καταναλωτές. Το Target Model περιλαμβάνει τρεις νέες αγορές που αντικαθιστούν το υφιστάμενο μοντέλο, γνωστό ως «Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός» («ΗΕΠ»). Πρόκειται ειδικότερα για:

α) Την Αγορά Επόμενης Ημέρας ή Προημερήσια Αγορά (Day-Ahead Market ή «DAM»): Είναι η βασική χονδρεμπορική αγορά, όπου αγοράζονται και πωλούνται οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που θα παραχθούν και θα παραδοθούν την επόμενη μέρα. Απλουστευτικά θα μπορούσε να περιγραφεί ως η διάδοχος αγορά του ΗΕΠ και την λειτουργεί το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας.

β) Την Ενδοημερήσια Αγορά (Intra-Day Market ή «IDM»), μέσω της οποίας γίνονται συμπληρωματικές αγορές και πωλήσεις εντός της ίδιας ημέρας παράδοσης και μπορούν να διορθωθούν οι θέσεις της αγοράς επόμενης ημέρας. Ουσιαστικά οι «παίκτες» συμμετέχουν σε συναλλαγές όσο το δυνατό πλησιέστερα στον πραγματικό χρόνο. Και αυτή την αγορά τη διαχειρίζεται το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας.

γ) Την Αγορά Εξισορρόπησης (Balancing Market), όπου σε πραγματικό χρόνο εξισορροπείται η ζήτηση με την διαθέσιμη προσφορά, καλύπτονται διαφορές μεταξύ των προβλέψεων/αποτελεσμάτων των προηγούμενων δυο αγορών και της πραγματικής παραγωγής και αποζημιώνονται οι μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για τη διαθεσιμότητά τους να συμβάλλουν σε αυτή τη διαδικασία εξισορρόπησης. Την αγορά αυτή λειτουργεί ο ΑΔΜΗΕ.

#### 4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2020 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 ολοκληρώθηκε τους πρώτους μήνες του 2018.

Η Α' Φάση περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου. Έπειτα από την ολοκλήρωσή της, οι μονάδες των αυτόνομων σταθμών παραγωγής τέθηκαν σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών και τα φορτία των Νήσων τροφοδοτούνται πλέον από το ΕΣΜΗΕ (τα φορτία της Άνδρου - Τήνου τροφοδοτούνται ήδη από το ΕΣΜΗΕ μέσω της γραμμής μεταφοράς η οποία συνδέει τη Ν. Εύβοια με την Άνδρο).

Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 264,3 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ Π.Π. 2007- 2013 και 2014-2020 και δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

###### Β' Φάση

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων ολοκληρώθηκε το Σεπτέμβριο του 2020. Περιλαμβάνει τα ακόλουθα επιμέρους υποέργα:

- Σύνδεση Πάρου - Νάξου με ένα υποβρύχιο τριπολικό καλώδιο εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV ονομαστικής ικανότητας 140 MVA, μήκους 7.6 km.

- Σύνδεση Νάξου - Μυκόνου με ένα υποβρύχιο τριπολικό καλώδιο εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV ονομαστικής ικανότητας 140 MVA, μήκους 40 km.
- Κατασκευή νέου Υ/Σ GIS επί της Νάξου, καθώς και των απαιτούμενων έργων σύνδεσης στους υποσταθμούς Πάρου και Μυκόνου.

Παράλληλα με τη Β' Φάση, προγραμματίστηκε και η αναβάθμιση της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος - Λιβιάδι (Νότιος Εύβοια) μήκους 14.5 km και Άνδρος - Τήνος μήκους 4km με την εγκατάσταση νέων υποβρυχίων καλωδίων εναλλασσόμενου ρεύματος XLPE 150 kV ονομαστικής ικανότητας 200 MVA, σε αντικατάσταση των υφιστάμενων καλωδίων ελαίου. Το έργο της αναβάθμισης ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2020.

Το έργο της Β Φάσης προϋπολογισμού Ευρώ 47,3 εκατ. καθώς και το έργο της αναβάθμισης της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος – Λιβιάδι προϋπολογισμού Ευρώ 22,2 εκατ. συγχρηματοδοτούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

### Γ' Φάση

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων περιλαμβάνει την ολοκλήρωση της διασύνδεσης με την πόντιση και του δεύτερου καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και με 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 διασυνδεδεμένων 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.

Η Γ' Φάση προϋπολογισμού Ευρώ 122,3 εκατ. τέθηκε σε κανονική λειτουργία με προσωρινή σύνδεση στη Σύρο τον Οκτώβριο του 2020 (τα υπολειπόμενα έργα αυτεπαγωγών και πυλών στη Σύρο για τη μόνιμη σύνδεση ολοκληρώνονται εντός του 2021) και συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

### Δ' Φάση

Εντός του 2021 αναμένεται να ξεκινήσει η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους Ευρώ 386 εκατ., η οποία περιλαμβάνει την διασύνδεση των νησιών Σαντορίνη, Μήλο, Φολέγανδρο και Σέριφο με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η διαγωνιστική διαδικασία για τη διασύνδεση της Σαντορίνης ξεκίνησε τον Δεκέμβριο του 2020 και το 2021 θα πραγματοποιηθούν οι διαγωνισμοί για τη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο. Η υποθαλάσσια γραμμή της Σαντορίνης 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 2021-2030, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο έχει χαρακτηριστεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας.

## 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 είναι δυνατό να υλοποιηθεί με 2 κυκλώματα εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV, ονομαστικής μεταφορικής ικανότητας 200 MVA έκαστο. Από την επιστα-μένη 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.

Στην περίπτωση εγκατάστασης καλωδίων εναλλασσόμενου ρεύματος, η ελαχιστοποίηση της υποβρύχιας όδευσης επιδιώκεται όχι μόνο για λόγους περιορισμού του κόστους, αλλά και των απαιτήσεων αέργου αντιστάθμισης, οι οποίες ούτως ή άλλως είναι σημαντικές. Έτσι, ως σημείο σύνδεσης στην Πελοπόννησο έχει επιλεγεί η ευρύτερη περιοχή της Νεάπολης.

Επιπλέον, στο ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης θα απαιτηθεί η εγκατάσταση ενός συστήματος αντιστάθμισης αέργου ισχύος τύπου STATCOM για τη ρύθμιση των τάσεων και τη διασφάλιση της ευστάθειας του δικτύου σε κανονικές συνθήκες και σε συνθήκες διαταραχών.

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 δια-σύνδεσης τον Δεκέμβριο του 2020. Η δεύτερη υποβρύχια καλωδιακή γραμμή, οι τελικές διευθετήσεις των εναερίων γραμμών στην Πελοπόννησο και το STATCOM θα ολοκληρωθούν στο επόμενο χρονικό διάστημα, ώ-στε η διασύνδεση να είναι λειτουργική πριν από το καλοκαίρι του 2021. Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 356,4 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποκαλείται η «διασύνδεση των ρεκόρ» καθώς πρόκειται:

- Για τη μεγαλύτερη σε μήκος καλωδιακή διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος παγκοσμίως (174 χλμ.)
- Για τη μεγαλύτερη σε μήκος υποβρύχια καλωδιακή διασύνδεση υψηλής τάσης με τριπολικό καλώδιο τεχνο-λογίας μόνωσης XLPE παγκοσμίως (132 χλμ).
- Για τη βαθύτερη υποβρύχια καλωδιακή διασύνδεση υψηλής τάσης με τριπολικό καλώδιο τεχνολογίας μόνω-σης XLPE παγκοσμίως (βάθος 1.000 μέτρων).

#### 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. Πα-ράλληλα, αναμένεται περαιτέρω σημαντική μείωση των χρεώσεων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για όλους τους καταναλωτές του συστήματος στην Ελληνική Επικράτεια.

Το έργο αυτό θα πραγματοποιηθεί 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 καλω-δίου 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 ηλεκτρισή 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)».

Το Μάιο του 2020 υπογράφηκαν οι συμβάσεις με τις ανάδοχες εταιρείες για τα τέσσερα καλωδιακά τμήματα του έργου. Επιπρόσθετα, εντός του ίδιου μήνα υπογράφηκε και η σύμβαση για τους δύο σταθμούς μετατροπής και τον ένα υποσταθμό στην Κρήτη. Οι εργασίες μελέτης και κατασκευής έχουν ήδη ξεκινήσει με τις πρώτες τιμολογήσεις να έχουν λάβει χώρα από το καλοκαίρι του 2020, με βασικό γνώμονα την υλοποίηση του έργου εντός του χρονοδιαγράμματος.

Από πλευράς χρηματοδότησης του έργου, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,1 δις, η θυγατρική Εταιρεία έχει υπογράψει δανειακές συμβάσεις με ευνοϊκούς όρους, συνολικής γραμμής χρηματοδότησης ύψους 400 εκ ευρώ με δυνατότητα άντλησης επιπλέον 100 εκ ευρώ, σε περίπτωση που προκύψει υπέρβαση του προϋπολογισμού του έργου. Παράλληλα, αναφορικά με τη χρηματοδότηση μέσω επιχορήγησης, εντός του 2021 το έργο αναμένεται να ενταχθεί για συγχρηματοδότηση στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα “Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία” στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ, αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον καταναλωτή.

### **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.

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

#### **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 υψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος.
- Σε επόμενο στάδιο με το νέο κέντρο υψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος.

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 2021).

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

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

#### **2020-2029**

Την 18η Απριλίου 2019 υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ στη ΡΑΕ για έγκριση το δεύτερο (2ο) αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2020 - 2029 , το οποίο σύμφωνα με την απόφαση της Αρχής (ΡΑΕ 1097/2019) πρέπει να επικαιροποιηθεί και να επανυποβληθεί. Το τρίτο (3ο) αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ 2020-2029 υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 10η Ιουνίου και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 23 Ιουνίου έως τις 24 Ιουλίου 2020.

#### **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.

#### **2022-2031**

Εντός του Δεκεμβρίου 2020 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2022-2031 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 5 Φεβρουαρίου 2021. Το τελικό Σχέδιο θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στις 31 Μαρτίου 2021.

### **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 Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου 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**

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 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 συνδεδεμένους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

#### 5.3.4. Κίνδυνος αύξησης των επιτοκίων

Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη πιθανή διακύμανση των επιτοκίων πιστοδοτήσεων, κατά τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων, εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές. Υπάρχει συστηματική ενημέρωση και παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο και σε περίπτωση πιθανής διακύμανσης θα χρησιμοποιηθούν τα κατάλληλα χρηματοοικονομικά αντισταθμιστικά εργαλεία.

#### 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.

#### 5.3.8. Λοιποί κίνδυνοι – Covid-19

Ο Όμιλος παρακολουθώντας στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση του ιού Covid-19, προχώρησε έγκαιρα σε λήψη δέσμης έκτακτων μέτρων, σε συνεχή συνεργασία και επικοινωνία με το Υπουργείο Ενέργειας και Περιβάλλοντος και τον ΕΟΔΥ για ενημέρωση επί των εξελίξεων και λήψη κατευθυντήριων οδηγιών. Αξίζει να τονιστεί, πως προς αυτή την κατεύθυνση, έχει αξιοποιηθεί η τεχνογνωσία του στρατηγικού εταίρου State Grid, ο οποίος έχει ήδη λάβει εκτεταμένα μέτρα για την αντιμετώπιση της κρίσης στην Κίνα.

Αυτές οι ενέργειες αποτελούν κυρίως προστατευτικά μέτρα για την υγεία των εργαζόμενων του Ομίλου όπως αναφέρονται ενδεικτικά κατωτέρω:

- Καθορισμός ειδικής ομάδας διαχείρισης κρίσης λόγω κορονοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας.
- 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 κάθονται είτε μόνοι τους ή αν είναι μεγάλος ο χώρος ανά δύο.
- Ειδικές ρυθμίσεις για εργαζομένους που ανήκουν σε ευπαθείς ομάδες.
- Ματαίωση όλων των επαγγελματικών ταξιδιών με Μέσα Μαζικής Μεταφοράς, με εξαίρεση όσων λαμβάνουν ειδική άδεια από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο.
- 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.
- Διενέργεια μοριακών τεστ κάθε εβδομάδα για όλους τους εργαζόμενους που εργάζονται με φυσική παρουσία.

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.

- Ο Όμιλος παρακολουθεί στενά τον προϋπολογισμό του 2021 και μέχρι στιγμής δεν υπάρχει καμία ένδειξη ότι θα επηρεαστούν σημαντικά τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας.
- Επαναξιολογήθηκε προσεκτικά το Επενδυτικό πλάνο του 2021, 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 της Εταιρείας και του Ομίλου.

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

Τα «έργα με το κλειδί στο χέρι» (turnkey 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 29 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 Όμιλου, στο βαθμό που δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδυμένων κεφαλαίων.

## **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 ισχύι 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.

## 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.4602/2020), 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 2020 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.251 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζομένους, ανεξαρτήτως φύλλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών. Από το σύνολο του τακτικού προσωπικού, 1.221 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία, 30 εργαζόμενοι στη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» (εκ των οποίων 1 εργαζόμενος είναι αποσπασμένος από τον ΑΔΜΗΕ) και 1 εργαζόμενος στη θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.». 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.

Την 7<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2020, λόγω της ραγδαίας εξάπλωσης του ιού, η χώρα εισήλθε σε καθεστώς περιορισμού κίνησης της κυκλοφορίας. Ο Όμιλος συνεχίζει να λαμβάνει έγκαιρα όλα τα απαραίτητα μέτρα σε συνεργασία

με τον ΕΟΔΥ. Πιο συγκεκριμένα, συνεχίζει να λαμβάνει όλα τα απαραίτητα προστατευτικά μέτρα για την υγεία των εργαζόμενων του Ομίλου όπως αναφέρονται ενδεικτικά κατωτέρω:

- Καθορισμός ειδικής ομάδας διαχείρισης κρίσης λόγω κορονοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας.
- 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 κάθονται είτε μόνοι τους ή αν είναι μεγάλος ο χώρος ανά δύο.
- Ειδικές ρυθμίσεις για εργαζομένους που ανήκουν σε ευπαθείς ομάδες.
- Ματαίωση όλων των επαγγελματικών ταξιδιών με Μέσα Μαζικής Μεταφοράς, με εξαίρεση όσων λαμβάνουν ειδική άδεια από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο.
- 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 συνεχίζει να είναι υποχρεωτική, για όλους τους εργαζόμενους και επισκέπτες, κατά την είσοδο τους στα κτίρια της Εταιρείας.
- Διενέργεια μοριακών τεστ κάθε εβδομάδα για όλους τους εργαζόμενους που εργάζονται με φυσική παρουσία

#### 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 εκατ. €:                                    | Όμιλος |       | Εταιρεία |       |
|------------------------------------------------|--------|-------|----------|-------|
|                                                | 2020   | 2019  | 2020     | 2019  |
| Συνολικά έσοδα                                 | 287    | 250   | 285      | 249   |
| Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA) | 211    | 224   | 210      | 223   |
| Σύνολο ενεργητικού                             | 3.082  | 2.932 | 3.195    | 2.930 |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό                      | 2.490  | 2.129 | 2.689    | 2.328 |
| Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAV/PAB)         | 1.941  | 1.684 | 1.941    | 1.684 |
| Συνολικός δανεισμός                            | 752    | 626   | 754      | 626   |

|                                                                             | Όμιλος |       | Εταιρεία |      |
|-----------------------------------------------------------------------------|--------|-------|----------|------|
|                                                                             | 2020   | 2019  | 2020     | 2019 |
| <b>Δείκτης γενικής ρευστότητας</b>                                          |        |       |          |      |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό                                                      | 1,43   | 1,56  | 1,25     | 1,17 |
| Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων                                           |        |       |          |      |
| <b>Δείκτης άμεσης ρευστότητας</b>                                           |        |       |          |      |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα                                      | 1,30   | 1,45  | 1,12     | 1,06 |
| Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων                                           |        |       |          |      |
| <b>Ταμειακή ρευστότητα</b>                                                  |        |       |          |      |
| Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα                                           | 0,60   | 0,82  | 0,40     | 0,43 |
| Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων                                           |        |       |          |      |
| <b>Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών</b>                                  |        |       |          |      |
| Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες                        | 0,38   | 0,31  | 0,42     | 0,31 |
| Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων                                           |        |       |          |      |
| <b>Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων</b>                            |        |       |          |      |
| Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων                                  | 9,24   | 10,07 | 9,21     | 9,96 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα                                                     |        |       |          |      |
| <b>Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια</b>                         |        |       |          |      |
| Καθαρός δανεισμός                                                           | 0,37   | 0,15  | 0,44     | 0,30 |
| Ίδια κεφάλαια                                                               |        |       |          |      |
| <b>Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων</b> |        |       |          |      |
| Καθαρός δανεισμός                                                           | 2,40   | 0,90  | 2,83     | 1,80 |
| Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων                                       |        |       |          |      |

|                                                                          | Όμιλος |      | Εταιρεία |      |
|--------------------------------------------------------------------------|--------|------|----------|------|
|                                                                          | 2020   | 2019 | 2020     | 2019 |
| <b>Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων</b> |        |      |          |      |
| Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)                           | 0,73   | 0,90 | 0,74     | 0,90 |
| Συνολικά έσοδα                                                           |        |      |          |      |
| <b>Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων</b>            |        |      |          |      |
| Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων                               | 0,43   | 0,54 | 0,43     | 0,54 |
| Συνολικά έσοδα                                                           |        |      |          |      |
| <b>Περιθώριο καθαρού κέρδους</b>                                         |        |      |          |      |
| Καθαρά κέρδη                                                             | 0,30   | 0,42 | 0,30     | 0,41 |
| Συνολικά έσοδα                                                           |        |      |          |      |
| <b>Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών</b>                       |        |      |          |      |
| Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/ες                      | 0,56   | 0,64 | 0,59     | 0,65 |
| Συνολικά έσοδα                                                           |        |      |          |      |
| <b>Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)</b>                                     |        |      |          |      |
| Καθαρά κέρδη                                                             | 0,06   | 0,08 | 0,06     | 0,08 |
| Ίδια κεφάλαια                                                            |        |      |          |      |
| <b>Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)</b>                                   |        |      |          |      |
| Καθαρά κέρδη                                                             | 0,03   | 0,04 | 0,03     | 0,04 |
| Σύνολο ενεργητικού                                                       |        |      |          |      |
| <b>Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)</b>                       |        |      |          |      |
| Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων                               | 0,06   | 0,07 | 0,06     | 0,07 |
| 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 Σημείωση 8.2.

## 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.

|                                                             | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|-------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                             | 2020           | 2019           | 2020           | 2019           |
| Συνολικά έσοδα                                              | 286.674        | 249.762        | 285.097        | 248.820        |
| Συνολικά έξοδα                                              | (164.571)      | (114.982)      | (163.421)      | (115.446)      |
| <b>EBIT</b>                                                 | <b>122.103</b> | <b>134.780</b> | <b>121.676</b> | <b>133.374</b> |
| Προβλέψεις*                                                 | (8.108)        | (19.412)       | (8.097)        | (19.467)       |
| Υποαξίες αποτίμησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων (Σημ. 13) | -              | 16.816         | -              | 16.816         |
| Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία**                              | -              | (28.237)       | -              | (28.237)       |
| <b>Συγκρίσιμο EBIT</b>                                      | <b>113.995</b> | <b>103.948</b> | <b>113.579</b> | <b>102.486</b> |
| Αποσβέσεις                                                  | 88.481         | 72.549         | 88.466         | 72.549         |
| <b>Συγκρίσιμο EBITDA</b>                                    | <b>202.476</b> | <b>176.497</b> | <b>202.044</b> | <b>175.035</b> |
| Προβλέψεις*                                                 | 8.108          | 19.412         | 8.097          | 19.467         |
| Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία**                              | -              | 28.237         | -              | 28.237         |
| <b>EBITDA</b>                                               | <b>210.584</b> | <b>224.145</b> | <b>210.141</b> | <b>222.739</b> |

|                                                             | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|-------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                             | 2020           | 2019           | 2020           | 2019           |
| <b>EBIT</b>                                                 | <b>122.103</b> | <b>134.780</b> | <b>121.676</b> | <b>133.374</b> |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα                                     | (13.209)       | (13.249)       | (13.205)       | (13.248)       |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα                                     | 6.119          | 15.396         | 5.410          | 13.263         |
| <b>Κέρδη χρήσης</b>                                         | <b>115.013</b> | <b>136.927</b> | <b>113.881</b> | <b>133.389</b> |
| Χρημ.έσοδο από προεξόφληση απαίτησης-Πολυπόταμος (Σημ.11.2) | -              | 4.088          | -              | 4.088          |
| Ζημιά από αναπόσβεστο υπόλοιπο εξόδων δανείων (Σημ.11.1)    | 2.951          | -              | 2.951          | -              |
| <b>Συγκρίσιμα Κέρδη χρήσης</b>                              | <b>109.856</b> | <b>102.006</b> | <b>108.735</b> | <b>98.414</b>  |
| Πραγματικός φορολογικός συντελεστής                         | 26,15%         | 22,88%         | 26,11%         | 22,85%         |
| Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος                               | (28.727)       | (23.342)       | (28.389)       | (22.484)       |
| <b>Συγκρίσιμα Καθαρά κέρδη χρήσης</b>                       | <b>81.129</b>  | <b>78.664</b>  | <b>80.346</b>  | <b>75.930</b>  |
| <b>Κέρδη χρήσης</b>                                         | <b>115.013</b> | <b>136.927</b> | <b>113.881</b> | <b>133.389</b> |
| Φόρος εισοδήματος                                           | (30.075)       | (31.333)       | (29.733)       | (30.475)       |
| Πραγματικός φορολογικός συντελεστής                         | 26,15%         | 22,88%         | 26,11%         | 22,85%         |

\*Κυρίως περιλαμβάνονται :

α) για το 2020 πρόβλεψη για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 0,15 εκατ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 0,43 εκατ., απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού 8,7εκατ. (Σημ.9)

β) για το 2019 αντιστροφή πρόβλεψης για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού Ευρώ 15,7 εκατ., προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού Ευρώ 0,6 εκατ., απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού Ευρώ 4,3εκατ. (Σημ.9).

\*\*Περιλαμβάνονται για το 2019, έσοδο από ειδικά έργα-Πολυπόταμος (Σημ.10.2) ποσού Ευρώ 27,5 εκατ. και έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών ποσού Ευρώ 0,7 εκατ. (Σημ.10.2).

## 8.3 Επεξήγηση ρυθμιζόμενου εσόδου

|                                                                                                  | 2020      | 2019      | Διαφορά  |       |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-----------|----------|-------|
| Σύνθεση του AR (Απ. ΠΑΕ 235/2018)                                                                |           |           |          |       |
| Λειτουργικές δαπάνες                                                                             | 78.461    | 77.862    | 599      |       |
| Αποσβέσεις                                                                                       | 76.370    | 58.335    | 18.035   |       |
| Σύνολο δαπανών εκμετάλλευσης                                                                     | 154.831   | 136.197   | 18.634   |       |
| ΡΠΒ                                                                                              | 1.941.335 | 1.684.495 |          |       |
| WACC                                                                                             | 6,50%     | 6,90%     |          |       |
| ΡΠΒ*WACC                                                                                         | 126.187   | 116.230   | 9.957    |       |
| Επιτρεπόμενο Έσοδο - AR                                                                          | 281.018   | 252.427   | 28.591   |       |
| Συν: Δαπάνες που δεν είχαν προϋπολογισθεί                                                        |           |           |          |       |
| Αριάδνη                                                                                          | 2.408     | -         | 2.408    |       |
| RSC                                                                                              | 1.090     | -         | 1.090    |       |
| AR επικαιροποιημένο                                                                              | 284.517   | 252.427   | 32.090   |       |
| Πληθωρισμός                                                                                      | 0,00%     | 0,60%     |          |       |
| AR πληθωρισμένο                                                                                  | 284.517   | 253.942   | 30.575   |       |
| Προσαρμογές (Απ. ΠΑΕ 100/2019 & Απ. ΠΑΕ 1650/2020):                                              |           |           |          |       |
| (Π1) (υπέρ)/υπό ανάκτηση Απαιτούμενου Εσόδου                                                     | 2.519     | 2.024     | 495      |       |
| (Π2) ποσό εκκαθάρισης λόγω αποκλίσεων ως προς τις επενδύσεις                                     | 779       | (17.318)  | 18.097   |       |
| (Π5) Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες                                                    | (11.501)  | (9.366)   | (2.135)  |       |
| AR προσαρμοσμένο                                                                                 | 276.314   | 229.281   | 47.033   |       |
| Έσοδα ανακτώμενα από άλλες πηγές (Απ. ΠΑΕ 100/2019 & Απ. ΠΑΕ 1650/2020):                         |           |           |          |       |
| (Κ) Κόστος έργων ΕΣΜΗΕ που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων - Πολυπόταμος                    | (10.000)  | 7.164     | (17.164) |       |
| (Π3) Έσοδα από Διασυνδεδετικά δικαιώματα                                                         | (68.082)  | (37.910)  | (30.173) |       |
| (Π4) Έσοδα συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC) | 238       | 454       | (216)    |       |
| Απαιτούμενο Έσοδο - RR                                                                           | 198.469   | 198.989   | (520)    |       |
| Πραγματικό Έσοδο                                                                                 |           |           |          |       |
| ΧΧΣ                                                                                              | 195.715   | 198.846   | -        | 3.132 |
| Άλλες πηγές                                                                                      |           |           |          |       |
| (Κ) Κόστος έργων ΕΣΜΗΕ που υλοποιούνται με χρηματοδότηση τρίτων - Πολυπόταμος                    | 10.000    | (7.164)   | 17.164   |       |
| (Π3) Έσοδα από Διασυνδεδετικά δικαιώματα                                                         | 68.082    | 37.910    | 30.173   |       |
| (Π4) Έσοδα συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ITC) | (238)     | (454)     | 216      |       |
| Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς *                                                            | 273.560   | 229.138   | 44.421   |       |

\*Το έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς όπως αναφέρεται παραπάνω ποσού Ευρώ 273.560 εκατ. και Ευρώ 229.138 εκατ. για τις χρήσεις 2020 και 2019 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 2020 προϋπολογίσθηκε Επιτρεπόμενο έσοδο (AR) αυξημένο κατά Ευρώ 28,6 εκατ.,

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 ΡΑΕ 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, καθώς και του Regional Security Center. Το αίτημα έγινε δεκτό, αυξάνοντας το Επιτρεπόμενο έσοδο (AR επικαιροποιημένο) του 2020 κατά Ευρώ 3,5 εκατ., με την Απ. 1650/2020.

Οι αποφάσεις της ΡΑΕ 100/2019 και 1650/2020 καθορίζουν το επίπεδο του πληθωρισμού από το οποίο προκύπτει το πληθωρισμένο Επιτρεπόμενο έσοδο (AR πληθωρισμένο), καθώς και όλες τις προσαρμογές οι οποίες χρησιμοποιούνται για τον καθορισμό του Απαιτούμενου Εσόδου (RR). Οι προσαρμογές αυτές εξηγούν την περαιτέρω αύξηση που παρουσιάζεται το 2020 στο προσαρμοσμένο Επιτρεπόμενο έσοδο (AR). Αυτή οφείλεται κυρίως στην θετική τιμή της παραμέτρου Π2 (αυξημένη κατά Ευρώ 18,1 εκατ. σε σχέση με το 2019), η οποία αποτυπώνει την υπέρ-επένδυση του έτους 2018 σε σχέση με την υπό-επένδυση του έτους 2017 (αρνητικό Π2 το 2019).

Τα Διασυνδεδετικά Δικαιώματα εμφάνισαν αύξηση, επιτρέποντας τη χρήση μεγαλύτερου ποσού από το αποθεματικό (αύξηση Ευρώ 30,2 εκατ.), το οποίο συντέλεσε στο να διατηρηθεί το Απαιτούμενο Έσοδο σε παραπλήσια με το 2019 επίπεδα.

Η μικρή μείωση στην κατανάλωση, ως αποτέλεσμα της κρίσης της πανδημίας, οδήγησε σε Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος - ΧΧΣ μειωμένες κατά Ευρώ 3,1 εκατ. το 2020 σε σχέση με το 2019.

## 9. Προβλεπόμενη εξέλιξη

### Στόχοι για το 2021

Βασικός στόχος του Ομίλου είναι η συνεχής και υπεύθυνη ανάπτυξη μέσα από συνεχόμενες επενδύσεις διασφαλίζοντας παράλληλα τη βιωσιμότητά του. Δεδομένης της φύσης των δραστηριοτήτων αλλά και της υγιούς χρηματοοικονομικής κατάστασης του Ομίλου για το 2021, η Διοίκηση θα προσπαθήσει να διατηρήσει την κερδοφόρα πορεία του. Σ' αυτό θα συνδράμει και η βούλησή της για εξορθολογισμό των δαπανών και ενίσχυση των δραστηριοτήτων που αποφέρουν έσοδα.

Οι στρατηγικές προτεραιότητες του Ομίλου συνοψίζονται παρακάτω:

- **Επιτάχυνση του εκσυγχρονισμού του συστήματος**

Ο Όμιλος προκειμένου να βελτιώσει την ασφάλεια και αξιοπιστία του συστήματος έχει σχεδιάσει να πραγματοποιηθούν οι εξής ενέργειες:

- Επιθεώρηση των Γραμμών Μεταφοράς με επανδρωμένα και μη επανδρωμένα εναέρια μέσα. Η επιθεώρηση των Γραμμών Μεταφοράς θα γίνει για πρώτη φορά με drones ή και ελικόπτερα σε μεγάλη κλίμακα.
- Ψηφιοποίηση Υποσταθμών: Ολοκληρώνονται οι εργασίες ψηφιοποίησης του ΚΥΤ Αχαρνών και αναβάθμισης του παλαιού Υποσταθμού Αγίου Γεωργίου στο Κερατσίνι. Ο υποσταθμός αυτός είναι ο πρώτος ο οποίος θα γίνει πλήρως ψηφιακός. Έτσι, μέσα στο 2021, θα εξοπλιστεί με εκσυγχρονισμένα συστήματα Προστασίας και Ελέγχου για μεγαλύτερη αξιοπιστία.
- Αναβάθμιση της πλατφόρμας GIS με νέες εφαρμογές: Η πλατφόρμα θα αναβαθμιστεί ώστε να περιλαμβάνει και το δίκτυο οπτικών ινών και τις σχετικές λειτουργίες.

- **Ωρίμανση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ**

Ο ρόλος της Εταιρείας στην νέα δυναμική αγορά του Target model είναι κομβικός. Μέσα στο 2021 η Εταιρεία θα υλοποιήσει μια σειρά από μεταρρυθμίσεις στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ένα από τα επόμενα βήματα που θα πραγματοποιηθεί είναι η ενίσχυση της σύνδεσης της ελληνικής αγοράς με τις γειτονικές. Εδώ εντάσσεται η σύζευξη των αγορών Ελλάδας και Βουλγαρίας που θα υλοποιηθεί έως τον Μάιο του 2021

προκειμένου να διασφαλιστεί μεγαλύτερη ρευστότητα και μικρότερη ανάγκη για εξισορρόπηση. Ο ΑΔΜΗΕ είναι, επίσης, αρμόδιος να προετοιμάσει την Αγορά Εξισορρόπησης για την ένταξη νέων πηγών εξισορρόπησης, όπως Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας, Απόκριση Ζήτησης, Αποθήκευση και άλλα.

- **Περαιτέρω ανάπτυξη της δραστηριότητας των οπτικών ινών**

Η εκμετάλλευση του δικτύου οπτικών ινών είναι ένας ακόμη τρόπος να δημιουργηθεί προστιθέμενη αξία από τις υφιστάμενες υποδομές. Η ανάπτυξη της δραστηριότητας στις τηλεπικοινωνίες, μέσω της θυγατρικής Εταιρείας Grid Telecom, θα συνεχιστεί δυναμικά τα επόμενα χρόνια. Το πλάνο για το 2021 περιλαμβάνει τη δημιουργία τηλεπικοινωνιακών κόμβων στα ΚΥΤ του ΑΔΜΗΕ. Επίσης, περιλαμβάνει τη διάθεση υπηρεσιών χωρητικότητας μέσω ενός υπερσύγχρονου δικτύου DWDM που θα εγκαταστήσει ο ΑΔΜΗΕ.

- **Ψηφιακοποίηση των λειτουργιών του Ομίλου**

Από την αρχή του 2021, υλοποιείται το νέο ολοκληρωμένο Επιχειρησιακό Πληροφοριακό Σύστημα (ERP/EAM/WFM), ώστε η Εταιρεία να λειτουργεί με ένα κεντρικό σύστημα που θα διευκολύνει τη ροή της πληροφορίας σε όλα τα επίπεδα και θα αποτελέσει σημαντικό εργαλείο για τον εκσυγχρονισμό της. Εκτός από τα προφανή οφέλη του νέου συστήματος Επιχειρησιακών Εφαρμογών Διαχείρισης Επιχειρησιακών Πόρων (ERP), με το σύστημα Διαχείρισης Παγίων (EAM) επιτυγχάνεται με ακρίβεια η καταγραφή και συντήρηση δεδομένων παγίων (Μητρώο Παγίων) και η ολοκληρωμένη λογιστική απεικόνιση όλων των στοιχείων κόστους ενός παγίου για κάθε στάδιο του κύκλου ζωής του.

Παράλληλα τον Δεκέμβριο του 2020 ολοκληρώθηκε η μελέτη για τον σχεδιασμό ενός συστήματος Διαχείρισης της Απόδοσης των Παγίων (Asset Performance Management System), με το οποίο θα είναι εφικτή η βέλτιστη διαχείριση των παγίων του Διαχειριστή μέσω του ελέγχου και της αξιολόγησης της κατάστασης τους, ενώ θα επιτρέπει την έγκαιρη πραγματοποίηση προληπτικών ενεργειών για την αποτροπή σφαλμάτων και επομένως την σημαντική ενίσχυση της ασφάλειας και αποδοτικότητας του Συστήματος. Η διαγωνιστική διαδικασία προμήθειας του νέου αυτού APM συστήματος αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2021. Το APMS σε συνδυασμό / διαλειτουργικότητα με το EAM και ένα σύστημα Online Condition Monitoring μπορεί να υλοποιησει τη στρατηγική του ΑΔΜΗΕ για μετάβαση από τη διαδικασία συντήρησης βάσει χρόνου (Time Based Maintenance) στη συντήρηση βάσει κατάστασης των παγίων (Condition Based Maintenance).

- **Διεθνείς Διασυνδέσεις**

Η ανάπτυξη των διεθνών διασυνδέσεων διαδραματίζει κεντρικό ρόλο την αναπτυξιακή στρατηγική του Διαχειριστή, καθώς συμβάλλει ουσιαστικά στην ευστάθεια του Συστήματος και τη σύγκλιση των τιμών μεταξύ των διαφορετικών ευρωπαϊκών περιφερειών. Στο πλαίσιο αυτό, ο ΑΔΜΗΕ βρίσκεται σε συνεργασία με τους γειτονικούς Διαχειριστές για την αξιολόγηση των εναλλακτικών δυνατοτήτων ενίσχυσης των διακρατικών διασυνδέσεων.

**Ελλάδα-Βουλγαρία:** Για τη νέα διασύνδεση με εναέρια γραμμή 400 kV μεταξύ του ΚΥΤ Ν. Σάντας και του Υ/Σ Maritsa East 1, προβλέπεται επίσπευση κατά ένα εξάμηνο, με ορίζοντα ολοκλήρωσης στα μέσα του 2022.

**Ελλάδα-Ιταλία:** Το επόμενο διάστημα θα εξεταστούν από τον ΑΔΜΗΕ και την Terna οι εναλλακτικές λύσεις για την ανάπτυξη μιας νέας υποθαλάσσιας διασύνδεσης μεταξύ των συστημάτων Ελλάδας και Ιταλίας, ενώ παράλληλα θα διερευνηθεί η δυνατότητα αξιοποίησης υφιστάμενων υποδομών. Σύμφωνα με τις τρέχουσες εκτιμήσεις η ανάγκη ενίσχυσης (ισχύς νέας διασύνδεσης) κυμαίνεται μεταξύ 500 – 1000 MW.

**Ελλάδα-Αλβανία:** Οι Διαχειριστές των δύο χωρών διερευνούν τη σχεδίαση μίας νέας διασυνδετικής γραμμής 400 kV μεταξύ του νοτίου συστήματος μεταφοράς της γειτονικής χώρας και κατάλληλου Κέντρου Υπερυψηλής Τάσης στο ελληνικό Σύστημα.

**Ελλάδα-Βόρεια Μακεδονία:** Οι Διαχειριστές μελετούν σενάρια αναβάθμισης της υφιστάμενης διασύνδεσης 400 kV μεταξύ των χωρών.

- **Αποθήκευση Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Στην πορεία της ενεργειακής μετάβασης στη νέα εποχή, αναδεικνύεται ο κομβικός ρόλος που μπορούν να αποκτήσουν τα συστήματα αποθήκευσης, καθώς η ένταξή τους στο ηλεκτρικό σύστημα προσφέρει πολλαπλά

πλεονεκτήματα που βελτιστοποιούν τη λειτουργία του. Στο νέο ΔΠΑ συμπεριλαμβάνεται πρόταση για πιλοτικό έργο εγκατάστασης συστημάτων συσσωρευτών στη Θήβα και τη Νάξο, με χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης εντός του 2022, που θα αξιοποιηθούν από τον ΑΔΜΗΕ για την απόκτηση σημαντικής εμπειρίας για τον βέλτιστο τρόπο διαχείρισης συστημάτων συσσωρευτών που θα συμβάλλουν στην επίτευξη των στόχων του ΕΣΕΚ.

- **Αυξημένη Διείσδυση ΑΠΕ**

Η επίτευξη των στόχων που τέθηκαν με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) για το έτος 2030 και τον Μακροχρόνιο Ενεργειακό Σχεδιασμό για το έτος 2050 επιτάσσει την επιτάχυνση των διαδικασιών για την ένταξη νέων μονάδων ΑΠΕ σε μεγάλη κλίμακα. Στην κατεύθυνση αυτή αναμένεται να συμβάλλουν ιδιαίτερα σχέδια για την εγκατάσταση μονάδων ΑΠΕ που απαιτούν, ωστόσο, την υλοποίηση σημαντικών έργων μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Με τη διασύνδεση των νησιών του Αιγαίου και την επέκταση του Συστήματος Μεταφοράς 400 kV στην Πελοπόννησο, ο ΑΔΜΗΕ θέτει τις βάσεις για δημιουργία χώρου 3 GW για ένταξη νέων μονάδων ΑΠΕ στο εγχώριο ενεργειακό σύστημα. Οι υποδομές Μεταφοράς που προβλέπονται στο ΔΠΑ καλύπτουν τους στόχους του ΕΣΕΚ για την συμμετοχή των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα έως το 2030.

- **Υπεράκτια Αιολικά Πάρκα**

Η επέκταση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς στο νησιωτικό χώρο δημιουργεί τις προϋποθέσεις ανάπτυξης υπεράκτιων αιολικών πάρκων, δεδομένου ότι μειώνει σημαντικά τις αποστάσεις για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από την πηγή παραγωγής σε σημεία σύνδεσης του Συστήματος. Στο πλαίσιο αυτό, διαφαίνεται η ανάγκη ενός ολοκληρωμένου σχεδιασμού για την ανάπτυξη στρατηγικών υποδομών στον θαλάσσιο χώρο με σκοπό τη βέλτιστη «κοινή» σύνδεση υπεράκτιων αιολικών πάρκων ή αιολικών πάρκων επί νησιών που θα ανήκουν σε διαφορετικούς παραγωγούς. Την ανάγκη αυτή μπορεί να ικανοποιήσει με βέλτιστο τρόπο ο Διαχειριστής, καθώς διαθέτει την απαραίτητη τεχνογνωσία και εμπειρία τόσο για το σχεδιασμό όσο και για την υλοποίηση υπεράκτιων διασυνδεδετικών δικτύων Υψηλής Τάσης.

- **Χάραξη πράσινης στρατηγικής**

Στόχος για το 2021 για την Εταιρεία είναι να χαράξει την πράσινη στρατηγική της για την επόμενη τετραετία. Η στρατηγική αυτή θα περιλαμβάνει τις δράσεις της για την καταπολέμηση της κλιματικής αλλαγής και τους τρόπους με τους οποίους θα συμβάλλει, ως Εταιρεία και Διαχειριστής, στη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

## **10. Δραστηριότητα στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης**

Στην κλειόμενη χρήση, πραγματοποιήθηκαν δαπάνες στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης». Συγκεκριμένα, η Εταιρεία συμμετείχε στα επιδοτούμενα προγράμματα Horizon 2020, από την Ευρωπαϊκή Κοινότητα, ενώ το 2020 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 536 χιλ. 2019: Ευρώ 780 χιλ.).

## **11. Ίδιες μετοχές**

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2020.

## **12. Υποκαταστήματα της Εταιρείας**

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

## **13. Χρηματοπιστωτικά μέσα**

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 31.12.2020 είχαν στην κατοχή τους ομόλογα της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. και της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, συνολικής ονομαστικής αξίας Ευρώ 4.000.000.



**14. Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

Την 31η Δεκεμβρίου 2020 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 ΑΕ                 | Μέτοχος      |
| ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ                        | Μέτοχος      |
| STATE GRID LTD                      | Μέτοχος      |
| ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ      | Θυγατρική    |
| GRID TELECOM ΜΑΕ                    | Θυγατρική    |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | Συγγενής     |
| Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. ΑΕ                       | Συγγενής     |
| SEleNe CC ΑΕ                        | Συγγενής     |

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε με τις θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, τις παρακάτω συναλλαγές (Σημείωση 37), τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) των οποίων την 31η Δεκεμβρίου 2020 έχουν ως εξής:

| Ποσά σε Ευρώ                        | 31/12/2020        |                    | 31/12/2019       |                  |
|-------------------------------------|-------------------|--------------------|------------------|------------------|
|                                     | Απαιτήσεις        | Υποχρεώσεις        | Απαιτήσεις       | Υποχρεώσεις      |
| ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΜΑΕΕΣ                      | 169.480           | 133.478.931        | 126.517          | 1.586.155        |
| GRID TELECOM ΜΑΕ                    | 3.462.887         | -                  | 3.565.669        | -                |
| ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ                 | 29.032            | 3.720              | 9.324            | -                |
| Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. ΑΕ                       | 8.822.491         | 64.230             | -                | -                |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | 124.096           | 1.612              | -                | -                |
| ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ                        | -                 | -                  | -                | -                |
| STATE GRID LTD                      | -                 | -                  | -                | -                |
| SELENE CC ΑΕ                        | -                 | -                  | -                | -                |
| <b>Σύνολο</b>                       | <b>12.607.986</b> | <b>133.548.493</b> | <b>3.701.510</b> | <b>1.586.155</b> |

| Ποσά σε Ευρώ                        | 01/01/2020- 31/12/2020 |                   | 01/01/2019- 31/12/2019 |                |
|-------------------------------------|------------------------|-------------------|------------------------|----------------|
|                                     | Έσοδα                  | Έξοδα             | Έσοδα                  | Έξοδα          |
| ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΜΑΕΕΣ                      | 291.159                | 1.574.745         | 211.055                | 797.572        |
| GRID TELECOM ΜΑΕ                    | 352.319                | -                 | 359.139                | -              |
| ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ                 | 27.829                 | 3.000             | 8.812                  | -              |
| Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. ΑΕ                       | 13.721.856             | 14.646.131        | -                      | -              |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | 312.562                | 16.885            | -                      | -              |
| ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ                        | -                      | -                 | -                      | -              |
| STATE GRID LTD                      | -                      | -                 | -                      | -              |
| SELENE CC ΑΕ                        | -                      | -                 | -                      | -              |
| <b>Σύνολο</b>                       | <b>14.705.725</b>      | <b>16.240.761</b> | <b>579.006</b>         | <b>797.572</b> |

Πλέον των ανωτέρω, η Εταιρεία, στα πλαίσια της δραστηριότητάς της, πραγματοποιεί συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως η ΔΕΗ, ο ΔΑΠΕΕΠ, (πρώην) ΛΑΓΗΕ, τα ΕΛΠΕ και η ΕΛΡΕΔΙΣΟΝ. 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 2020 ανήλθαν σε Ευρώ 1.191 χιλ. και σε Ευρώ 1.104 χιλ. αντίστοιχα έναντι Ευρώ 1.040 χιλ. και Ευρώ 1.030 χιλ. της χρήσης 2019.

#### **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 38 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Η τελευταία εκτίμηση της τρέχουσας αξίας των ακινήτων έγινε την 31η Δεκεμβρίου 2019.

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως:

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες της χρήσεως 2020 (διαχειριστική χρήση 1/1/2020 - 31/12/2020),
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2020 (διαχειριστική χρήση 1/1/2020 - 31/12/2020),
3. Διορίσετε για την χρήση 2020 έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ορκωτό ελεγκτή – λογιστή.

Αθήνα, 31 Μαρτίου 2021

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Μανουσάκης Μανούσος

## **ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ**



**Building a better  
working world**

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)  
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.  
Χειμάρρας 8B, 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<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2020, 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 λυπές 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020, 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 ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.



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

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

**Building a better  
working world**

### **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.



**Building a better  
working world**

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

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

- 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020.
- 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, 2 Απριλίου 2021

Κωνσταντίνος Τσέκας

Βασίλειος Καμινάρης

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ 19421

Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

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 ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2020**

**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 31<sup>η</sup> Μαρτίου 2021 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση <http://www.admie.gr>.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ  
ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝΟΥΣΑ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ  
ΑΔΤ. ΑΟ 165741

Ι. ΜΑΡΓΑΡΗΣ  
ΑΔΤ. ΑΒ 286541

D. CHEN  
ΑΔ ΡΕ1871422

Γ. ΚΑΜΠΟΥΡΟΓΛΟΥ  
Αρ.αδ. Α' τάξης 0008253

ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής  
Δημοκρατίας της Κίνας

  
**pwc**  
PricewaterhouseCoopers  
Accounting S.A.  
Αρ. Αδείας Γραφείου:  
1494



Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2020 – 31/12/2020

|                                                                       | Σημ.        | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|-----------------------------------------------------------------------|-------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                                       |             | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| <b>Έσοδα:</b>                                                         |             |                           |                           |                           |                           |
| Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς                                   | <u>5</u>    | 273.560                   | 229.138                   | 273.560                   | 229.138                   |
| Έξοδο από σύμβαση παραχώρησης                                         | <u>5</u>    | -                         | -                         | (1.575)                   | (798)                     |
| Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή                                        | <u>5</u>    | 342.889                   | 513.133                   | 342.889                   | 513.133                   |
| Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή                                        | <u>5</u>    | (342.889)                 | (513.133)                 | (342.889)                 | (513.133)                 |
| Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων                                           | <u>5</u>    | 13.114                    | 20.624                    | 13.112                    | 20.479                    |
| <b>Συνολικά έσοδα</b>                                                 |             | <b>286.674</b>            | <b>249.762</b>            | <b>285.097</b>            | <b>248.820</b>            |
| <b>Έξοδα / (έσοδα):</b>                                               |             |                           |                           |                           |                           |
| Αμοιβές προσωπικού                                                    | <u>6</u>    | 54.105                    | 40.859                    | 54.037                    | 40.771                    |
| Αποσβέσεις                                                            | <u>7</u>    | 88.481                    | 72.549                    | 88.466                    | 72.549                    |
| Εργολαβικό κόστος                                                     |             | 510                       | 1.452                     | 510                       | 1.452                     |
| Υλικά και αναλώσιμα                                                   |             | 1.263                     | 477                       | 1.263                     | 477                       |
| Παροχές τρίτων                                                        | <u>8.1</u>  | 5.936                     | 4.149                     | 5.936                     | 4.149                     |
| Αμοιβές τρίτων                                                        | <u>8.2</u>  | 11.893                    | 7.105                     | 11.135                    | 6.688                     |
| Φόροι – τέλη                                                          |             | 2.810                     | 3.009                     | 2.800                     | 3.004                     |
| Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα             | <u>9</u>    | (8.690)                   | (4.339)                   | (8.679)                   | (4.394)                   |
| Ζημία από αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων                            |             | -                         | 16.816                    | -                         | 16.816                    |
| Λοιπά έσοδα                                                           | <u>10.2</u> | (3.062)                   | (35.082)                  | (3.160)                   | (33.930)                  |
| Λοιπά έξοδα                                                           | <u>10.1</u> | 11.325                    | 7.987                     | 11.114                    | 7.865                     |
| <b>Συνολικά έξοδα</b>                                                 |             | <b>164.571</b>            | <b>114.982</b>            | <b>163.421</b>            | <b>115.446</b>            |
| <b>Κέρδη / (ζημιές) χρήσης προ φόρων &amp; χρημ/κων αποτελεσμάτων</b> |             |                           |                           |                           |                           |
|                                                                       |             | <b>122.103</b>            | <b>134.780</b>            | <b>121.676</b>            | <b>133.374</b>            |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα                                               | <u>11.1</u> | (13.209)                  | (13.391)                  | (13.205)                  | (13.390)                  |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα                                               | <u>11.2</u> | 6.119                     | 15.537                    | 5.410                     | 13.405                    |
| <b>Κέρδη / (ζημιές) χρήσης προ φόρων</b>                              |             | <b>115.013</b>            | <b>136.927</b>            | <b>113.881</b>            | <b>133.389</b>            |
| Φόρος εισοδήματος                                                     | <u>12</u>   | (30.075)                  | (31.333)                  | (29.733)                  | (30.475)                  |
| <b>Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης</b>                                 |             | <b>84.938</b>             | <b>105.593</b>            | <b>84.148</b>             | <b>102.914</b>            |

Στα συγκριτικά στοιχεία συγκεκριμένων κονδυλίων έχουν γίνει αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας (ανάλυση στη Σημείωση 3.3.22).  
Οι σημειώσεις στις σελίδες 44 έως και 126 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2020-31/12/2020**

|                                                                                   | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                                                   | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| <b>Καθαρά Κέρδη / (Ζημιές) Χρήσης</b>                                             | <b>84.938</b>             | <b>105.593</b>            | <b>84.148</b>             | <b>102.914</b>            |
| <b>Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέ-<br/>στερα στα αποτελέσματα</b>     |                           |                           |                           |                           |
| Αναπροσαρμογή παγίων <a href="#">26.2</a>                                         | -                         | 308.430                   | -                         | 308.430                   |
| Αναβαλλόμενος φόρος επί της αξίας αναπροσαρμο-<br>γής παγίων <a href="#">26.2</a> | -                         | (73.206)                  | -                         | (73.206)                  |
| Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) βάσει ΔΛΠ 19 <a href="#">28</a>                       | 2.383                     | 1.208                     | 2.388                     | 1.208                     |
| Αναβαλλόμενος φόρος επί αναλογιστικών ζημιών                                      | (572)                     | -                         | (573)                     | -                         |
| <b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φό-<br/>ρους</b>                    | <b>1.811</b>              | <b>236.433</b>            | <b>1.815</b>              | <b>236.433</b>            |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά<br/>από φόρους</b>               | <b>86.749</b>             | <b>342.026</b>            | <b>85.963</b>             | <b>339.347</b>            |

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 44 έως και 126 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2020

|                                                         |                      | Όμιλος           |                  | Εταιρεία         |                  |
|---------------------------------------------------------|----------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                         |                      | 31/12/2020       | 31/12/2019       | 31/12/2020       | 31/12/2019       |
| <b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>                                       |                      |                  |                  |                  |                  |
| <b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>                       | <b>Σημ.</b>          |                  |                  |                  |                  |
| Ενσώματες ακινητοποιήσεις                               | <a href="#">13</a>   | 2.465.304        | 2.115.914        | 2.464.781        | 2.115.911        |
| Ασώματες ακινητοποιήσεις                                | <a href="#">14</a>   | 6.596            | 2.843            | 6.522            | 2.843            |
| Δικαιώματα χρήσης παγίων                                | <a href="#">15</a>   | 1.072            | 853              | 1.072            | 853              |
| Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις                   | <a href="#">16</a>   | -                | -                | 201.800          | 200.300          |
| Επενδύσεις σε συγγενείς                                 | <a href="#">17</a>   | 1.239            | 1.021            | 1.050            | 1.000            |
| Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος             | <a href="#">18</a>   | 4.035            | 3.936            | 4.035            | 3.936            |
| Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις             | <a href="#">18</a>   | 3.869            | 4.055            | 2.763            | 2.882            |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις                        | <a href="#">19</a>   | 7.451            | -                | 7.451            | -                |
| <b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>             |                      | <b>2.489.565</b> | <b>2.128.621</b> | <b>2.689.474</b> | <b>2.327.725</b> |
| <b>Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>                          |                      |                  |                  |                  |                  |
| Αποθέματα                                               | <a href="#">20</a>   | 53.080           | 55.135           | 53.080           | 55.135           |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                    | <a href="#">21</a>   | 159.966          | 254.069          | 159.992          | 254.083          |
| Λοιπές απαιτήσεις                                       | <a href="#">22</a>   | 130.763          | 69.030           | 131.282          | 68.762           |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μίσθωση οπτικών ινών | <a href="#">18</a>   | 190              | 176              | 119              | 109              |
| Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών                 | <a href="#">23</a>   | 248.478          | 425.170          | 161.359          | 224.351          |
| <b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>                |                      | <b>592.477</b>   | <b>803.580</b>   | <b>505.830</b>   | <b>602.439</b>   |
| <b>Σύνολο ενεργητικού</b>                               |                      | <b>3.082.042</b> | <b>2.932.201</b> | <b>3.195.304</b> | <b>2.930.165</b> |
| <b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>                    |                      |                  |                  |                  |                  |
| <b>Ίδια κεφάλαια:</b>                                   |                      |                  |                  |                  |                  |
| Μετοχικό κεφάλαιο                                       |                      | 38.444           | 38.444           | 38.444           | 38.444           |
| Τακτικό αποθεματικό                                     |                      | 13.014           | 12.963           | 12.815           | 12.815           |
| Λοιπά αποθεματικά                                       | <a href="#">26.1</a> | (11.201)         | (12.884)         | (11.197)         | (12.884)         |
| Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων                          | <a href="#">26.2</a> | 886.163          | 886.163          | 886.163          | 886.163          |
| Αποτελέσματα εις νέο                                    |                      | 438.776          | 405.219          | 435.237          | 402.418          |
| <b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>                           |                      | <b>1.365.197</b> | <b>1.329.906</b> | <b>1.361.462</b> | <b>1.326.957</b> |
| <b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>                      |                      |                  |                  |                  |                  |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                                | <a href="#">27</a>   | 719.379          | 539.633          | 721.539          | 539.633          |
| Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού                  | <a href="#">28</a>   | 17.436           | 20.007           | 17.436           | 20.007           |
| Λοιπές προβλέψεις                                       | <a href="#">29</a>   | 22.363           | 31.379           | 22.363           | 31.379           |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις                   | <a href="#">12</a>   | 196.383          | 196.800          | 196.393          | 196.809          |
| Επιχορηγήσεις                                           | <a href="#">30</a>   | 325.287          | 293.586          | 325.287          | 293.586          |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις                | <a href="#">31</a>   | 958              | 801              | 958              | 801              |
| Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης            | <a href="#">32</a>   | -                | -                | 130.940          | 789              |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις                       |                      | 20.219           | 4.035            | 15.472           | 4.035            |
| <b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>                |                      | <b>1.302.026</b> | <b>1.086.241</b> | <b>1.430.389</b> | <b>1.087.039</b> |
| <b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>                      |                      |                  |                  |                  |                  |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις                        | <a href="#">33</a>   | 200.160          | 224.753          | 188.185          | 224.687          |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις                | <a href="#">31</a>   | 150              | 82               | 150              | 82               |
| Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού                 | <a href="#">27</a>   | 32.540           | 85.662           | 32.540           | 85.662           |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος                             | <a href="#">12</a>   | 31.382           | 8.748            | 30.982           | 8.185            |
| Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις                    | <a href="#">34</a>   | 13.395           | 51.991           | 14.969           | 52.720           |
| Ειδικό λογαριασμό διαχείρισης (αποθεματικά)             | <a href="#">35</a>   | 137.192          | 144.818          | 136.626          | 144.832          |
| <b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>                |                      | <b>414.819</b>   | <b>516.054</b>   | <b>403.453</b>   | <b>516.169</b>   |
| <b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>             |                      | <b>3.082.042</b> | <b>2.932.201</b> | <b>3.195.304</b> | <b>2.930.165</b> |

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 44 έως και 126 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2020-31/12/2020

|                                                   | Όμιλος            |                     |                                |                            |                      |                        |
|---------------------------------------------------|-------------------|---------------------|--------------------------------|----------------------------|----------------------|------------------------|
|                                                   | Μετοχικό κεφάλαιο | Τακτικό αποθεματικό | Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων | Σύνολο λοιπών αποθεματικών | Αποτελέσματα εις νέο | Σύνολο ιδίων κεφαλαίων |
| <b>Υπόλοιπο στην 01/01/2019</b>                   | <b>38.444</b>     | <b>12.828</b>       | <b>650.939</b>                 | <b>(13.252)</b>            | <b>341.737</b>       | <b>1.030.695</b>       |
| Επίδραση ΔΠΧΑ 16                                  | -                 | -                   | -                              | -                          | (16)                 | (16)                   |
| <b>Υπόλοιπο στην 01/01/2019</b>                   | <b>38.444</b>     | <b>12.828</b>       | <b>650.939</b>                 | <b>(13.252)</b>            | <b>341.720</b>       | <b>1.030.679</b>       |
| Καθαρά κέρδη περιόδου                             | -                 | -                   | -                              | -                          | 105.593              | 105.593                |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους | -                 | -                   | 235.225                        | 1.208                      | -                    | 236.433                |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>            | <b>235.225</b>                 | <b>1.208</b>               | <b>105.593</b>       | <b>342.026</b>         |
| Διανομή μερίσματος                                | -                 | -                   | -                              | -                          | (42.799)             | (42.799)               |
| Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού                 | -                 | 135                 | -                              | -                          | (135)                | -                      |
| Λοιπές μεταφορές αποθεματικών                     | -                 | -                   | -                              | (839)                      | 839                  | -                      |
| <b>Υπόλοιπο στις 31/12/2019</b>                   | <b>38.444</b>     | <b>12.963</b>       | <b>886.163</b>                 | <b>(12.884)</b>            | <b>405.219</b>       | <b>1.329.906</b>       |
| <b>Υπόλοιπο στην 01/01/2020</b>                   | <b>38.444</b>     | <b>12.963</b>       | <b>886.163</b>                 | <b>(12.884)</b>            | <b>405.219</b>       | <b>1.329.905</b>       |
| Καθαρά κέρδη περιόδου                             | -                 | -                   | -                              | -                          | 84.938               | 84.938                 |
| Λοιπές μεταφορές αποθεματικών                     | -                 | -                   | -                              | (128)                      | 128                  | -                      |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους | -                 | -                   | -                              | 1.811                      | -                    | 1.811                  |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>          | <b>-</b>          | <b>-</b>            | <b>-</b>                       | <b>1.683</b>               | <b>85.065</b>        | <b>86.749</b>          |
| Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού                 | -                 | 51                  | -                              | -                          | (51)                 | -                      |
| Διανομή μερίσματος                                | -                 | -                   | -                              | -                          | (51.457)             | (51.457)               |
| <b>Υπόλοιπο στις 31/12/2020</b>                   | <b>38.444</b>     | <b>13.014</b>       | <b>886.163</b>                 | <b>(11.201)</b>            | <b>438.776</b>       | <b>1.365.197</b>       |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 44 έως και 126 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2020-31/12/2020 (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                                              | Εταιρεία             |                        |                                      |                               |                         |                           |
|--------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|-------------------------|---------------------------|
|                                                              | Μετοχικό<br>κεφάλαιο | Τακτικό<br>αποθεματικό | Υπεραξία<br>αναπροσαρμογής<br>παγίων | Σύνολο λοιπών<br>αποθεματικών | Αποτελέσματα<br>εις νέο | Σύνολο ιδίων<br>κεφαλαίων |
| <b>Υπόλοιπο στην 01/01/2019</b>                              | <b>38.444</b>        | <b>12.815</b>          | <b>650.939</b>                       | <b>(13.252)</b>               | <b>341.480</b>          | <b>1.030.425</b>          |
| Επίδραση ΔΠΧΑ 16                                             | -                    | -                      | -                                    | -                             | (16)                    | (16)                      |
| <b>Υπόλοιπο στην 01/01/2019</b>                              | <b>38.444</b>        | <b>12.815</b>          | <b>650.939</b>                       | <b>(13.252)</b>               | <b>341.464</b>          | <b>1.030.409</b>          |
| Καθαρά κέρδη περιόδου                                        | -                    | -                      | -                                    | -                             | 102.914                 | 102.914                   |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους | -                    | -                      | 235.225                              | 1.208                         | -                       | 236.433                   |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>                     | <b>-</b>             | <b>-</b>               | <b>235.225</b>                       | <b>1.208</b>                  | <b>102.914</b>          | <b>339.347</b>            |
| Διανομή μερίσματος                                           | -                    | -                      | -                                    | -                             | (42.799)                | (42.799)                  |
| Λοιπές μεταφορές αποθεματικών                                | -                    | -                      | -                                    | (839)                         | 839                     | -                         |
| <b>Υπόλοιπο στις 31/12/2019</b>                              | <b>38.444</b>        | <b>12.815</b>          | <b>886.163</b>                       | <b>(12.884)</b>               | <b>402.418</b>          | <b>1.326.957</b>          |
| <b>Υπόλοιπο στην 01/01/2020</b>                              | <b>38.444</b>        | <b>12.815</b>          | <b>886.163</b>                       | <b>(12.884)</b>               | <b>402.418</b>          | <b>1.326.957</b>          |
| Καθαρά κέρδη περιόδου                                        | -                    | -                      | -                                    | -                             | 84.148                  | 84.148                    |
| Λοιπές μεταφορές αποθεματικών                                | -                    | -                      | -                                    | (128)                         | 128                     | -                         |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους            | -                    | -                      | -                                    | 1.815                         | -                       | 1.815                     |
| <b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα</b>                     | <b>-</b>             | <b>-</b>               | <b>-</b>                             | <b>1.687</b>                  | <b>84.276</b>           | <b>85.963</b>             |
| Διανομή μερίσματος                                           | -                    | -                      | -                                    | -                             | (51.457)                | (51.457)                  |
| <b>Υπόλοιπο στις 31/12/2020</b>                              | <b>38.444</b>        | <b>12.815</b>          | <b>886.163</b>                       | <b>(11.197)</b>               | <b>435.237</b>          | <b>1.361.462</b>          |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 44 έως και 126 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

|                                                             | Σημ.   | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|-------------------------------------------------------------|--------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                             |        | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| <b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>            |        |                           |                           |                           |                           |
| Κέρδη προ φόρων                                             |        | 115.013                   | 136.927                   | 113.881                   | 133.389                   |
| Προσαρμογές για:                                            |        |                           |                           |                           |                           |
| Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων              |        | 98.357                    | 80.422                    | 98.341                    | 80.422                    |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων                                    |        | (9.876)                   | (7.873)                   | (9.876)                   | (7.873)                   |
| Πιστωτικοί τόκοι                                            | 11.2   | (6.119)                   | (15.786)                  | (5.410)                   | (13.405)                  |
| Λοιπές προβλέψεις                                           |        | (8.615)                   | (4.339)                   | (8.679)                   | (4.394)                   |
| Διαγραφές παγίων και μεταφορές στο εργολαβικό κόστος        | 13     | 797                       | 7.121                     | 797                       | 7.121                     |
| Ζημία από αποτίμηση παγίων περιουσιακών στοιχείων           | 13     | -                         | 16.816                    | -                         | 16.816                    |
| Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων                             |        | 3.023                     | 870                       | 3.023                     | 870                       |
| Κέρδος από απαναγνώριση RoU                                 |        | -                         | (1.453)                   | -                         | -                         |
| Κέρδος από απο-αναγνώριση οπτικών ινών                      |        | -                         | (1.180)                   | -                         | (1.180)                   |
| Κέρδος από συγγενείς εταιρείες                              |        | (172)                     | (21)                      | -                         | -                         |
| Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα                           | 11.1   | 10.186                    | 12.521                    | 10.182                    | 12.520                    |
| Προβλέψεις προσωπικού                                       |        | 582                       | (15.073)                  | 582                       | (15.073)                  |
| <b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>   |        | <b>203.176</b>            | <b>208.953</b>            | <b>202.841</b>            | <b>209.213</b>            |
| (Αύξηση)/μείωση σε:                                         |        |                           |                           |                           |                           |
| Εμπορικές απαιτήσεις                                        |        | 167.766                   | 460.154                   | 100.115                   | 460.485                   |
| Λοιπές απαιτήσεις                                           |        | (74.234)                  | 1.404                     | (70.081)                  | (2.430)                   |
| Αποθέματα                                                   |        | 1.875                     | (1.038)                   | 1.875                     | (1.038)                   |
| Αύξηση/(μείωση) σε:                                         |        |                           |                           |                           |                           |
| Εμπορικές υποχρεώσεις                                       |        | (94.444)                  | (486.568)                 | (16.653)                  | (486.670)                 |
| Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα                   |        | (34.803)                  | 7.761                     | (39.951)                  | 12.586                    |
| Καταβολές αποζημίωσης στην περίοδο                          |        | (654)                     | (2.830)                   | (654)                     | (2.830)                   |
| Πληρωμές φόρων                                              |        | (9.438)                   | (27.909)                  | (8.894)                   | (27.886)                  |
| <b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες</b> |        | <b>159.244</b>            | <b>159.927</b>            | <b>168.598</b>            | <b>161.431</b>            |
| <b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>        |        |                           |                           |                           |                           |
| Είσπραξη τόκων                                              |        | 6.179                     | 10.908                    | 5.280                     | 9.176                     |
| Είσπραξη επιχορηγήσεων                                      | 30     | 41.577                    | 18.565                    | 41.577                    | 18.565                    |
| Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και σε χρηματ. στοιχεία          |        | (50)                      | -                         | (1.550)                   | (300)                     |
| Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων                | 13, 14 | (444.981)                 | (247.789)                 | (340.403)                 | (247.786)                 |
| <b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες</b>   |        | <b>(397.276)</b>          | <b>(218.316)</b>          | <b>(295.096)</b>          | <b>(220.345)</b>          |
| <b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>     |        |                           |                           |                           |                           |
| Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού                        | 27     | (50.580)                  | (64.222)                  | (50.580)                  | (64.222)                  |
| Πληρωμή μερισμάτων, προμερισμάτων                           |        | (51.457)                  | (42.799)                  | (51.457)                  | (42.799)                  |
| Πληρωμή τόκων από Χρηματοδ. Μισθώσεις                       |        | (102)                     | -                         | (102)                     | -                         |
| Έξοδα σύναψης δανείων                                       |        | (4.560)                   | -                         | (2.400)                   | -                         |
| Αντλήσεις Δανείων                                           | 27     | 178.200                   | -                         | 178.200                   | -                         |
| Πληρωμή τόκων                                               |        | (10.160)                  | (12.353)                  | (10.155)                  | (12.352)                  |
| <b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες</b>    |        | <b>61.340</b>             | <b>(119.375)</b>          | <b>63.506</b>             | <b>(119.374)</b>          |
| <b>Καθαρή αύξηση/ (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων</b>        |        | <b>(176.692)</b>          | <b>(177.763)</b>          | <b>(62.992)</b>           | <b>(178.288)</b>          |
| <b>Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, έναρξης χρήσης</b>    |        | <b>425.170</b>            | <b>602.933</b>            | <b>224.351</b>            | <b>402.639</b>            |
| <b>Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τέλους χρήσης</b>     |        | <b>248.478</b>            | <b>425.170</b>            | <b>161.359</b>            | <b>224.351</b>            |

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

Οι σημειώσεις στις σελίδες 44 έως και 126 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.



## ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ 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 2020 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.251 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.221 εργαζόμενους εκ των οποίων 8 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 7 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία με συνολικό μισθοδοτικό κόστος Ευρώ 209 περίπου, το οποίο περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

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

### **2.1 Μεταβολή του νομοθετικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας**

#### **2.1.1 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/7083/112 (ΦΕΚ Β' 172/30.01.2020)**

Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185), ως ακολούθως:

- Καταληκτική ημερομηνία για την πραγματική εφαρμογή των συστημάτων λειτουργίας των ανωτέρω Αγορών μεταξύ των ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΕΧΕ Α.Ε., του Φορέα Εκκαθάρισης και των Συμμετεχόντων, τίθεται η 01 Μαρτίου 2020, εκτός της πραγματικής εφαρμογής των συστημάτων λειτουργίας της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης μεταξύ των ΑΔΜΗΕ Α.Ε., Φορέα Εκκαθάρισης και των Συμμετεχόντων, για την οποία τίθεται καταληκτική ημερομηνία η 1 Μαΐου 2020.
- Καταληκτική ημερομηνία για την έναρξη δοκιμών προσομοίωσης παραγωγικής λειτουργίας όλων των συστημάτων των Αγορών μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΕΧΕ Α.Ε., Φορέα Εκκαθάρισης και των Συμμετεχόντων των Αγορών, τίθεται η 10 Απριλίου 2020, εκτός της έναρξης δοκιμών προσομοίωσης παραγωγικής λειτουργίας των συστημάτων της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης μεταξύ των ΑΔΜΗΕ Α.Ε., του Φορέα Εκκαθάρισης και των Συμμετεχόντων, για την οποία τίθεται καταληκτική ημερομηνία η 15 Μαΐου 2020.

- Καταληκτική ημερομηνία για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης (Go-Live), τίθεται η 30 Ιουνίου 2020.

#### 2.1.2 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66754/810 (ΦΕΚ Β' 2852/13.07.2020)

Νέος μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 143Δ του ν. 4001/2011 (Α' 179), όπου ορίζονται οι λεπτομέρειες εφαρμογής του μηχανισμού, οι όροι συμμετοχής, ο τύπος των δημοπρασιών και η αποζημίωση για την παροχή της Υπηρεσίας Ευελιξίας, όπως αυτός κοινοποιήθηκε στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή με την υπ' αριθμ. SA 56102 κοινοποίηση μέσω της πλατφόρμας κοινοποίησης κρατικών ενισχύσεων (SANI2).

#### 2.1.3 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/56369/676 (ΦΕΚ Β' 2853/13.07.2020)

Καθορισμός χρονοδιαγράμματος για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης του ν. 4425/2016 (Α' 185) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 1 του ν. 4643/2019 (Α' 193), ως ακολούθως:

- Καταληκτική ημερομηνία για την έναρξη διεξαγωγής δοκιμής συνεχούς προσομοίωσης παραγωγικής λειτουργίας των συστημάτων των Αγορών (dry run), η 3η Αυγούστου 2020.
- Καταληκτική ημερομηνία για την έναρξη λειτουργίας των Αγορών Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσιας και Εξισορρόπησης (Go-Live), η 17η Σεπτεμβρίου 2020.

#### 2.1.4 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811 (ΦΕΚ Β' 2997/20.07.2020)

Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου, τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου και καθορισμός συντελεστών διαφοροποίησης ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 143Α και 143Β του ν. 4001/2001, όπως προστέθηκαν με την παρ. 11 του άρθρου 17 του ν. 4203/2013. Καθορίζονται οι γενικοί όροι σύμβασης Διακοπτόμενου Φορτίου, οι τύποι και η ενεργοποίηση της προσφερόμενης υπηρεσίας, οι όροι συμμετοχής και η εγγραφή στο Μητρώο Διακοπτόμενου Φορτίου, οι υποχρεώσεις των Διακοπτόμενων Καταναλωτών, η καταβολή του αντίστοιχου οικονομικού αντισταθμίσιμου και η επιβολή κυρώσεων σε περιπτώσεις μη τήρησης των υποχρεώσεων των Καταναλωτών που απορρέουν από τη σύμβαση αυτή.

#### 2.1.5 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/73978/911 (ΦΕΚ Β' 3149/30.07.2020)

Συμψηφισμός επί εκατέρωθεν απαιτήσεων που καταχωρίζονται στους λογιστικούς λογαριασμούς που τηρούν και διαχειρίζονται ο Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) και του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και του Διαχειριστή Α.Π.Ε. και Εγγυήσεων Προέλευσης, κατά το άρθρο 41 του ν. 4643/2019 (Α' 193).

#### 2.1.6 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/123779/1582 (ΦΕΚ Β' 5762/28.12.2020)

Τροποποίηση της υπό στοιχεία ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811/09.07.2020 απόφασης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας «Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου, τύπος και περιεχόμενο Συμβάσεων Διακοπτόμενου Φορτίου και καθορισμός συντελεστών διαφοροποίησης ανά κατηγορία Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 143Α και 143Β του ν. 4001/2001, όπως προστέθηκαν με την παρ. 11 του άρθρου 17 του ν. 4203/2013» σχετικά με τα παρακάτω:

- Αντικαθίσταται ο έλεγχος της Μέγιστης Ισχύς Εξαμήνου με τη Μέγιστη Ισχύ Τριμήνου για συγκεκριμένη θέση κατανάλωσης κατά το τρίμηνο που προηγείται του μήνα που διενεργείται η δημοπρασία. Στην περίπτωση που η Μέγιστη Ισχύς Τριμήνου, η οποία υπολογίζεται πριν την διενέργεια της δημοπρασίας, είναι μικρότερη από το 65% της Μέγιστης Ιστορικής Ισχύος τότε ο Καταναλωτής οφείλει να υποβάλλει έκθεση αιτιολόγησης με την οποία να δικαιολογείται η ανωτέρω απόκλιση καθώς και η πραγματική δυνατότητα προσφοράς του.
- Περί της εγγραφής στο Μητρώο Διακοπτόμενων Καταναλωτών: Είναι δυνατή η εγγραφή ενός Καταναλωτή το Μητρώο Διακοπτόμενων Καταναλωτών ακόμη και εάν έχει τεθεί μετά την 01.01.2020 και μέχρι τις 30.06.2021 σε διαδικασία εκκαθάρισης (εκούσιας ή αναγκαστικής) ή σε καθεστώς αναγκαστικής διαχείρισης ή πτωχευτικό συμβιβασμό ή περιέλθει σε κατάσταση παύσης πληρωμών ή τεθεί σε οποιαδήποτε ανάλογη κατάσταση ή σε διαδικασία αφερεγγυότητας. Το προηγούμενο εδάφιο δεν εφαρμόζεται σε περιπτώσεις Καταναλωτών που είχαν ήδη περιέλθει σε ανάλογη κατάσταση πριν την 31.12.2019, ακόμα και εάν αυτή δεν είχε κατά το χρόνο εκείνο αναγνωριστεί.
- Στο Μητρώο Διακοπτόμενου Φορτίου δεν δύναται να εγγράφονται οι καταναλώσεις των ορυχείων που τροφοδοτούν αποκλειστικά σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που έχουν σταματήσει ή θα σταματήσουν την λειτουργία τους πριν την διενέργεια της κάθε δημοπρασίας, σύμφωνα με το πρόγραμμα απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε.
- Μεταβάλλεται ο μέγιστος αριθμός εντολών περιορισμού ισχύος κατά τη διάρκεια ενός μήνα από 4 σε 5 για τον τύπο ΥΔΦ 2.
- Ορίζονται κυρώσεις σε περίπτωση μη συμμόρφωσης με τις δοκιμαστικές εντολές περιορισμού ισχύος.

### 2.1.7 Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/118233/4341 (ΦΕΚ Β' 5619/21.12.2020)

Σύσταση και συγκρότηση Ομάδας Διοίκησης Έργου στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας για την υλοποίηση του έργου εκπόνησης και υποβολής στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας για 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».

### 2.1.8 Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ Α' 75/30.03.2020)

Τροποποιείται ο ν. 4001/2011 σχετικά με τις υποχρεώσεις των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, να παρέχουν στους καταναλωτές τη δυνατότητα χρήσης εφαρμογών τηλεπικοινωνιακού δικτύου, του διαδικτύου ή και άλλων κατάλληλων μέσων για τη διευθέτηση των μεταξύ τους συναλλαγών.

### 2.1.9 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4710/2020 (ΦΕΚ Α' 142/23.07.2020)

- Προωθείται η ηλεκτροκίνηση ως εξής:
  - Παρέχονται κίνητρα (και φορολογικού χαρακτήρα) για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης
  - Οργανώνεται η αγορά της ηλεκτροκίνησης και των υποδομών φόρτισης ηλεκτροκίνητων οχημάτων (Η/Ο).
  - Θεσπίζονται πολεοδομικές ρυθμίσεις και άλλες απαιτήσεις για την εγκατάσταση υποδομών φόρτισης Η/Ο και εναρμονίζεται η ελληνική νομοθεσία με τις παρ. 2 έως 7 του άρθρου 8 της οδηγίας 2010/31/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και Συμβουλίου της 19<sup>ης</sup> Μαΐου 2010 για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων (L 153).
  - Θεσπίζονται λοιπές διατάξεις σχετικά με την αξιολόγηση της εφαρμογής και τα διαδικαστικά ζητήματα διαιτησίας.
- Τροποποιείται ο ν. 4495/2017 σχετικά με την εξαίρεση από την έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας, όπου διευκρινίζεται ότι δεν απαιτείται οικοδομική άδεια ή έγκριση εργασιών μικρής κλίμακας για κατασκευές που σχετίζονται με την εγκατάσταση υποδομής και την τοποθέτηση συσκευών φόρτισης Η/Ο, εφόσον δεν απαιτείται η εγκατάσταση νέου μετασχηματιστή στην εσωτερική ηλεκτρική εγκατάσταση.
- Τροποποιείται το Π.Δ. 132/2017 σχετικά με την τροποποίηση οργανισμού ΥΠΕΝ για τη σύσταση αυτοτελούς τμήματος ηλεκτροκίνησης & αυτοτελούς τμήματος πολιτικής έρευνας και εκμετάλλευσης υδρογονανθράκων.
- Τροποποιείται το Π.Δ. 455/1976 σχετικά με τους όρους λειτουργίας σταθμών αυτοκινήτων.
- Τροποποιείται ο ν. 4685/2020 σχετικά με την επαναφορά ισχύος άδειας παραγωγής Α.Π.Ε. σε κορεσμένο δίκτυο και την έκδοση βεβαιώσεων απαλλαγής από περιβαλλοντική αδειοδότηση σταθμών ηλεκτροπαραγωγής από φωτοβολταϊκά ή ηλιοθερμικά εγκατεστημένης ηλεκτρικής ισχύος μεγαλύτερης από 0,5MW και μικρότερης ή ίσης του 1MW για Φ/Β σταθμούς ισχύος >0,5MW.
- Τροποποιείται ο ν. 4546/2018 σχετικά με το όριο Ενεργειακών Κοινοτήτων σε κορεσμένα δίκτυα.
- Τροποποιείται ο ν. 4414/2016 σχετικά με τη συμμετοχή των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ΣΕΔΠ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τροποποιείται ο ν. 3982/2011 (Α' 143) για την ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/1161 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 20<sup>ης</sup> Ιουνίου 2019 «για την τροποποίηση της Οδηγίας 2009/33/ΕΚ σχετικά με την προώθηση καθαρών και ενεργειακά αποδοτικών οχημάτων οδικών μεταφορών» (L 188).
- Τροποποιείται ο ν. 4001/2011 (Α' 179) σχετικά με την οργάνωση της αγοράς φόρτισης Η/Ο και το Μητρώο Υποδομών και Φορέων Αγοράς Ηλεκτροκίνησης (Μ.Υ.Φ.Α.Η.)
- Τροποποιείται ο ν. 4172/2013 σχετικά με τις απαλλαγές από το εισόδημα για δαπάνες ή παραχώρηση οχήματος μηδενικών ή χαμηλών ρύπων έως 50gr. CO<sub>2</sub>/χλμ.

### 2.1.10 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4685/2020 (ΦΕΚ Α' 92/07.05.2020)

- Εκσυγχρονίζεται η περιβαλλοντική νομοθεσία ως προς τα εξής:
  - ενσωμάτωση στην ελληνική νομοθεσία των Οδηγιών 2018/844 και 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου
  - Απλοποίηση περιβαλλοντικής αδειοδότησης
  - Διαδικασία αδειοδότησης ΑΠΕ (Α' φάση) & διαχείριση προστατευόμενων περιοχών
  - Ζητήματα διαχείρισης αποβλήτων & ρυθμίσεις ελληνικού κτηματολογίου
- Τροποποιήθηκε ο ν. 4389/2016 σχετικά με τη συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ).
- Τροποποιήθηκε ο ν. 4546/2018 σχετικά με τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που έχουν συνάψει ή θα συνάψουν Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης Διαφορικής Προσάυξησης (ΣΕΔΠ) πριν από την έναρξη συμμετοχής του ΦΟΣΕΤΕΚ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τροποποιήθηκε ο ν. 4533/2018 σχετικά με το ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη.
- Τροποποιείται ο ν. 4014/2011 σχετικά με την περιβαλλοντική αδειοδότηση.
- Τροποποιείται ο ν. 4001/2011 (Α' 179) σχετικά με τα παρακάτω:

- ο Εφάπαξ Τέλος αίτησης, υπέρ του Φορέα Αδειοδότησης, τόσο για την υποβολή αίτησης για Βεβαίωση ή Βεβαίωση Ειδικών Έργων ή Άδεια Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας, όσο και για την έκδοση της αντίστοιχης βεβαίωσης.
- ο Εναρμόνιση με το Άρθρο 1 της Οδηγίας (ΕΕ) 2019/692 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 17<sup>ης</sup> Απριλίου 2019, για την τροποποίηση της οδηγίας 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου.
- ο Αρμοδιότητα έκδοσης αδειών εγκατάστασης και λειτουργίας σταθμών ηλεκτροπαραγωγής ισχύος κάτω από 50MW.
- ο Εξουσιοδοτική διάταξη για τη θέσπιση και εφαρμογή του Νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας.
- Τροποποιήθηκε ο ν.3468/2006 (Α'129) σχετικά με τη διαδικασία αδειοδότησης των σταθμών ΑΠΕ, την αύξηση ορίου περιβαλλοντικής απαλλαγής φ/β σταθμών και την απαλλαγή σταθμών για ερευνητικούς σκοπούς. Παρέχεται η δυνατότητα υποβολής κοινού αιτήματος για χορήγηση Προσφοράς Σύνδεσης στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. που αφορά σε σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, όταν η συνολικής ισχύς αυτών ξεπερνά το όριο των 8 MW εφόσον η σύνδεση γίνεται μέσω νέου αποκλειστικού δικτύου και κατασκευή νέου υποσταθμού μέσης τάσης προς υψηλή.
- Τροποποιείται ο ν. 4414/2016 σχετικά με τη βεβαίωση παραγωγού ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, για τη δραστηριότητα της παραγωγής, καθώς και τη θέσπιση μέτρων για την προώθηση υλοποίησης σύνθετων σταθμών ΑΠΕ.
- Τροποποιείται ο ν.4122/2013 (Α' 42) για την προσαρμογή της ελληνικής νομοθεσίας στις διατάξεις της Οδηγίας 201//844/ΕΕ της 30<sup>ης</sup> Μαΐου 2018 (L156) «Για την τροποποίηση της Οδηγίας 2010/31/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση των κτιρίων και της οδηγίας 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση».

#### 2.1.11 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4759/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.04.2020)

- Αναστέλλεται η υπογραφή συμβάσεων λειτουργικής ενίσχυσης, από την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2021 και μέχρι την έκδοση της απόφασης του ΥΠΕΝ για τον καθορισμό των τεχνολογιών και των κατηγοριών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ που εντάσσονται στην ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών, για τις κάτωθι κατηγορίες:
  - ο σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού – Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), πλην αιολικών και φωτοβολταϊκών σταθμών, εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης ή ίσης του ενός (1) μεγαβάτ (MW),
  - ο αιολικούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μεγαλύτερης των τριών (3) μεγαβάτ (MW) και ειδικά για ενεργειακές κοινότητες μεγαλύτερης των 6 (MW) και,
  - ο φωτοβολταϊκούς σταθμούς εγκατεστημένης ισχύος μεγαλύτερης ή ίσης των 500 (kW) και ειδικά για ενεργειακές κοινότητες μεγαλύτερης του 1MW.
- Τροποποιείται ο ν.4414/2016 σχετικά με τις ανταγωνιστικές διαδικασίες ΑΠΕ. Πιο συγκεκριμένα, για τις νέες αιτήσεις χορήγησης οριστικής προσφοράς σύνδεσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς που υποβάλλονται από την 1η.1.2021 στον αρμόδιο διαχειριστή, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, καθώς και για τις εκκρεμείς αιτήσεις χορήγησης προσφορών σύνδεσης που καθίστανται πλήρεις για χορήγηση και κατάταξή τους σε σειρά προτεραιότητας μετά την 1η.1.2021, συνάπτονται συμβάσεις λειτουργικής ενίσχυσης μόνο μετά τη συμμετοχή τους σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών. Μετά την 1η.1.2022, δεν δύναται να υπογραφεί σύμβαση λειτουργικής ενίσχυσης για φωτοβολταϊκούς σταθμούς, εξαιρουμένων των σταθμών του Ειδικού Προγράμματος Ανάπτυξης Φωτοβολταϊκών Συστημάτων σε κτιριακές εγκαταστάσεις, χωρίς την προηγούμενη συμμετοχή σε ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών.
- Τροποποιείται ο ν.4513/2018 (Α' 9) σχετικά το ασυμβίβαστο της ιδιότητας του μέλους ενεργειακής κοινότητας που έχει ως σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμό ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ ή Υβριδικό Σταθμό, ο οποίος ενισχύεται μέσω Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης. Το εν λόγω μέλος δεν δύναται να είναι μέλος σε άλλη Ενεργειακή Κοινότητα που δραστηριοποιείται στην ίδια Περιφέρεια και έχει τον παραπάνω σκοπό.
- Τροποποιείται ο ν.3468/2006 σχετικά με την αύξηση ορίου ισχύος σταθμών ενεργειακού συμπληψισμού. Είναι δυνατόν να τίθενται, με μέγιστο όριο τα 3 MW για τους σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α., ανώτατα όρια εγκατεστημένης ισχύος διαφοροποιημένα ανά κατηγορία παραγωγών και ανά ηλεκτρικό σύστημα διασυνδεδεμένο ή αυτόνομο. Κατά παρέκκλιση των ανωτέρω, ειδικά για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. και συστήματα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται η εγκατάστασή τους με εφαρμογή ενεργειακού συμπληψισμού, με μέγιστη ισχύ παραγωγής των σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. ίση με το 100% της συμφωνημένης ισχύος κατανάλωσης και, στην περίπτωση που υπάρχει σύστημα αποθήκευσης, με μέγιστη ονομαστική ισχύ του μετατροπέα του συστήματος αποθήκευσης (σε KVA) ίση με την ονομαστική ισχύ του σταθμού παραγωγής Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (σε kW).
- Τροποποιείται ο ν.4001/2011 (άρθρο 143) σχετικά με τα παρακάτω:



- ο την επιβολή έκτακτης εισφοράς σε έργα ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ: Επιβάλλεται άπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίζεται ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020 ή τιμολογούνται στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του έτους 2020 και ανέρχεται σε ποσοστό έξι τοις εκατό (6%) για όλες τις κατηγορίες παραγωγών.
- ο τη χρέωση εκπροσώπων φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας: Επιβάλλεται έκτακτη χρέωση για το έτος 2021 σε κάθε εκπρόσωπο φορτίου (προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αυτοπρομηθευόμενο Πελάτη), η οποία καθορίζεται σε δύο (2) ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh) για μεν το διασυνδεδεμένο σύστημα και το διασυνδεδεμένο δίκτυο επί των ποσοτήτων των δηλώσεων φορτίου των εκπροσώπων φορτίου που εντάχθηκαν στον ημερήσιο ενεργειακό προγραμματισμό για τον μετρητή ή τους μετρητές που εκπροσωπούν στο διασυνδεδεμένο σύστημα και δίκτυο για τις ημέρες κατανομής από την 1η.1.2020 μέχρι και την 31.10.2020 και βάσει της καθαρής θέσης των εκκαθαρισθεισών εντολών αγοράς και πώλησης των εκπροσώπων φορτίου στην αγορά επόμενης ημέρας και την ενδοημερήσια αγορά για τις ημέρες εκπλήρωσης φυσικής παράδοσης από την 1η.11.2020 μέχρι και την 31.12.2020, για δε τα Μ.Δ.Ν. επί της παραγόμενης ενέργειας που του αναλογεί κατά το ποσοστό εκπροσώπησής του, σύμφωνα με τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε., ως Διαχειριστή Μ.Δ.Ν., κατά το έτος 2020.

### 2.1.12 Με τον υπ' αριθμ. ν. 4736/2020 (ΦΕΚ Α' 245/09.04.2020)

- Τροποποιείται ο ν.4416/2016 σχετικά με:
  - ο τη δήλωση ετοιμότητας για τη σύνδεση σταθμού ΑΠΕ στον αρμόδιο Διαχειριστή,
  - ο την καταβολή του τέλους διατήρησης δικαιώματος κατοχής άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για τα έτη 2017-2019
  - ο τις παρατάσεις προθεσμιών υλοποίηση έργων ΑΠΕ λόγω του μεσογειακού κυκλώνα «Ιανού», στις περιοχές των Περιφερειακών Ενοτήτων Καρδίτσας, Κορινθίας και Φθιώτιδας.
- Τροποποιείται ο ν.4512/2018 σχετικά με την κάλυψη χρηματικών υποχρεώσεων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό. Από την ημερομηνία έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς (1.11.2020) καταργούνται:
  - ο οι διατάξεις του άρθρου 120 του ν. 4001/2011, παύει ο Ημερήσιος Ενεργειακός Προγραμματισμός, σύμφωνα με τους όρους της ως άνω εγκριτικής απόφασης και λύονται αυτοδικαίως οι Συμβάσεις Συναλλαγών ΗΕΠ με την επιφύλαξη των οριζόμενων εξαιρέσεων
  - ο ο Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας πλην των διατάξεων που αφορούν την εκκαθάριση και τον διακανονισμό συναλλαγών ΗΕΠ, την κάλυψη χρηματικών υποχρεώσεων στο πλαίσιο του Συστήματος ΗΕΠ και τη διαχείριση τυχόν Ελλειμμάτων του ΗΕΠ, οι οποίες διατηρούνται σε ισχύ μέχρι την οριστική διευθέτηση του συνόλου των οικονομικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τη λειτουργία του ΗΕΠ μέχρι την ημερομηνία παύσης
  - ο κάθε άλλη κανονιστική απόφαση με την οποία ρυθμιζόταν η λειτουργία της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. ως Λειτουργού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως αυτή μεταβιβάστηκε στην εταιρεία «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.».

## 2.2 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΕ

### 2.2.1 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1097/2019, ΦΕΚ Β' 1048/27.03.2020

Έγκριση του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2019 -2028.

### 2.2.2 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 3/2020, ΦΕΚ Β' 229/03.02.2020

Έγκριση των Χρεώσεων Χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου 2019, ως ακολούθως:

| Κατηγορία  | Χρέωση Ισχύος                                                   | Χρέωση Ενέργειας<br>(λεπτά €/kWh) |
|------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------------|
| Πελάτες ΥΤ | 24.062 €/MW Ισχύος Χρέωσης<br>ανά έτος                          | -                                 |
| Πελάτες ΜΤ | 1.197 €/MW Μεγίστης Μηνιαίας<br>τιμής της Μέσης Ωριαίας Ζήτησης | -                                 |

|                                                                                       | τις Ώρες Αιχμής (11πμ-2μμ) ανά μήνα             |       |
|---------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|-------|
| Πελάτες ΧΤ – Οικιακοί (πλήρη ΥΚΩ)                                                     | 0,13 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,542 |
| Πελάτες ΧΤ – Οικιακοί ΥΚΩ (Πολύ-τεκνοί και δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου) | -                                               | 0,602 |
| Λοιποί Πελάτες ΧΤ (συμπεριλαμβανομένων των ΦΟΠ)                                       | 0,52 €/kVA Συμφωνημένης Ισχύος Παροχής ανά έτος | 0,488 |

### 2.2.3 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 122/2020, ΦΕΚ Β' 811/12.03.2020 & ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 935, ΦΕΚ Β'3656/02.09.2020

Περί της έγκρισης της κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης στις εκούσιες ανταλλαγές ενέργειας ως αποτέλεσμα της διαδικασίας διατήρησης συχνότητας και της περιόδου μεταβολής, σύμφωνα με το άρθρο 50 παράγραφος 3 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

### 2.2.4 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 123/2020, ΦΕΚ Β' 812/12.03.2020 & ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 936/2020, ΦΕΚ Β' 3738/07.09.2020

Περί της έγκρισης της κοινής πρότασης όλων των Διαχειριστών Συστήματος Μεταφοράς της ηπειρωτικής Ευρώπης για τους κοινούς κανόνες εκκαθάρισης για όλες τις ακούσιες ανταλλαγές ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 51 παράγραφος 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 της Επιτροπής, της 23ης Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

### 2.2.5 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 211/2020, ΦΕΚ Β' 694/04.03.2020 & ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1089/2020, ΦΕΚ Β' 3687/03.09.2020

Περί της έγκρισης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας - Ιταλίας (CCR GRIT) για τη μεθοδολογία επιμερισμού μακροπρόθεσμης διαζωνικής δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας. Εγκρίνεται η εν λόγω τροποποιημένη μεθοδολογία των ΔΣΜ της της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT), κατά τρόπο συντονισμένο μεταξύ διάφορων μακροπρόθεσμων χρονικών πλαισίων εντός της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (CCR GRIT), σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας και σύμφωνα με την ομόφωνη συμφωνία των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών της CCR GRIT.

### 2.2.6 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 261Α/2020, ΦΕΚ Β' 1436/16.04.2020

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.1.2012) σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 96 του ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) ως προς τα εξής:

- ο Προσθήκη νέου άρθρου σχετικά με την «Ευθύνη εξισορρόπησης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α που έχουν συνάψει Σ.Ε.Σ.Τ.
- ο Τροποποίηση στον υπολογισμό χρεώσεων ή πιστώσεων για αποκλίσεις παραγωγής – ζήτησης μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ

### 2.2.7 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 798/2020, ΦΕΚ Β' 1924/19.05.2020

Έγκριση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Φορτίου Αναφοράς Χαρτοφυλακίων Κατανεμόμενων Φορτίων, σύμφωνα τις διατάξεις της παραγράφου 14 του άρθρου 85 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης (ΦΕΚ Β' 5910/2018 και ΦΕΚ Β' 468/2019) και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/2016). Η εν λόγω μεθοδολογία ορίζει λεπτομερώς τον τρόπο υπολογισμού του Φορτίου Αναφοράς Απόκρισης Ζήτησης, με σκοπό να ποσοτικοποιηθεί η μεταβολή του φορτίου κατά τη διάρκεια ενός συμβάντος απόκρισης ζήτησης. Το Φορτίο Αναφοράς Απόκρισης Ζήτησης είναι το κύριο στοιχείο για τη μέτρηση της περικοπής φορτίου κατά τη διάρκεια ενός προγράμματος απόκρισης ζήτησης και είναι απαραίτητο για τον υπολογισμό της αποζημίωσης των συμμετεχόντων και την αξιολόγηση της αποτελεσματικότητάς τους.

### 2.2.8 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 799/2020, ΦΕΚ Β' 2061/30.05.2020 & ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1460/2020, ΦΕΚ Β' 4876/04.11.2020



Περί της έγκρισης τροποποίησης της κοινής πρότασης των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς (ΔΣΜ) της περιφέρειας υπολογισμού δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για τη μεθοδολογία υπολογισμού δυναμικότητας σύμφωνα με το άρθρο 10 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/1719 της Επιτροπής, της 26ης Σεπτεμβρίου 2016, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για τη μελλοντική κατανομή δυναμικότητας.

## 2.2.9 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 938/2020, ΦΕΚ Β' 5910/31.10.2020

Έγκριση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης με αναφορικά με τα ακόλουθα:

- α) προσθήκες/αλλαγές /διορθώσεις ορισμών προκειμένου να ενσωματωθούν οι πλέον πρόσφατες αλλαγές του κανονιστικού και ρυθμιστικού πλαισίου,
- β) διαγραφή της πρόβλεψης περί εισήγηση του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ προς τη ΡΑΕ προκειμένου για τη λήψη απόφασης εφαρμογής Ανώτατων Διοικητικά Οριζόμενων Ορίων Προσφοράς στην Ενέργεια και στην Ισχύ Εξισορρόπησης και Κατώτατων Διοικητικά Οριζόμενων Ορίων Προσφοράς στην Ενέργεια Εξισορρόπησης,
- γ) απαλοιφή της «Μεθοδολογίας υπολογισμού Μέγιστης Συνεχούς Ικανότητας Παραγωγής»
- δ) τροποποίηση των διατάξεων που αφορούν στην εγγραφή των συμμετεχόντων στο Μητρώο του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ
- ε) τροποποίηση των άρθρων που αφορούν στην Εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης και στον Φορέα Εκκαθάρισης και προσθήκη νέων άρθρων ώστε να αποτυπώνεται, η μεταξύ της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και της EnExClear συμφωνία για την ανάθεση στη δεύτερη του διακανονισμού, της ανάληψης και της διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου των συναλλαγών στο πλαίσιο της λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης και να ευθυγραμμίζεται ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης με τον υπό κατάρτιση Κανονισμό Εκκαθάρισης Θέσεων της Αγοράς Εξισορρόπησης, ως προς μεταξύ άλλων, τις διαδικασίες, διεπαφές και τις ανταλλαγές δεδομένων μεταξύ των δύο εταιρειών αλλά και τη διαδικασία και το χρονοδιάγραμμα της Εκκαθάρισης της Αγοράς Εξισορρόπησης.
- στ) Τροποποίηση του υπολογισμού της Τιμής Αποκλίσεων, ώστε να λαμβάνεται υπόψη μόνο η ενεργοποιημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης της κυρίαρχης κατεύθυνσης, και όχι και των δύο κατευθύνσεων.
- ζ) Τροποποίηση των διατάξεων για την εφαρμογή Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης.

## 2.2.10 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 942/2020, ΦΕΚ Β' 2955/20.07.2020

Έγκριση της συμφωνίας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με την εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. για την ανάθεση λειτουργιών εκκαθάρισης συναλλαγών αγοράς εξισορρόπησης σύμφωνα με το άρθρο 12, παρ. 1 του ν.4425/2016. Η συμφωνία αυτή προβλέπει δυνατότητα αυτόματης ανανέωσης για διαδοχικές τριετείς περιόδους. Η εν λόγω συμφωνία υλοποιείται σε δύο φάσεις. Η πρώτη φάση αφορά στη συνεργασία του ΑΔΜΗΕ και της EnExClear για την κατάρτιση του κανονιστικού πλαισίου, την ανάπτυξη των πληροφοριακών συστημάτων και την καταγραφή όλων των διαδικασιών που σχετίζονται με τις Υπηρεσίες Εκκαθάρισης. Η δεύτερη φάση αφορά στην εκτέλεση των Υπηρεσιών Εκκαθάρισης, τις οποίες αναθέτει η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην EnExClear, όπως οι λειτουργίες εκκαθάρισης, διαχείρισης κινδύνου και χρηματικού διακανονισμού των θέσεων που προκύπτουν στο πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης σύμφωνα με όσα περιγράφονται στον Κανονισμό Θέσεων Αγοράς Εξισορρόπησης.

## 2.2.11 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 948/2020, ΦΕΚ Β' 3406/14.08.2020

Έγκριση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 7 του άρθρου 44 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Ο υπολογισμός του μεταβλητού κόστους των Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής πραγματοποιείται βάσει Δηλώσεων Τεχνοοικονομικών στοιχείων των Μονάδων. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ αποστέλλει στη ΡΑΕ μέχρι το τέλος της εβδομάδας W+1 το ελάχιστο μεταβλητό κόστος παραγωγής για τις θερμικές Κατανεμόμενες Μονάδες Παραγωγής για κάθε ημέρα της Εβδομάδας Εκκαθάρισης W.

## 2.2.12 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 953/2020, ΦΕΚ Β' 2926/17.07.2020

Έγκριση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απωλειών ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 83 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ.4 του άρθρου 18 του ν.4425/2016. Η εν λόγω μεθοδολογία βασίζεται στην πρόβλεψη των εγχύσεων και απομαστεύσεων ισχύος στους ζυγούς του Συστήματος, λαμβάνοντας υπόψη όλα τα διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία και τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία πρόβλεψης των φορτίων, της κατανομής των μονάδων παραγωγής (θερμικών, υδροηλεκτρικών και ΑΠΕ) και των διασυνδεδετικών ροών ισχύος, ενώ παράλληλα αξιοποιούνται ενδεικτικοί παράγοντες, όπως η εποχικότητα, οι καιρικές και τα χαρακτηριστικά της επόμενης ημέρας καθώς και η εμπειρία του Διαχειριστή του Συστήματος. Ακολουθώντας, δεδομένων των ανωτέρω προβλέψεων εγχύσεων και απομαστεύσεων ισχύος στους ζυγούς του Συστήματος, ο υπολογισμός της προβλεπόμενης ροής ισχύος στα στοιχεία του Συστήματος διενεργείται μέσω τεχνικής ροής φορτίου συνεχούς ρεύματος και εν συνεχεία υπολογίζονται οι προβλεπόμενες απώλειες ανά περίοδο κατανομής. Η μεθοδολογία θα εφαρμόζεται πριν την εκτέλεση της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς με σκοπό την πρόβλεψη των απωλειών του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για την επόμενη μέρα Κατανομής.

## 2.2.13 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 954/2020, ΦΕΚ Β' 3191/03.08.2020

Έγκριση Μεθοδολογίας Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης σύμφωνα τις διατάξεις του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, στην οποία καθορίζεται ο τρόπος υπολογισμού (α) της Προσαρμοσμένης Εντολής Κατανομής, (β) της ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης χειροκίνητης ΕΑΣ, (γ) της ενεργοποιημένης Ενέργειας για σκοπούς εκτός εξισορρόπησης και (δ) της ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης αυτόματης ΕΑΣ.

#### **2.2.14 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1008/2020, ΦΕΚ Β' 3227/04.08.2020**

Έγκριση των κανόνων εκκαθάρισης σε περίπτωση αναστολής των δραστηριοτήτων της αγοράς, σύμφωνα με το άρθρο 39 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196, σε περιπτώσεις που ο υπολογισμός των Τιμών Ενέργειας Εξισορρόπησης είναι αδύνατος σύμφωνα με το άρθρο 85 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Σκοπός των εν λόγω κανόνων είναι η διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ και η παροχή κινήτρων στα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης και στους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης, ώστε να συμβάλλουν στην αποκατάσταση της ισορροπίας του συστήματος.

#### **2.2.15 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1032/2020, ΦΕΚ Β' 3558/28.08.2020**

Έγκριση Όρων και Προϋποθέσεων Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 παρ. 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και του άρθρου 18 παρ. 4 του ν. 4425/2016. Με τους Όρους και Προϋποθέσεις Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης καθορίζονται για τα Συμβαλλόμενα Μέρη με Ευθύνη Εξισορρόπησης (BRPs), μεταξύ άλλων, οι απαιτήσεις για την απόκτηση της ιδιότητας τους, ο ορισμός της ευθύνης εξισορρόπησης, οι απαιτήσεις σχετικά με τα δεδομένα και τις πληροφορίες που πρέπει να παρέχονται στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ και οι κανόνες για τον υπολογισμό των Αποκλίσεων.

#### **2.2.16 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1033/2020, ΦΕΚ Β' 3493/24.08.2020**

Έγκριση Όρων και Προϋποθέσεων Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 5 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, των άρθρων 5 και 18 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2195 και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Με τους Όρους και Προϋποθέσεις Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης καθορίζονται για τους Παρόχους Υπηρεσιών Εξισορρόπησης (BSPs), μεταξύ άλλων, οι απαιτήσεις για την απόκτηση της ιδιότητας τους, η διαδικασία προεπιλογής και οι τεχνικές απαιτήσεις για την παροχή υπηρεσιών εξισορρόπησης όπως αυτές περιγράφονται στον Κανονισμό (ΕΕ) 1485/2017 (SOGI), στον Κανονισμό (ΕΕ) 2016/631 (RfG), στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης καθώς και στις σχετικές με αυτούς αποφάσεις ΡΑΕ.

#### **2.2.17 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1043/2020, ΦΕΚ Β' 2843/13.07.2020**

Απευθείας ανάθεση υπηρεσιών Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για μεταβατική περίοδο τριών (3) μηνών, για το χρονικό διάστημα από την 29.06.2020 έως την 28.09.2020. Στο πλαίσιο της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος υποψηφίων Προμηθευτών για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία έλαβε χώρα κατά το διάστημα 07.05.2020 έως 10.06.2020, υποβλήθηκε στη ΡΑΕ μία προσφορά εκδήλωσης ενδιαφέροντος, η οποία απορρίφθηκε ως απαράδεκτη λόγω παραβίασης των τυπικών όρων της οριζόμενης διαδικασίας. Με την ανωτέρω απόφαση η υπηρεσία του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου ανατίθεται στη ΔΕΗ Α.Ε.

#### **2.2.18 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1057/2020, ΦΕΚ Β' 3418/14.08.2020**

Τροποποίηση διατάξεων του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, αναφορικά με τα εξής:

- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 5 του Εγχειριδίου αναφορικά με τη διασφάλιση της οικονομικής ουδετερότητας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε ότι αφορά την εκκαθάριση της αγοράς λόγω της ένταξης της Εταιρείας στην ευρωπαϊκή πλατφόρμα Συμψηφισμού Ανισορροπιών (International Grid Control Cooperation – IGCC).
- Τροποποίηση του Κεφαλαίου 7 του Εγχειριδίου λόγω της ανάληψης διαχείρισης του Λογαριασμού ΥΚΩ από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καθώς και τον υπολογισμό του Ανώτατου Ορίου Επιβάρυνσης ανά θέση κατανάλωσης και έτος για χρεώσεις ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ. Επιπλέον τροποποιήσεις ώστε να ληφθούν υπόψη ιδίως η μεταφορά της αρμοδιότητας εκκαθάρισης και είσπραξης από 01.04.2019 του ΕΤΜΕΑΡ και του ΜΜΚΘΣΣ στον ΔΑΠΕΕΠ και λοιπές σχετικές μεταβολές αναφορικά με τον ΕΛΑΠΕ.

#### **2.2.19 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1089/2020, ΦΕΚ Β' 3687/03.09.2020**

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 23<sup>ης</sup> Νοεμβρίου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριας γραμμής για την εξισορρόπηση ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **2.2.20 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1090/2020, ΦΕΚ Β' 3795/09.09.2020**

Περί της τροποποίησης 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.

#### **2.2.21 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1091/2020, ΦΕΚ Β' 3984/17.09.2020**

Έγκριση των κοινών διατάξεων για την Περιφέρεια Υπολογισμού Δυναμικότητας (ΠΥΔ) Ελλάδας - Ιταλίας για τον περιφερειακό συντονισμό επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με το άρθρο 76 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής της 2ας Αυγούστου 2017, για τη θέσπιση κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής, όπως αυτές τροποποιήθηκαν από τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας Ελλάδας- Ιταλίας λαμβάνοντας υπόψη την παρ. 6 του άρθρου 5 του ισχύοντος κανονισμού του ACER Regulation (EU) 2019/942.

#### **2.2.22 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1092/2020, ΦΕΚ Β' 3565/28.08.2020**

Έγκριση της μεθοδολογίας Καθορισμού Ζωνικών/Συστημικών Αναγκών Ισχύος Εξισορρόπησης, στην οποία καθορίζονται οι ζωνικές και συστημικές ανάγκες Ισχύος Εξισορρόπησης για (α) Εφεδρεία Διατήρησης της Συχνότητας (ΕΔΣ ή FCR), (β) αυτόματη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (αΕΑΣ ή aFRR) και (γ) χειροκίνητη Εφεδρεία Αποκατάστασης της Συχνότητας (χΕΑΣ ή mFRR). Η έναρξη ισχύος της εν λόγω μεθοδολογίας ταυτίζεται με την ημέρα έναρξης λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.

#### **2.2.23 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1143/2020, ΦΕΚ Β' 4023/21.09.2020**

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας βάσει του Κανονισμού 943/2019 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου. Εγκρίνεται η χρήση του ποσού € 30.267.634,18 από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του ΚΔΕΣΜΗΕ) που διατηρεί η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για τη μείωση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.

#### **2.2.24 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1165/2020, ΦΕΚ Β' 3757/07.09.2020**

Λήψη απόφασης σχετικά με α) τον καθορισμό των κατωφλίων μέγιστης ισχύος που εφαρμόζονται σε μονάδες ηλεκτροπαραγωγής βάσει του άρθρου 5.3 και β) τις γενικές απαιτήσεις εφαρμογής βάσει του άρθρου 7.6 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/631 [RfG] της Επιτροπής για τη θέσπιση Κώδικα Δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση ηλεκτροπαραγωγών με το δίκτυο.

#### **2.2.25 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1166/2020, ΦΕΚ Β' 3698/03.09.2020**

Λήψη απόφασης σχετικά με τις γενικές απαιτήσεις εφαρμογής βάσει του άρθρου 6.4 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1388 [DCC] της Επιτροπής για τη θέσπιση Κώδικα Δικτύου όσον αφορά τη σύνδεση ζήτησης, αναφορικά με τα παρακάτω:

- ο Συχνότητα & τάση
- ο Βραχυκυκλώματα
- ο Άεργος ισχύς
- ο Διατάξεις προστασίας & ελέγχου
- ο Μοντέλα προσομοίωσης

#### **2.2.26 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1167/2020, ΦΕΚ Β' 3762/07.09.2020**

Λήψη απόφασης σχετικά με τις γενικές απαιτήσεις εφαρμογής βάσει του άρθρου 5.4 του κανονισμού (ΕΕ) 2016/1447 [HVDC] της Επιτροπής για τη θέσπιση Κώδικα Δικτύου όσον αφορά τις απαιτήσεις για τη σύνδεση με το δίκτυο των συστημάτων συνεχούς ρεύματος υψηλής τάσης και των συνδεδεμένων σε συνεχές ρεύμα μονάδων άρκων ισχύος.

#### **2.2.27 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1171/2020, ΦΕΚ Β' 3388/13.08.2020**

Τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 103/31.01.2012) για την εφαρμογή του νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ) ως προς τα εξής, προκειμένου για την επικαιροποίηση – εναρμόνιση του περιεχομένου του προς το νομικό πλαίσιο που διέπει τον νέο ΜΜΑΕ, όπως αυτό οριοθετείται από τη συναφή Υπουργική Απόφαση (ΥΠΕΝ ΔΗΕ/ 675/810/9.7.2020):

- ο Ορισμοί και διάρκεια μηχανισμού.
- ο Εγγραφή στο Μητρώο Ευέλικτων Παρόχων.

- ο Υπολογισμός Πραγματικά Διαθέσιμης Ισχύος.
- ο Δημοπρασίες Ισχύος Ευελιξίας.
- ο Υπολογισμός Χρεώσεων Εκπροσώπου Φορτίου.
- ο Κυρώσεις για μη συμμόρφωση των Παρόχων Υπηρεσίας Ευελιξίας με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τη συμμετοχή τους στον νέο ΜΜΑΕ.
- ο Κανονισμός Δημοπρασιών για τη Διαθεσιμότητα Ισχύος για την Παροχή Υπηρεσίας Ευελιξίας.

#### 2.2.28 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1225/2020, ΦΕΚ Β' 4067/22.09.20

Καθορισμός της αριθμητικής τιμής του ορίου ανοχής για τον υπολογισμό της Επιβεβλημένης Ενέργειας, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 84 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Το εν λόγω όριο λαμβάνει τιμή 2% επί της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος της κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### 2.2.29 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1226/2020, ΦΕΚ Β' 4033/21.09.2020

Καθορισμός της τιμής της Προσαύξησης Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης, σύμφωνα με την παρ. 4 του άρθρου 85 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και την παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Στις περιπτώσεις που για μία Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων εγχύθηκε ενέργεια από Συμβεβλημένες Μονάδες ή Συμπληρωματική Ενέργεια από Έκτακτες Εισαγωγές και στις περιπτώσεις που έγινε Περικοπή Φορτίου ορίζεται η τιμή της Προσαύξησης Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης, έτσι ώστε η προσαυξημένη τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΧΕΑΣ να είναι τουλάχιστον ίση με 2.100 €/MWh για τη συγκεκριμένη Περίοδο Εκκαθάρισης Αποκλίσεων. Στην περίπτωση που η τιμή ανοδικής Ενέργειας Εξισορρόπησης ΧΕΑΣ λάβει τιμή μεγαλύτερη από 2.100€/MWh, αν αυτό προκύψει από τον υπολογισμό της βάσει των Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης και των σχετικών διατάξεων του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης, η τιμή της Προσαύξησης Ελλείμματος Ενέργειας Εξισορρόπησης ισούται με μηδέν.

#### 2.2.30 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1352/2020, ΦΕΚ Β' 4311/02.10.2020

Ορισμός της εταιρείας «ELPEDISON A.E.» ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο 29/9/2020 - 28/9/2022 και την έγκριση του σχετικού Ανταλλάγματος, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 57 Ν. 4001/2011.

#### 2.2.31 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1357/2020, ΦΕΚ Β' 4516/14.10.2020

Έγκριση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης με αναφορικά με τα ακόλουθα:

- α) Μετάθεση της έναρξης λειτουργίας των νέων αγορών για την 1<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2020.
- β) Κατάργηση των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που αφορούν τις «Συνέπειες της μη νόμιμης υποβολής Δηλώσεων Μη Διαθεσιμότητας», τις «Συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Δήλωσης Τεχνοοικονομικών Στοιχείων» και τη «Χρέωση Μη Συμμόρφωσης για αποκλίσεις στις εισαγωγές/εξαγωγές».
- γ) Τροποποίηση των διατάξεων που αφορούν στις Χρεώσεις μη Συμμόρφωσης για τις «Συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης», για τις «Συνέπειες σημαντικών αποκλίσεων της Παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ» και για το «Μη εφικτό Πρόγραμμα Αγοράς».
- δ) Μετατροπή της Τεχνικής Απόφασης «Μη Εφικτό Προγράμματος Αγοράς σε Μεθοδολογία, ώστε να εγκρίνεται από τη ΡΑΕ.
- ε) Τροποποιήθηκε ο Χρόνος έναρξης εφαρμογής των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης ως εξής:
  - Η εφαρμογή των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που αφορούν σε συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, συνέπειες σημαντικής απόκλισης στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά, συνέπειες μη υποβολής Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης, συνέπειες σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής και συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της ζήτησης να εκκινήσει άμεσα, ήτοι με την έναρξη λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - Η εφαρμογή των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης που αφορούν σε συνέπειες σημαντικών συστηματικών αποκλίσεων της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ και συνέπειες συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς να εκκινήσει τρεις (3) μήνες μετά την έναρξη λειτουργίας των νέων Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας.
  - Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ να υποβάλει νέα εισήγηση για τις αριθμητικές τιμές των παραμέτρων του συνόλου των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης εντός τεσσάρων (4) μηνών από την έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης.
- στ) Τροποποίηση του όρου «Τέλος αίτησης Εγγραφής» σε «Τέλος Εγγραφής» για την πρόσβαση και ενεργοποίηση του ενδιαφερόμενου στο Σύστημα Αγοράς Εξισορρόπησης και προσθήκη διάταξης σε περίπτωση που η αίτηση εγγραφής δεν οδηγήσει τελικά σε εγγραφή του συμμετέχοντα στο Μητρώο του Διαχειριστή ΕΣΜΗΕ, να επιστραφεί ποσοστό 80% του τέλους εγγραφής που καταβλήθηκε.
- ζ) Εισαγωγή νέων μεταβατικών διατάξεων για την υποβολή Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης για χειροκίνητη και αυτόματη ΕΑΣ στην Αγορά Ενέργειας Εξισορρόπησης και για το χρονισμό εκτέλεσης της ΔΕΠ1.

**2.2.32 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1358/2020, ΦΕΚ Β' 4637/21.10.2020**

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων των Χρεώσεων μη Συμμόρφωσης περί μη υποβολής Προσφορών Ε-νέργειας Εξισορρόπησης και Προσφορών Ισχύος Εξισορρόπησης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 96, 98 και 113 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

| Παράμετρος | Αριθμητική Τιμή |
|------------|-----------------|
| UNCBEO     | 0 €/MWh         |
| UNCBRO     | 0 €/MWh         |

**2.2.33 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1359/2020, ΦΕΚ Β' 4637/21.10.2020**

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντική απόκλιση στα Καταχωρημένα Χαρακτηριστικά σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 97 και 113 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

| Παράμετρος                                      | Αριθμητική Τιμή                                                                                                                                                                                     |
|-------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| UNCD <sub>C<sub>e</sub>,char</sub>              | 6 €/MW                                                                                                                                                                                              |
| DC <sub>TOL</sub> για Μέγιστη Διαθέσιμη Ισχύ    | 3%                                                                                                                                                                                                  |
| DC <sub>TOL</sub> για Τεχνικά Ελάχιστη Παραγωγή | 6%                                                                                                                                                                                                  |
| A <sub>DC</sub>                                 | N/x<br>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 |
| X                                               | 2                                                                                                                                                                                                   |
| NDC                                             | 0                                                                                                                                                                                                   |

**2.2.34 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1360/2020, ΦΕΚ Β' 4638/21.10.2020**

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης περί σημαντικής απόκλισης από τις Εντολές Κατανομής, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 99 και 113 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

| Παράμετρος        | Αριθμητική Τιμή |
|-------------------|-----------------|
| UNCNPBE           | 2 €/MWh         |
| A <sub>NPBE</sub> | 1               |
| TOL <sub>BE</sub> | 3%              |

**2.2.35 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1361/2020, ΦΕΚ Β' 4643/21.10.2020**

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της ζήτησης σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 100 και 113 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:

| Παράμετρος               | Αριθμητική Τιμή |
|--------------------------|-----------------|
| UNCBAL <sub>ADEV</sub>   | 40 €/MWh        |
| UNCBAL <sub>RMSDEV</sub> | 16 €/MWh        |
| TOL <sub>Id,ADEV</sub>   | 3%              |
| TOL <sub>Id,RMSDEV</sub> | 3%              |

**2.2.36 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1362/2020, ΦΕΚ Β' 4643/21.10.2020**

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης μη Συμμόρφωσης για σημαντικές συστηματικές αποκλίσεις της παραγωγής των Χαρτοφυλακίων Μονάδων ΑΠΕ σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 101 και 113 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/20216. Οι τιμές των παραμέτρων ορίζονται ως εξής:



| Παράμετρος                | Αριθμητική Τιμή |
|---------------------------|-----------------|
| UNCBALR <sub>ADEV</sub>   | 10 €/MWh        |
| UNCBALR <sub>RMSDEV</sub> | 210 €/MWh       |
| TOL <sub>r,ADEV</sub>     | 20%             |
| TOL <sub>r,RMSDEV</sub>   | 20%             |

#### 2.2.37 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1363/2020, ΦΕΚ Β' 4596/19.10.2020

Έγκριση της μεθοδολογίας υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς και καθορισμός των αριθμητικών τιμών των παραμέτρων της Χρέωσης Μη Συμμόρφωσης περί συστηματικής πρόκλησης μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, σύμφωνα με τις παρ. 3 και 4 του άρθρου 102 και το άρθρο 113 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 |
|----------------------|-----------------|
| UNCNAMS <sub>r</sub> | 0 €/MWh         |
| A <sub>NAMS</sub>    | 0               |
| TOL <sub>r,e</sub>   | 0%              |

#### 2.2.38 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1381/2020, ΦΕΚ Β' 4723/26.10.2020

Λήψη απόφασης για την υποβολή αιτήματος προς τον Οργανισμό Συνεργασίας Ρυθμιστικών Αρχών Ενέργειας (ΟΣΡΑΕ – ACER) για την έκδοση απόφασης σχετικά με την πρόταση των Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς της Περιφέρειας Υπολογισμού Δυναμικότητας Νοτιοανατολικής Ευρώπης (SEE CCR) για κοινές διατάξεις όσον αφορά τον συντονισμό της περιφερειακής επιχειρησιακής ασφάλειας σύμφωνα με τα άρθρα 76 και 77 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.

#### 2.2.39 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1392/2020, ΦΕΚ Β' 4703/23.10.2020

Καθορισμός του ύψους της Ανώτατης και της Ελάχιστης Στάθμης Ασφαλείας σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 21 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Το ύψος της Ελάχιστης και Ανώτατης Στάθμης Ασφάλειας Ταμειυτήρα που ορίζει η απόφαση για τις υδροηλεκτρικές μονάδες Κρεμαστά, Ιλαρίωνας, Πολύφυτο, Θησαυρός, Πουρνάρι Ι, Αώος, Λάδωνας και Πλαστήρας τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία έναρξης των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας του ν.4425/2016.

#### 2.2.40 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1393/2020, ΦΕΚ Β' 4623/21.10.2020

Έγκριση τροποποίησης Μεθοδολογίας Μεταβλητού Κόστους Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 6 του άρθρου 2 και της παραγράφου 10 του άρθρου 38 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν.4425/2016. Η εν λόγω τροποποίηση αφορά τη διόρθωση του τρόπου υπολογισμού του Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου των Κατανεμόμενων Θερμικών Μονάδων Παραγωγής για τα ενδιάμεσα σημεία λειτουργίας τους και συγκεκριμένα με χρήση της καμπύλης Μεταβλητού Κόστους Καυσίμου αντί της γραμμικής παρεμβολής.

#### 2.2.41 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1412/2020, ΦΕΚ Β' 4658/22.10.2020

Επανεκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ) στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και της εφαρμογής του Μοντέλου Στόχου. Η έναρξη λειτουργίας της Αγοράς Εξισορρόπησης επιβάλλει την αναθεώρηση του ΚΔΕΣΜΗΕ, εφόσον τα θέματα λειτουργίας και εκκαθάρισης αγοράς δεν θα ρυθμίζονται πλέον στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ αλλά στον Κανονισμό Αγοράς Εξισορρόπησης. Επιπλέον, πραγματοποιήθηκε εκτεταμένη και σε βάθος προσαρμογή των διατάξεων του Κώδικα εξαιτίας της αποτελεσματικής εφαρμογής των Ευρωπαϊκών Κανονισμών CACM, RfG, DCC, HVDC, FCA, SOGL, EBGL, EnR και 2019/943. Επιπλέον, περιγράφονται εκ νέου οι διαδικασίες της εκκαθάρισης των συναλλαγών στο πλαίσιο του αναθεωρημένου Κώδικα. Προστέθηκαν ρυθμιστικές διατάξεις αναφορικά με τον «Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας» και την «Υπηρεσία Διακοπτόμενου Φορτίου». Ο νέος Κώδικας τέθηκε σε ισχύ ταυτόχρονα με την έναρξη λειτουργίας των νέων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

#### 2.2.42 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1415/2020, ΦΕΚ Β' 4768/29.10.2020.

Καθορισμός τέλους εγγραφής στα Μητρώα Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4 του άρθρου 4 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παραγράφου 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016. Το τέλος αίτησης εγγραφής καλύπτει το κόστος των παρεχόμενων από τον Διαχειριστή υπηρεσιών στο πλαίσιο της διαδικασίας εγγραφής των Παρόχων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και Συμβαλλόμενων Μερών με Ευθύνη Εξισορρόπησης καθώς και των Οντοτήτων

Υπηρεσιών Εξισορρόπησης στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Οι υπηρεσίες αυτές αφορούν στην επεξεργασία και καταχώρηση των στοιχείων της αίτησης, στον έλεγχο των νομιμοποιητικών εγγράφων, και στην καταγραφή και τον έλεγχο των τεχνικών χαρακτηριστικών των Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης που τυχόν αυτοί εκπροσωπούν. Το τέλος εγγραφής καταβάλλεται μόνο μια φορά από το ενδιαφερόμενο μέρος, σε περίπτωση που αυτός φέρει και τις δύο ιδιότητες, Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης και Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης και ισούται με:

| Ιδιότητα                                                                         | Αριθμητική Τιμή |
|----------------------------------------------------------------------------------|-----------------|
| Πάροχος Υπηρεσιών Εξισορρόπησης ή/και Συμβαλλόμενο Μέρος με Ευθύνη Εξισορρόπησης | 2.000 € + ΦΠΑ   |
| Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης                                                 | 2.500 € + ΦΠΑ   |

#### **2.2.43 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1416/2020, ΦΕΚ Β' 4954/10.11.2020**

Έγκριση παρέκκλισης από το ελάχιστο επίπεδο διαθέσιμης δυναμικότητας διαζωνικού εμπορίου για το σύνολο ζωνών προσφοράς Ελλάδας - Βουλγαρίας για το έτος 2020, κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 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. Ο κύριος λόγος για την παρέκκλιση συνδέεται με τη συμμετοχή των τρίτων χωρών (εκτός ΕΕ) στην εκπλήρωση του στόχου για το 70% στα βόρεια σύνορα της Ελλάδας, όπου τα 3 από τα 4 σύνορα (με Αλβανία, Βόρεια Μακεδονία και Τουρκία) είναι με χώρες εκτός ΕΕ οι οποίες δεν δεσμεύονται από τον εν λόγω Κανονισμό.

#### **2.2.44 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1426/2020, ΦΕΚ Β' 4659/22.10.2020**

Έγκριση του Εγχειριδίου Εγγυήσεων του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, στο οποίο περιγράφεται η μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων που οφείλει να προσκομίζει κάθε εγγεγραμμένος στο Μητρώο Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ κατά τη διάρκεια ισχύος της Σύμβασης Συναλλαγών Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Η νέα μεθοδολογία υπολογισμού των εγγυήσεων καταργεί τον Συντελεστή Χρηματοπιστωτικού Κινδύνου Συμμετέχοντος, ενώ για το ύψος της τελικής εγγύησης χρησιμοποιείται η μέγιστη τιμή μεταξύ των συνόλων των μηνιαίων συναλλαγών/λογαριασμών. Τέλος, προστέθηκε πρόβλεψη για εφαρμογή Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης σε περίπτωση μη έγκαιρης προσκόμισης εγγυήσεων.

#### **2.2.45 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1458/2020, ΦΕΚ Β' 4800/31.10.2020**

Έγκριση τροποποίησης μεθοδολογίας υπολογισμού μη εφικτού Προγράμματος Αγοράς, σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 2 και της παρ. 4 του άρθρου 102 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης και της παρ. 4 του άρθρου 18 του ν. 4425/2016, προκειμένου για την διόρθωση του τρόπου υπολογισμού του αριθμού ωρών από την τελευταία εκκίνηση/σβέση κατά την τελευταία Περίοδο Κατανομής της ημέρας D-1 (στρογγυλοποιημένος στην ώρα), ο οποίος λαμβάνεται υπόψη ως δεδομένο εισόδου στους ελέγχους που πραγματοποιούνται για κάθε Οντότητα Υπηρεσιών Εξισορρόπησης. Αποφασίζεται, ο ως άνω αριθμός ωρών να προκύπτει σύμφωνα με τα δεδομένα εισόδου της ΔΕΠ2 που αφορά στην ίδια Ημέρα Κατανομής (D). Εν προκειμένω, η τιμή αυτή να προέρχεται από το σύστημα SCADA του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### **2.2.46 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1459/2020, ΦΕΚ Β' 4800/31.10.2020**

Έγκριση τροποποίησης Μεθοδολογίας Υπολογισμού Ενεργοποιημένης Ενέργειας Εξισορρόπησης, ώστε να συμπεριληφθεί το νέο όριο ανοχής για όλες τις κατηγορίες Οντοτήτων Υπηρεσιών Εξισορρόπησης Παραγωγής, που τίθεται ίσο με την τιμή 2% επί της Μέγιστης Καθαρής Ισχύος της κάθε Οντότητας Υπηρεσιών Εξισορρόπησης.

#### **2.2.47 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1512/2020, ΦΕΚ Β' 5185/24.11.2020**

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 2021, σύμφωνα με τις διατάξεις των υποενοτήτων 7.8 και 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

#### **2.2.48 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1546/2020, ΦΕΚ Β' 5418/09.12.2020**

Έγκριση Κανόνων Κατανομής Δυναμικότητας για την επόμενη ημέρα στο Σύνορο Ζωνών Προσφοράς μεταξύ της Ελλάδας και της Βουλγαρίας για το έτος 2021, σύμφωνα με τις διατάξεις της υποενότητας 7.11 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ.

#### **2.2.49 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1550/2020, ΦΕΚ Β' 5493/14.12.2020**

Έγκριση των μεθοδολογιών και προϋποθέσεων που περιλαμβάνονται στις επιχειρησιακές συμφωνίες της ελληνικής ενότητας ΕΦΣ του άρθρου 119 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.

#### 2.2.50 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1572/2020, ΦΕΚ Β' 5484/11.12.2020

Η εν λόγω απόφαση της ΡΑΕ περιλαμβάνει τα παρακάτω:

- α) Έγκριση τροποποίησης του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης ώστε να συμπεριληφθούν στους ορισμούς ο «Πράκτορας Μεταβίβασης» (Shipping Agent), ο οποίος έχει την υποχρέωση υποβολής δηλώσεων των Διασυνοριακών Φυσικών Παραδόσεων που αντιστοιχούν στις εισαγωγές και εξαγωγές ανά συζευγμένη διασύνδεση στο πλαίσιο της Ενιαίας Σύζευξης Αγορών Επόμενης Ημέρας, να καθοριστούν οι διαδικασίες αποστολής δεδομένων στο πλαίσιο της ΔΕΠ καθώς και να τροποποιηθούν οι διατάξεις της εκκαθάρισης βάσει του επιχειρησιακού συμφώνου μεταξύ ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και EnExClear Α.Ε.
- β) Έγκριση τροποποίησης του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ενέργειας (ΚΔΕΣΜΗΕ) αναφορικά με τις υποχρεώσεις των συμμετεχόντων στο στάδιο προ και μετά τη λειτουργία της Αγοράς Επόμενης Ημέρας.

#### 2.2.51 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1573/2020, ΦΕΚ Β' 5522/17.12.2020

Καθορισμός διαδικασιών επαναφοράς (fallback procedures) για την περιφέρεια υπολογισμού δυναμικότητας Ελλάδας – Ιταλίας (GRIT 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.

#### 2.2.52 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1602/2020, ΦΕΚ Β' 5758/28.12.2020

Έγκριση Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών για το Έτος 2021 στο Πλαίσιο της Εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Εγκρίνεται η σταθμισμένη τιμή αγοράς των απωλειών από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και των χρεοπιστώσεων από την Εκκαθάριση Αποκλίσεων ως βάση για τον υπολογισμό του κόστους των απωλειών στο πλαίσιο του μηχανισμού ITC για το έτος 2021, καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 54 €/MWh από 01-01-2021 ως 31-12-2021.

#### 2.2.53 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1603/2020, ΦΕΚ Β' 5944/31.12.2020

Έγκριση των κανόνων για την αναστολή και την αποκατάσταση των δραστηριοτήτων της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 36 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/2196 της Επιτροπής της 24ης Νοεμβρίου 2017 και την παρ. 2 του άρθρου 34 του Κανονισμού Αγοράς Εξισορρόπησης. Οι εν λόγω κανόνες βρίσκουν εφαρμογή σε περίπτωση που απαιτηθεί αναστολή των κάτωθι δραστηριοτήτων της Αγοράς:

- α) η παροχή διαζωνικής δυναμικότητας (cross zonal capacity) για την κατανομή της δυναμικότητας (capacity allocation) στα αντίστοιχα σύνορα ζώνης προσφοράς για κάθε αγοραία χρονική μονάδα για την οποία αναμένεται ότι το σύστημα μεταφοράς δεν πρόκειται να αποκατασταθεί σε κανονική κατάσταση ή σε κατάσταση συναγερμού,
- β) η Διαδικασία Ενοποιημένου Προγραμματισμού (Integrated Scheduling Process – ISP),
- γ) η Διαδικασία Εξισορρόπησης Πραγματικού χρόνου (Real-Time Balancing Market – RTBM),
- δ) το σύστημα Αυτόματης Ρύθμισης (Automatic Generation Control – AGC),
- ε) η κατανομή των βραχυχρόνιων δικαιωμάτων μεταφοράς,
- στ) η κατανομή των μακροχρόνιων δικαιωμάτων μεταφοράς,
- ζ) η παροχή Υπηρεσιών Εξισορρόπησης,
- η) ο υπολογισμός και η δημοσίευση των τιμών αποκλίσεων στην ιστοσελίδα του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.

#### 2.2.54 ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1650/2020

Η έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2020 του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, που διαμορφώνεται ως εξής:

|                                                            |    |              |
|------------------------------------------------------------|----|--------------|
| Επιτρεπόμενο Έσοδο                                         | AR | 281.018.000  |
| Κόστος έργων με χρηματοδότηση τρίτων                       | K  | (10.000.000) |
| Υποανάκτηση (+) / υπερανάκτηση (-) του Απαιτούμενου Εσόδου | Π1 | 2.518.896    |
| Εκκαθάριση αποσβέσεων και απόδοσης προηγούμενων ετών       | Π2 | 779.357      |
| Έσοδα από Διασυνδεδετικά Δικαιώματα                        | Π3 | (68.082.483) |

|                                                                         |           |                    |
|-------------------------------------------------------------------------|-----------|--------------------|
| Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ITC) | Π4        | 237.666            |
| Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες                                | Π5        | (11.501.000)       |
| Λειτουργικές Δαπάνες ΑΡΙΑΔΝΗ/RSC                                        |           | 3.498.533          |
| <b>Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος</b>                                 | <b>RR</b> | <b>198.468.969</b> |

### **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 Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2020.

##### **3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων**

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2020 την 31η Μαρτίου 2021. 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**

Το 2020 η πανδημία της νόσου COVID-19 προκάλεσε υγειονομική κρίση, η οποία σε συνδυασμό με τα μέτρα περιορισμού/lockdown οδήγησε σε πρωτοφανή μέτρα αναστολής λειτουργίας επιχειρήσεων, περιορισμού των μετακινήσεων και οικονομική επιβράδυνση σε παγκόσμιο επίπεδο. Το ελληνικό ΑΕΠ σύμφωνα με την πρώτη εκτίμηση της ΕΛΣΤΑΤ (05.03.2021) μειώθηκε κατά 8,2% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η πτώση αυτή οφείλεται στην μείωση της καταναλωτικής δαπάνης, την επιδείνωση του ισοζυγίου πληρωμών και την πτώση της επενδυτικής δαπάνης<sup>1</sup>. Ο τουρισμός και οι μεταφορές επηρεάστηκαν ιδιαίτερα αρνητικά. Ενδεικτικά, η μείωση των εσόδων από τον τουρισμό υπολογίζεται στο -78,4% στο ενιάμηνο 2020 και η συνεπαγόμενη μείωση των εξαγωγών υπηρεσιών και αγαθών στο -25,1%, συγκριτικά με το 2019<sup>2</sup>. Στο ίδιο πλαίσιο, η απασχόληση επηρεάστηκε αρνητικά οδηγώντας την ανεργία στο 16,2% (ΕΛΣΤΑΤ-Νοέμβριος 2020) αλλά με σχετικά μικρή αύξηση (0,8%) σε σχέση με το 2019.

Η έκτακτη άρση των κανόνων της αυξημένης εποπτείας επέτρεψε τη στήριξη των εισοδημάτων των νοικοκυριών

<sup>1</sup> ΕΛΣΤΑΤ: <https://tinyurl.com/xe6zjdcz>

<sup>2</sup> INSETE: <https://tinyurl.com/bsj8ptca>

και των επιχειρήσεων, κάτι που εκτιμάται πως περιορίσε το μέγεθος της ύφεσης. Σύμφωνα με τα στοιχεία εκτέλεσης του κρατικού προϋπολογισμού<sup>3</sup> για το 2020 το πρωτογενές έλλειμμα διαμορφώθηκε στα 18,2δισ ευρώ, ενώ το ύψος των καθαρών εσόδων αυξήθηκε κατά 2% (909εκ. ευρώ). Το χρέος της κεντρικής διοίκησης ανέρχεται σε 374δισ ευρώ (Δεκέμβριος 2020)<sup>4</sup>. Ωστόσο, εξαιτίας των χαμηλών επιτοκίων και του προγράμματος ποσοτικής χαλάρωσης της ΕΚΤ, η απόδοση των ελληνικών ομολόγων παραμένει χαμηλή, ενδεικτικά η απόδοση του 10ετούς κινείται στο 0,86%<sup>5</sup>. Ο ετήσιος ρυθμός μεταβολής των καταθέσεων ήταν θετικός για το 2020 (10,88%) ενώ οι ροές χρηματοδότησης μη χρηματοπιστωτικών επιχειρήσεων εσωτερικού υπήρξε αυξητική για το σύνολο των κλάδων<sup>6</sup>. Ο ΔΤΚ την περίοδο Μαρτίου 2020-Φεβρουαρίου 2021 μειώθηκε κατά 1,3% δημιουργώντας περιβάλλον αποπληθωρισμού.

Όσον αφορά στη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας, παρά την αναμενόμενη μείωση εξαιτίας της αναστολής οικονομικών δραστηριοτήτων, αλλά και των αναγκών προσαρμογών στις νέες συνθήκες, δεν υπήρξε δραματική (-5,35%, Δεκέμβριος 2019-Δεκέμβριος 2020)<sup>7</sup>. Η έγκαιρη ανάληψη όλων των απαραίτητων υγειονομικών μέτρων, η ταχεία προσαρμογή των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Εταιρείας στις νέες συνθήκες και η υγιής χρηματοοικονομική κατάσταση, δεν επέτρεψαν σημαντικές αρνητικές επιδράσεις στα οικονομικά της μεγέθη. Όλες οι βασικές παράμετροι επίδοσης της Εταιρείας και του Ομίλου: καθαρά κέρδη, ρευστότητα, δανειακή θέση, κεφαλαιακές επενδύσεις και οικονομικές συνεργασίες, παραμένουν υγιή και με θετική προοπτική.

Η υψηλή αβεβαιότητα που παράγει η υγειονομική κρίση εξακολουθεί να καθιστά τις προβλέψεις επισφαλείς, ωστόσο η έναρξη των εμβολιαστικών προγραμμάτων, η άρση υποχρέωσης πρωτογενούς πλεονάσματος, η διάθεση 7,5δισ στο πλαίσιο αντιμετώπισης των επιπτώσεων της πανδημίας (Προϋπολογισμός 2021), οι πόροι από το Μηχανισμό Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας που αναμένεται να φτάσουν στο 2,1% του ΑΕΠ και η ενδεχόμενη σταδιακή επαναφορά του συνόλου της οικονομικής δραστηριότητας συνηγορούν σε μια βραδεία ανάκαμψη. Η πρόβλεψη της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για την ελληνική οικονομία αντιστοιχεί σε ανάκτηση του 41,3% των απωλειών του 2020, ενσωματώνοντας την επίδραση του lockdown που ξεκίνησε το Νοέμβριο του 2020<sup>8</sup>. Στον τομέα της ενέργειας οι εξελίξεις αναμένονται θετικές εξαιτίας της περιβαλλοντικής διάστασης του προϋπολογισμού τόσο της Ελλάδας όσο και της ΕΕ, της δρομολογημένης ανανέωσης του συστήματος ηλεκτροδότησης, της εξισορρόπησης της αγοράς ενέργειας και τις αλλαγές στις μεθοδολογίες του ρυθμιζόμενου εσόδου με τη χρήση μηχανισμών κινήτρων.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, με την αποτελεσματική αντιμετώπιση των προκλήσεων του 2020, 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 εκατ. με κοινοπραξία Τραπεζών. Τον ίδιο μήνα εκδόθηκε η Σειρά Α των ομολογιών ύψους Ευρώ 310 εκατ., με σκοπό την προπληρωμή των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 316,1 εκατ. περίπου. Το υπολειπόμενο ποσό της προπληρωμής του ποσού των Ευρώ 6,1 εκατ. καλύφθηκε από ίδια κεφάλαια Η Σειρά Β των ομολογιών ποσού Ευρώ 90 εκατ. θα εκδοθεί μετά την έναρξη της περιόδου διαθεσιμότητας τους, ήτοι την 1/5/2021, και μέχρι 6 μήνες πριν τη λήξη του δανείου, σε χρόνο που θα επιλέξει η Εταιρεία σύμφωνα με τις επενδυτικές ανάγκες της και θα έχει τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης.

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

<sup>3</sup> Υπουργείο Οικονομικών: <https://tinyurl.com/2ac8jv3n>

<sup>4</sup> Υπουργείο Οικονομικών: <https://tinyurl.com/3vnxk59ut>

<sup>5</sup> ΤtE: <https://tinyurl.com/kdbbrek5>

<sup>6</sup> ΤtE: <https://tinyurl.com/twp6acde>

<sup>7</sup> ΑΔΜΗΕ: <https://tinyurl.com/4urazjnn>

<sup>8</sup> Εισηγητική Έκθεση Προϋπολογισμού 2021: <https://tinyurl.com/2572nuky>

αναμένεται να παραμείνει θετικό και για τις μετέπειτα χρήσεις. Ως εκ τούτου, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής 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 ΑΕ (πρώην Μητρική εταιρεία) και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται μέσω της Κατάστασης Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων στην καθαρή θέση.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 28, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης και περιλαμβάνουν εκτιμήσεις της διοίκησης της ΔΕΗ 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.

#### *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 ανώγιμο 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 29. 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 αντανακλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών, των εκδοτών ομολογιών, αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, 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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και «GRID TELECOM ΜΑΕ». Αν διαπιστωθούν τέτοιες ενδείξεις, οι συμμετοχές ελέγχονται για απομείωση. Η Διοίκηση δεν θεωρεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης για την ημερομηνία αναφοράς 31/12/2020.

### **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 μισθώσεις στις οποίες ο Όμιλος είναι μισθωτής απαιτεί την κρίση της Διοίκησης του κατά πόσο μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς αυτής 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 ισολογισμού, 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 παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι 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 την προηγούμενη χρήση 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 αναγνωρισθεί 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 προσauξάνουν 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 αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία Χρηματοοικονομικής Θέσης εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιστοιχίζονται 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 μηνες 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)

#### **Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών**

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

#### **Παρουσίαση της απομείωσης**

Οι ζημίες επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο 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 εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών. Η πρόβλεψη απομείωσης υπολογίζεται συστηματικά, σε σχέση με τα έτη αδράνειας των υλικών.

### **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 εκροών 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 τη Διερμηνεία 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει ως έσοδο στην κατάσταση 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 μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης, Ευρωπαϊκών εταιρικών ομολόγων.

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

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες 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 εργαζομένους 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 ΑΕ (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.

### **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 αλληλοσυνδεόμενα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους.

Τα έξοδα 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 έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, το έσοδο και τα έξοδα 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 (€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 MAEE», 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 αναταξινόμηθεί έτσι ώστε η Κατάσταση Αποτελεσμάτων, η Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και η Κατάσταση Ταμειακών Ροών του Ομίλου και της Εταιρείας την

31.12.2020 να είναι συγκρίσιμη με την Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης και τη Κατάσταση Ταμειακών Ροών της 31.12.2019.

Πιο συγκεκριμένα:

Ποσό Ευρώ 16.196 για τον Όμιλο και Ευρώ 207.592,32 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων» στο κονδύλι «Λοιπά έσοδα» και αφορά Έσοδα και πωλήσεις μεταξύ των εταιρειών (θυγατρικών και συγγενών) του Ομίλου (Σημειώσεις 5 και 10.2)

Ποσό Ευρώ 141.765,98 για τον Όμιλο και την Εταιρεία στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Χρηματοοικονομικά έσοδα» στο κονδύλι «Χρηματοοικονομικά έξοδα» στο και αφορά Ζημιά από προεξόφληση απομείωσης της υπολειμματικής αξίας Χρηματοδοτικής μίσθωσης (Σημείωση 10.1).

Ποσό Ευρώ 602.120 για τον Όμιλο στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων μεταφέρθηκε από τα κονδύλια "Αμοιβές προσωπικού" (Ευρώ 482.410) και "Εργοδοτικές Εισφορές" (Ευρώ 119.710) στο κονδύλι "Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού".

Ποσό Ευρώ 175.820,20 για τον Όμιλο και Ευρώ 109.123,11 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Λοιπές απαιτήσεις» σε διακριτή σημείωση στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μίσθωση οπτικών ινών».

Ποσό Ευρώ 800.503,54 για τον Όμιλο και την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Μακροπρόθεσμος δανεισμός» σε διακριτή σημείωση στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις» (Σημειώσεις 27 και 31).

Ποσό Ευρώ 788.583 για την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» σε διακριτή σημείωση στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμη υποχρέωση σύμβασης παραχώρησης» (Σημειώσεις 32 και 34).

Ποσό Ευρώ 82.062,85 για τον Όμιλο και την Εταιρεία στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού» σε διακριτή σημείωση στο κονδύλι «Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις» (Σημειώσεις 27 και 31).

Ποσό Ευρώ 141.765,98 για τον Όμιλο και την Εταιρεία στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών, μεταφέρθηκε από το κονδύλι «Πιστωτικοί τόκοι» στο κονδύλι «Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα» και αφορά Ζημιά από προεξόφληση απομείωσης της υπολειμματικής αξίας Χρηματοδοτικής μίσθωσης.

Επίσης αναταξινομήσεις έχουν γίνει και στις σημειώσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

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

### 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 έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2020.

#### Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2020

#### Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς



Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθεια τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά. Για τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, ισχύει για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

### **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.

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

### **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι εξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ.

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

### **Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς – ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7 (Τροποποιήσεις)**

Τον Σεπτέμβριο του 2019, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7, με τις οποίες ολοκληρώνεται η πρώτη φάση των εργασιών του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις αναφέρονται σε θέματα που προκύπτουν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε περιόδους που προηγούνται της αντικατάστασης ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο, και αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις σε συγκεκριμένες απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση». Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις εφαρμόσιμες σε υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς, επιτρέποντας τη συνέχιση της λογιστικής



αντιστάθμισης κατά την περίοδο της αβεβαιότητας πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις γύρω από την αβεβαιότητα που προκύπτει από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται, αναδρομικά, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020. Η δεύτερη φάση (σχέδιο προτύπου) επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου.

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

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

#### **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 των 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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

### ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις, 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 Ακινήτοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακινήτοποιήσεων 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 δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Παραχωρήσεις σε ενοίκια που σχετίζονται με τον COVID-19» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουνίου 2020)

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 επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

### 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. Επίσης, οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4 επιτρέπουν στις εταιρείες ασφαλίσεων που εξακολουθούν να εφαρμόζουν το ΔΛΠ 39 να λάβουν τις ίδιες διευκολύνσεις με αυτές που προβλέπονται στις τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9. 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 εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς. Η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί αν οι τροποποιήσεις αυτές αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

#### **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       |                |
|-----------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                         | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| <b>Ενεργητικό</b>                       |                |                |                |                |
| <i>Σε αναπόσβεστο κόστος</i>            |                |                |                |                |
| Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία          | 4.035          | 3.936          | 4.035          | 3.936          |
| Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης      | 3.869          | 4.055          | 2.763          | 2.882          |
| Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις         | 290.919        | 323.275        | 291.392        | 322.953        |
| Χρηματικά Διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών | 248.478        | 425.170        | 161.359        | 224.351        |
| <b>Σύνολο</b>                           | <b>547.302</b> | <b>756.436</b> | <b>459.549</b> | <b>554.122</b> |
| <b>Παθητικό</b>                         |                |                |                |                |
| <i>Σε αναπόσβεστο κόστος</i>            |                |                |                |                |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων                   | 1.109          | 883            | 1.109          | 883            |
| Δανεισμός                               | 751.919        | 625.296        | 754.079        | 625.296        |
| Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις        | 244.936        | 285.492        | 234.137        | 285.592        |
| <b>Σύνολο</b>                           | <b>997.964</b> | <b>911.670</b> | <b>989.324</b> | <b>911.770</b> |

## (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.

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 2020, 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 |
|-------------|--------------------------------------|------------------------------|
| <b>2020</b> |                                      |                              |
| Ευρώ        | 15                                   | (465)                        |
| Ευρώ        | -15                                  | 465                          |
| <b>2019</b> |                                      |                              |
| Ευρώ        | 15                                   | (537)                        |
| Ευρώ        | -15                                  | 537                          |

## (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 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.

#### **(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 31.12.2020**

| <b>Όμιλος</b>                    | <b>Εντός ενός έτους</b> | <b>Από ένα έως πέντε έτη</b> | <b>Μετά από πέντε έτη</b> | <b>Σύνολο χρέους</b> |
|----------------------------------|-------------------------|------------------------------|---------------------------|----------------------|
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις | 244.936                 |                              | -                         | <b>244.936</b>       |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων            | 150                     | 345                          | 613                       | <b>1.109</b>         |
| Δάνεια                           | 51.368                  | 279.793                      | 576.112                   | <b>907.273</b>       |
| <b>Σύνολο</b>                    | <b>296.455</b>          | <b>280.138</b>               | <b>576.725</b>            | <b>1.153.319</b>     |

| <b>Εταιρεία</b>                  | <b>Εντός ενός έτους</b> | <b>Από ένα έως πέντε έτη</b> | <b>Μετά από πέντε έτη</b> | <b>Σύνολο χρέους</b> |
|----------------------------------|-------------------------|------------------------------|---------------------------|----------------------|
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις | 234.137                 |                              | -                         | <b>234.137</b>       |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων            | 150                     | 345                          | 613                       | <b>1.109</b>         |
| Δάνεια                           | 53.528                  | 279.793                      | 576.112                   | <b>909.433</b>       |
| <b>Σύνολο</b>                    | <b>287.816</b>          | <b>280.138</b>               | <b>576.725</b>            | <b>1.144.679</b>     |

**Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2019**

| <b>Όμιλος</b>                    | <b>Εντός ενός έτους</b> | <b>Από ένα έως πέντε έτη</b> | <b>Μετά από πέντε έτη</b> | <b>Σύνολο χρέους</b> |
|----------------------------------|-------------------------|------------------------------|---------------------------|----------------------|
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις | 285.492                 | -                            | -                         | <b>285.492</b>       |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων            | 82                      | 164                          | 636                       | <b>882.565</b>       |
| Δάνεια                           | 100.817                 | 365.031                      | 264.144                   | <b>729.992</b>       |
| <b>Σύνολο</b>                    | <b>386.391</b>          | <b>365.195</b>               | <b>264.780</b>            | <b>1.016.366</b>     |

| <b>Εταιρεία</b>                  | <b>Εντός ενός έτους</b> | <b>Από ένα έως πέντε έτη</b> | <b>Μετά από πέντε έτη</b> | <b>Σύνολο χρέους</b> |
|----------------------------------|-------------------------|------------------------------|---------------------------|----------------------|
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις | 285.592                 | -                            | -                         | <b>285.592</b>       |
| Υποχρεώσεις μισθώσεων            | 82                      | 164                          | 636                       | <b>882.565</b>       |
| Δάνεια                           | 100.817                 | 365.031                      | 264.144                   | <b>729.992</b>       |
| <b>Σύνολο</b>                    | <b>386.491</b>          | <b>365.195</b>               | <b>264.780</b>            | <b>1.016.466</b>     |

**(ε) Λοιποί κίνδυνοι**

Ο Όμιλος παρακολουθώντας στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση του ιού Covid-19, προχώρησε έγκαιρα σε λήψη δέσμης έκτακτων μέτρων, σε συνεχή συνεργασία και επικοινωνία με το Υπουργείο Ενέργειας και Περιβάλλοντος και τον ΕΟΔΥ για ενημέρωση επί των εξελίξεων και λήψη κατευθυντήριων οδηγιών. Αξίζει να τονιστεί, πως προς αυτή την κατεύθυνση, έχει αξιοποιηθεί η τεχνογνωσία του στρατηγικού εταίρου State Grid, ο οποίος έχει ήδη λάβει εκτεταμένα μέτρα για την αντιμετώπιση της κρίσης στην Κίνα.

Αυτές οι ενέργειες αποτελούν κυρίως προστατευτικά μέτρα για την υγεία των εργαζόμενων του Ομίλου όπως αναφέρονται ενδεικτικά κατωτέρω:

- Καθορισμός ειδικής ομάδας διαχείρισης κρίσης λόγω κορονοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της Εταιρείας.
- 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 κάθονται είτε μόνοι τους ή αν είναι μεγάλος ο χώρος ανά δύο.
- Ειδικές ρυθμίσεις για εργαζομένους που ανήκουν σε ευπαθείς ομάδες.
- Ματαίωση όλων των επαγγελματικών ταξιδιών με Μέσα Μαζικής Μεταφοράς, με εξαίρεση όσων λαμβάνουν ειδική άδεια από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο.
- 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 εργαζομένους.
- Η χρήση της μάσκας είναι υποχρεωτική, σε όλους τους εσωτερικούς και εξωτερικούς χώρους των κτιρίων.
- Η θερμομέτρηση είναι υποχρεωτική, για όλους τους εργαζομένους και επισκέπτες, κατά την είσοδο τους στα κτίρια του Ομίλου.
- Διενέργεια μοριακών τεστ κάθε εβδομάδα για όλους τους εργαζομένους που εργάζονται με φυσική παρουσία.



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.

- Ο Όμιλος παρακολουθεί στενά τον προϋπολογισμό του 2021 και μέχρι στιγμής δεν υπάρχει καμία ένδειξη ότι θα επηρεαστούν σημαντικά τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας.
- Επαναξιολογήθηκε προσεκτικά το Επενδυτικό πλάνο του 2021, 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 της Εταιρείας και του Ομίλου.

Επισημαίνεται ότι οι παραδοχές που έγιναν την προηγούμενη χρονιά για την φετινή κερδοφορία της Εταιρείας καθώς και για τον προϋπολογισμό του 2021 δεν επηρεάστηκαν από την πανδημία και συνεπώς δεν υπάρχει ένδειξη απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων 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 της με βάση το δείκτη μόχλευσης. Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως ο λόγος του καθαρού δανεισμού διαιρούμενος με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός προκύπτει μετά την αφαίρεση των ταμειακών διαθεσίμων και των ισοδύναμων τους από τις δανειακές υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις 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         |                  |
|--------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                        | 31/12/2020       | 31/12/2019       | 31/12/2020       | 31/12/2019       |
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός                               | 720.337          | 540.434          | 722.497          | 540.434          |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων             | 32.690           | 85.744           | 32.690           | 85.744           |
| Μείον: χρηματικά διαθέσιμα                             | (248.478)        | (425.170)        | (161.359)        | (224.351)        |
| <b>Καθαρός δανεισμός</b>                               | <b>504.549</b>   | <b>201.008</b>   | <b>593.829</b>   | <b>401.827</b>   |
| <b>Ίδια κεφάλαια</b>                                   | <b>1.365.197</b> | <b>1.329.906</b> | <b>1.361.462</b> | <b>1.326.957</b> |
| <b>Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια</b>                 | <b>1.869.747</b> | <b>1.530.914</b> | <b>1.955.291</b> | <b>1.728.784</b> |
| <b>Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια</b> | <b>37%</b>       | <b>15%</b>       | <b>44%</b>       | <b>30%</b>       |
| <b>Δείκτης μόχλευσης</b>                               | <b>27%</b>       | <b>13%</b>       | <b>30,4%</b>     | <b>23%</b>       |

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

*(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*

|                                                                  | Καθαρός Δανεισμός Ομίλου     |                                                 |                                                   | Σύνολο           |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------|
|                                                                  | Ταμειακά διαθέσιμα / τράπεζα | Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους | Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος |                  |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2019</b>                   | <b>602.933</b>               | <b>(63.352)</b>                                 | <b>(625.295)</b>                                  | <b>(85.714)</b>  |
| Ταμειακές ροές                                                   | (177.763)                    | -                                               | 64.222                                            | (113.541)        |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων         | -                            | (870)                                           | -                                                 | (870)            |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Χρηματοδοτικές μισθώσεις                 | -                            | (82)                                            | (801)                                             | (883)            |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2019</b>                  | <b>425.170</b>               | <b>(64.304)</b>                                 | <b>(561.873)</b>                                  | <b>(201.008)</b> |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2020</b>                   | <b>425.170</b>               | <b>(64.304)</b>                                 | <b>(561.873)</b>                                  | <b>(201.008)</b> |
| Ταμειακές ροές                                                   | (176.692)                    | 50.580                                          | (178.200)                                         | (304.312)        |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Έξοδα σύνταξης δανείων                   | 4.020                        | (3.023)                                         | -                                                 | 997              |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώριση νέων Χρηματοδοτικών μισθώσεων | -                            | (68)                                            | (158)                                             | (226)            |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2020</b>                  | <b>252.498</b>               | <b>(16.815)</b>                                 | <b>(740.231)</b>                                  | <b>(504.549)</b> |

|                                                                  | Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας  |                                                 |                                                   | Σύνολο           |
|------------------------------------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------------------|---------------------------------------------------|------------------|
|                                                                  | Ταμειακά διαθέσιμα / τράπεζα | Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων εντός 1 έτους | Υποχρεώσεις δανείων και μισθώσεων μετά από 1 έτος |                  |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2019</b>                   | <b>402.639</b>               | <b>(63.352)</b>                                 | <b>(625.295)</b>                                  | <b>(286.008)</b> |
| Ταμειακές ροές                                                   | (178.288)                    | -                                               | 64.222                                            | (114.066)        |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων         | -                            | (870)                                           | -                                                 | (870)            |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Χρηματοδοτικές μισθώσεις                 | -                            | (82)                                            | (801)                                             | (883)            |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2019</b>                  | <b>224.351</b>               | <b>(64.304)</b>                                 | <b>(561.873)</b>                                  | <b>(401.826)</b> |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουαρίου 2020</b>                   | <b>224.351</b>               | <b>(64.304)</b>                                 | <b>(561.873)</b>                                  | <b>(401.826)</b> |
| Ταμειακές ροές                                                   | (62.992)                     | 50.580                                          | (178.200)                                         | (190.612)        |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Έξοδα σύνταξης δανείων                   | 1.860                        | (3.023)                                         | -                                                 | (1.163)          |
| Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώριση νέων Χρηματοδοτικών μισθώσεων | -                            | (68)                                            | (158)                                             | (226)            |
| <b>Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμβρίου 2020</b>                  | <b>163.219</b>               | <b>(16.815)</b>                                 | <b>(740.231)</b>                                  | <b>(593.828)</b> |

#### 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 ρυθμιστικού κινδύνους, ενώ σε συνεργασία με την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξασφαλίζει ότι υπάρχουν οι απαραίτητες εγκρίσεις για κάθε συναλλαγή.

## **5. ΕΣΟΔΑ**

Τα έσοδα παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

|                                                                    | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|--------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                                    | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς                                | 273.560                   | 229.138                   | 273.560                   | 229.138                   |
| Έσοδα Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή<br>(Έξοδα Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή) | 342.889<br>(342.889)      | 513.132<br>(513.132)      | 342.889<br>(342.889)      | 513.132<br>(513.132)      |
| Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης                                      | -                         | -                         | (1.575)                   | (798)                     |
| <b>Έσοδα λοιπών δραστηριοτήτων :</b>                               |                           |                           |                           |                           |
| Έσοδα από εργολαβίες                                               | 541                       | 1.538                     | 541                       | 1.538                     |
| Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων ΔΕΔΔΗΕ                          | 8.880                     | 10.132                    | 8.880                     | 10.132                    |
| Ληφθείσες συμμετοχές πελατών                                       | 3.149                     | 8.360                     | 3.149                     | 8.360                     |
| Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών                             | 327                       | 360                       | 327                       | 360                       |
| Λοιπά έσοδα δραστηριοτήτων*                                        | 217                       | 234                       | 215                       | 90                        |
| <b>Σύνολο λοιπών εσόδων</b>                                        | <b>13.114</b>             | <b>20.624</b>             | <b>13.112</b>             | <b>20.479</b>             |
| <b>Γενικό σύνολο</b>                                               | <b>286.674</b>            | <b>249.762</b>            | <b>285.097</b>            | <b>248.820</b>            |

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

Η αύξηση του εσόδου ενοικίου συστήματος μεταφοράς κατά Ευρώ 44,4 εκατ. οφείλεται στην αύξηση των διασυνδεδετικών δικαιωμάτων κατά Ευρώ 30,2 εκατ., στην αύξηση από την μεταβολή της παραμέτρου Κ (Κόστος έργων ΕΣΜΗΕ με χρηματοδότηση τρίτων) που αφορά στο ειδικό έργο του Πολυπόταμου κατά Ευρώ 17,2 εκατ. και στην μείωση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος κατά Ευρώ 3 εκατ.. Τα διασυνδεδετικά δικαιώματα και η παράμετρος Κ αναγνωρίζονται κατόπιν έγκρισης από την ΡΑΕ, για το έτος 2020 αναγνωρίστηκαν σύμφωνα με την Απόφαση 1650/2020 και για το 2019 με την Απόφαση 100/2019 αντίστοιχα.

Τα έσοδα και έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

*(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*
**Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας**

|                                                                     | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|---------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                     | 2020           | 2019           | 2020           | 2019           |
| Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης        | 3.913          | 92             | 3.913          | 92             |
| Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας                        | 51.390         | 40.769         | 51.390         | 40.769         |
| Ειδικό τέλος λιγνίτη                                                | -              | -              | -              | -              |
| Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων                          | -              | 141.655        | -              | 141.655        |
| Χρέωση βάση μεσο/θμικού μεταβλ. κόστους θερμικών συμβατικών μονάδων | -              | 9.644          | -              | 9.644          |
| Αποκλίσεις                                                          | 70.812         | 100.700        | 70.812         | 100.700        |
| Επικουρικές υπηρεσίες                                               | 50.738         | 65.926         | 50.738         | 65.926         |
| Ισοσκελισμός εκκαθάρισης                                            | 65.900         | 50.375         | 65.900         | 50.375         |
| ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής                 | 85.751         | 103.972        | 85.751         | 103.972        |
| Αγορά Απωλειών ΕΣΜΗΕ συμπ των αποκλίσεων                            | 14.382         | -              | 14.382         | -              |
| Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ                                           | 4              | -              | 4              | -              |
| <b>Σύνολο χρεώσεων ενέργειας</b>                                    | <b>342.889</b> | <b>513.133</b> | <b>342.889</b> | <b>513.133</b> |

**Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας**

|                                                               | Όμιλος           |                  | Εταιρεία         |                  |
|---------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
|                                                               | 2020             | 2019             | 2020             | 2019             |
| Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης  | (3.913)          | (92)             | (3.913)          | (92)             |
| Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας                  | (51.390)         | (40.769)         | (51.390)         | (40.769)         |
| Ειδικό τέλος λιγνίτη                                          | -                | -                | -                | -                |
| Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων                    | -                | (141.655)        | -                | (141.655)        |
| Χρέωση βάση μεσο/θμικού μεταβλ. κόστους θερμικών συμβατ. μον. | -                | (9.644)          | -                | (9.644)          |
| Αποκλίσεις                                                    | (136.712)        | (151.075)        | (136.712)        | (151.075)        |
| Επικουρικές υπηρεσίες                                         | (50.738)         | (65.926)         | (50.738)         | (65.926)         |
| ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής           | (85.751)         | (103.972)        | (85.751)         | (103.972)        |
| Αγορές στη DAM                                                | (11.460)         | -                | (11.460)         | -                |
| Αποκλίσεις Απωλειών ΕΣΜΗΕ                                     | (2.925)          | -                | (2.925)          | -                |
| <b>Σύνολο αποδόσεων ενέργειας</b>                             | <b>(342.889)</b> | <b>(513.133)</b> | <b>(342.889)</b> | <b>(513.133)</b> |

Τα έσοδα/έξοδα εκκαθαρίσεων αφορούν τις εκκαθαρίσεις που διενεργεί η Εταιρεία ως διαχειριστής της αγοράς ενέργειας και η μείωση που παρατηρείται στη χρήση, οφείλεται στην εφαρμογή του Ν.4585/2018. Σύμφωνα με το Νόμο 4585 άρθρο 4 ΦΕΚ 216/24-12-2018, η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. από 1/4/2019 υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της Α.Δ.Μ.Η.Ε. Α.Ε. που απορρέουν από τις αρμοδιότητες της διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου του άρθρου 143 του ν. 4001/2011 που προέρχονται από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων, το Μεσοσταθμικό Μεταβλητό Κόστος Θερμικών Συμβατικών Σταθμών και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη, ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους.

Τα έσοδα/έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή παρουσίασαν μείωση η οποία προέρχεται κυρίως από τις χρεώσεις από το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων για 3 μήνες το 2019 πριν την υποκατάσταση από τη Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε.

**6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

*(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*

|                                                    | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|----------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                    | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Αμοιβές προσωπικού*                                | 52.373                    | 52.057                    | 51.316                    | 51.513                    |
| Εργοδοτικές εισφορές*                              | 13.061                    | 14.339                    | 12.809                    | 14.194                    |
| Λοιπές παροχές στο προσωπικό                       | 1.386                     | 976                       | 1.381                     | 975                       |
| Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους | 199                       | 1.481                     | 199                       | 1.481                     |
| Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου       | 148                       | (15.710)                  | 148                       | (15.710)                  |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού                    | 434                       | 637                       | 434                       | 637                       |
| Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού*                 | (13.496)                  | (12.922)                  | (12.250)                  | (12.320)                  |
| <b>Σύνολο</b>                                      | <b>54.105</b>             | <b>40.859</b>             | <b>54.037</b>             | <b>40.771</b>             |

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

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζουν αύξηση κατά 13,2 εκατ. τόσο σε επίπεδο Ομίλου όσο και Εταιρείας η οποία οφείλεται κυρίως στο ότι την προηγούμενη χρήση λόγω αλλαγής στην νομοθεσία η πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε σημαντικά. (Σημείωση 28).

## 7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Η ανάλυση των αποσβέσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                 | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|---------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Παγίων στοιχείων                | 97.165                    | 79.541                    | 97.158                    | 79.541                    |
| Λογισμικό                       | 1.081                     | 791                       | 1.072                     | 791                       |
| Επιχορηγήσεις                   | (9.876)                   | (7.873)                   | (9.876)                   | (7.873)                   |
| Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού | 110                       | 89                        | 110                       | 89                        |
| <b>Σύνολο</b>                   | <b>88.481</b>             | <b>72.549</b>             | <b>88.466</b>             | <b>72.549</b>             |

Την 31 Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία, προέβη στην αναπροσαρμογή της αξίας των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 και το ΔΠΧΑ 13 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία η οποία ανήλθε σε Ευρώ 308.430. Η υπεραξία καταχωρήθηκε στη προηγούμενη χρήση απ' ευθείας στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος (Ευρώ 234.407 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Η υπεραξία αυτή, σε συνδυασμό με τις παγιοποιήσεις των τελευταίων μηνών του προηγούμενου έτους, οδήγησε σε αύξηση των αποσβέσεων, που για τη χρήση 2020 ανήλθαν σε Ευρώ 88 εκατ. περίπου (2019: Ευρώ 73 εκατ. περίπου).

## 8. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ ΚΑΙ ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

### 8.1 ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των παροχών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|  | Όμιλος | Εταιρεία |
|--|--------|----------|
|--|--------|----------|

*(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*

|                                                                | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
|----------------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Επισκευές και συντηρήσεις                                      | 3.638                     | 2.221                     | 3.638                     | 2.221                     |
| Δαπάνες Κοινής Ωφέλειας (Ρεύμα, Ύδρευση, Τηλε-<br>πικοινωνίες) | 2.119                     | 1.124                     | 2.119                     | 1.124                     |
| Λοιπές παροχές τρίτων                                          | 1.499                     | 2.156                     | 1.499                     | 2.156                     |
| Κεφαλαιοποιηθείσες παροχές τρίτων                              | (1.320)                   | (1.352)                   | (1.320)                   | (1.352)                   |
| <b>Σύνολο</b>                                                  | <b>5.936</b>              | <b>4.149</b>              | <b>5.936</b>              | <b>4.149</b>              |

Η αύξηση των παροχών σε τρίτους οφείλεται κυρίως στην μεταβολή του εξόδου για επισκευές και συντηρήσεις λόγω της νέα σύμβασης συντήρησης και τεχνικής υποστήριξης του Συστήματος Ελέγχου Ενέργειας.

## 8.2 ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Η ανάλυση των αμοιβών σε τρίτους παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                          | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                          | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Αμοιβές για συμβουλευτικές υπηρεσίες     | 7.937                     | 2.918                     | 7.053                     | 2.918                     |
| Υπηρεσίες φύλαξης και καθαρισμού κτιρίων | 1.452                     | 979                       | 1.452                     | 979                       |
| Λοιπές αμοιβές τρίτων                    | 5.830                     | 5.372                     | 5.625                     | 4.768                     |
| Άδειες χρήσης λογισμικού                 | 622                       | 527                       | 622                       | 527                       |
| Κεφαλαιοποιηθείσες αμοιβές τρίτων        | (3.949)                   | (2.690)                   | (3.617)                   | (2.504)                   |
| <b>Σύνολο</b>                            | <b>11.893</b>             | <b>7.105</b>              | <b>11.135</b>             | <b>6.688</b>              |

Η αύξηση των αμοιβών τρίτων κατά Ευρώ 4 εκατ. περίπου, οφείλεται κυρίως στην αύξηση των συμβάσεων έργου για να καλυφθούν οι ανάγκες του Target Model και των έργων των διασυνδέσεων και σε αύξηση υπηρεσιών σχετικά με την λήψη μέτρων κατά της πανδημίας.

## 9. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

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

|                                                           | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|-----------------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                           | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Προβλέψεις (απελευθέρωση) για εκκρεμοδικίες (Σημείωση 29) | (7.164)                   | (4.948)                   | (7.164)                   | (4.948)                   |
| Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού                 | 31                        | (180)                     | 31                        | (180)                     |
| Πρόβλεψη (απελευθέρωση) αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών    | 180                       | 109                       | 180                       | 109                       |
| Πρόβλεψη (απελευθέρωση) απομείωσης απαιτήσεων             | (1.737)                   | 681                       | (1.726)                   | 626                       |
| <b>Σύνολο</b>                                             | <b>(8.690)</b>            | <b>(4.339)</b>            | <b>(8.679)</b>            | <b>(4.394)</b>            |

Η απελευθέρωση προβλέψεων τη χρήση 2020 ποσού Ευρώ 8,7 εκατ. περίπου και για τη χρήση 2019 ποσού Ευρώ 4,3 εκατ. περίπου, οφείλεται κυρίως σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας που απορρίφθηκαν για τις οποίες η Εταιρεία είχε σχηματίσει σχετική πρόβλεψη (2020: Ήρων II Θερμοηλεκτρικός Σταθμός Βοιωτίας Α.Ε., 2019: Α&Β Φωτοβολταϊκή ενέργεια Α.Ε., C&A Φωτοβολταϊκή ενέργεια Α.Ε. και SPES SOLARIS 2).



## 10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

### 10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|--------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων*  | 7.001                     | 8.040                     | 6.988                     | 8.040                     |
| Αναλώσιμα υλικά*               | 1.716                     | 1.383                     | 1.715                     | 1.383                     |
| Έξοδα προβολής και διαφήμισης* | 747                       | 422                       | 743                       | 422                       |
| Δωρεές και Συνδρομές*          | 1.764                     | 715                       | 1.734                     | 715                       |
| Λοιπά*                         | 4.850                     | 2.354                     | 4.678                     | 2.232                     |
| Κεφαλαιοποιηθέντα Λοιπά Έξοδα* | (4.754)                   | (4.928)                   | (4.744)                   | (4.928)                   |
| <b>Σύνολο</b>                  | <b>11.325</b>             | <b>7.987</b>              | <b>11.114</b>             | <b>7.865</b>              |

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

Στην χρήση 2020 παρουσιάζεται αύξηση κατά Ευρώ 1 εκατ. των εξόδων για δωρεές και συνδρομές λόγω των δωρεών που πραγματοποίησε η Εταιρεία και αφορούν την πανδημία.

Τα έξοδα μεταφορών και ταξιδίων παρουσιάζουν μείωση κατά Ευρώ 1,1 εκατ. λόγω των περιοριστικών μέτρων μετακίνησης που τέθηκαν σε εφαρμογή λόγω της πανδημίας.

Τέλος η μεταβολή των λοιπών εξόδων οφείλεται κυρίως στην απαξίωση αποθεμάτων αξίας Ευρώ 1,6 εκατ. εντός της χρήσης.

### 10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των λοιπών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                                     | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|-----------------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                                     | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Έσοδα από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)                 | -                         | 27.499                    | -                         | 27.499                    |
| Κέρδος αποαναγνώρισης ενσ. παγίων                   | -                         | 2.633                     | -                         | 1.180                     |
| Λοιπά έσοδα από ενοίκια και συντηρήσεις             | 885                       | 1.684                     | 933                       | 1.238                     |
| Έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων | -                         | 737                       | -                         | 737                       |
| Έσοδα από συνδεδεμένες εταιρείες*                   | 20                        | 16                        | 302                       | 224                       |
| Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών                  | -                         | -                         | 85                        | 82                        |
| Λοιπά Έσοδα*                                        | 2.157                     | 2.512                     | 1.840                     | 2.970                     |
| <b>Σύνολο</b>                                       | <b>3.062</b>              | <b>35.082</b>             | <b>3.160</b>              | <b>33.930</b>             |

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

Η μείωση στα λοιπά έσοδα κατά Ευρώ 32 εκατ. και Ευρώ 30,8 εκατ. για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα οφείλεται κυρίως στα εξής: α) στην χρήση 2019 αναγνωρίστηκε έσοδο από ειδικά έργα ποσού Ευρώ 27,5 εκ λόγω της αναθεώρησης του κόστους του ειδικού έργου του Πολυπόταμου προκειμένου να ενσωματωθούν σε αυτό οι αποδόσεις των απασχολούμενων κεφαλαίων της Εταιρείας κατά την διάρκεια της κατασκευαστικής

περιόδου του έργου, και το οποίο εισπράχθηκε εξ' ολοκλήρου από τους Χρήστες του έργου β) στην χρήση 2019 αναγνωρίστηκαν έσοδα από από-αναγνώριση ενσώματων παγίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16 ποσού Ευρώ 2,7εκ και Ευρώ 1,2εκ για τον Όμιλο και την Εταιρεία αντίστοιχα γ) στην χρήση 2019 αναγνωρίστηκε ποσό Ευρώ 737 χιλ. ως έσοδο από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων.

## **11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ**

### **11.1 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ**

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εξόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                        | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|----------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                        | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Τόκοι δανείων                          | 9.854                     | 12.129                    | 9.854                     | 12.129                    |
| Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων - έξοδο | 27                        | 25                        | 27                        | 26                        |
| Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων        | 3.023                     | 870                       | 3.023                     | 870                       |
| Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα          | 304                       | 367                       | 301                       | 366                       |
| <b>Σύνολο</b>                          | <b>13.209</b>             | <b>13.391</b>             | <b>13.205</b>             | <b>13.390</b>             |

Η μείωση των χρηματοοικονομικών εξόδων οφείλεται κυρίως στην μείωση των τόκων δανείων κατά Ευρώ 2,3 εκατ. λόγω της μείωσης του κόστους δανεισμού που επιτεύχθηκε και της αύξησης των κεφαλαιοποιηθέντων τόκων. Ταυτόχρονα, το 2020 υπήρξε απόσβεση των εξόδων δανείων λόγω της αναχρηματοδότησης υφιστάμενων δανείων. Πιο συγκεκριμένα, στις 28 Σεπτεμβρίου 2020, ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε σε εκ νέου συμφωνία με τις πιστώτριες τράπεζες (Εθνική Τράπεζα, Alpha Bank, Τράπεζα Πειραιώς και BOC-ICBC) με σκοπό την αναχρηματοδότηση των δύο υφιστάμενων ομολογιακών δανείων με μία νέα κοινή δανειακή γραμμή με ευνοϊκότερους όρους για την Εταιρεία. Η νέα δανειακή σύμβαση ανέρχεται στο ύψος των Ευρώ 310 εκατ., σύμφωνα με τους νέους όρους του κοινού ομολογιακού δανείου.

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 9, η Εταιρεία προχώρησε σε αξιολόγηση όλων των ποσοτικών και ποιοτικών χαρακτηριστικών της νέας δανειακής σύμβασης εν συγκρίσει με τις προηγούμενες και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι νέοι όροι (χαμηλότερο επιτόκιο, σημαντική επιμήκυνση περιόδου αποπληρωμής) συνιστούν κατάργηση/από-αναγνώριση των προηγούμενων δανειακών συμβάσεων με ταυτόχρονη αναγνώριση νέας. Το γεγονός αυτό είχε ως αποτέλεσμα την αναγνώριση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικού εξόδου ύψους Ευρώ 2.951, το οποίο αφορά το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων έκδοσης των προηγούμενων δανειακών συμβάσεων.

Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2020 ανήλθε σε Ευρώ 8.410 (2019: Ευρώ 5.227).

Στο πλαίσιο αναδιάρθρωσης του γενικού δανεισμού που πραγματοποιήθηκε κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία κεφαλαιοποίησε, σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΛΠ 23 παρ. 14, τόκους γενικού δανεισμού Ευρώ 4.209 που χρηματοδοτούν κατά την κατασκευαστική περίοδο έργα που προορίζονται, κατά την ολοκλήρωσή τους, να παγιοποιηθούν. .

## 11.2 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Η ανάλυση των χρηματοοικονομικών εσόδων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                              | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|----------------------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                              | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων                  | 1.141                     | 3.433                     | 587                       | 1.396                     |
| Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων - έσοδο       | 342                       | 343                       | 242                       | 248                       |
| Λοιποί τόκοι                                 | 4.636                     | 7.673                     | 4.582                     | 7.673                     |
| Έσοδα προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων | -                         | 4.088                     | -                         | 4.088                     |
| <b>Σύνολο</b>                                | <b>6.119</b>              | <b>15.537</b>             | <b>5.410</b>              | <b>13.405</b>             |

Η μείωση των χρηματοοικονομικών εσόδων κύρια οφείλεται στην μείωση των χρηματικών διαθεσίμων που διατηρούνται στην Τράπεζα της Ελλάδας και στην μείωση των επιτοκίων σε σχέση με τη προηγούμενη χρήση (Σημείωση 23).

Επιπρόσθετα, στα έσοδα προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων της προηγούμενης χρήσης, περιλαμβάνονται τα έσοδα προεξόφλησης του ειδικού έργου Πολυπόταμος.

Οι λοιποί τόκοι αφορούν κυρίως πρόσοδο του λογαριασμού Ταμειακής Διαχείρισης που τηρείται στην Τράπεζα της Ελλάδος.

## 12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Ο φόρος εισοδήματος για τη χρήση 2020 υπολογίστηκε με συντελεστή 24% (2019: 24%) επί του φορολογητέου κέρδους σύμφωνα με τον Ν. 4646/2020 (ΦΕΚ 201/Α/12.12.2020). Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

|                                 | Όμιλος                    |                           | Εταιρεία                  |                           |
|---------------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
|                                 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 | 01/01/2020-<br>31/12/2020 | 01/01/2019-<br>31/12/2019 |
| Τρέχων φόρος εισοδήματος        | 31.063                    | 33.502                    | 30.722                    | 32.648                    |
| Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος | (988)                     | (2.168)                   | (990)                     | (2.173)                   |
| <b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b> | <b>30.075</b>             | <b>31.333</b>             | <b>29.733</b>             | <b>30.475</b>             |

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Η Εταιρεία έλαβε έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από τον νόμιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2011 έως και 2019, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2010. Αντίστοιχα, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΗΝΗ 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 τη χρήση 2019 ενώ η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.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). 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 2020, οι χρήσεις έως και το 2014 θεωρούνται παραγγραμμένες.

Για τη χρήση 2020, 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 2020, 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.

Βάσει του άρθρου 22 του Ν.4646/2020, ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει για τα εισοδήματα που αποκτώνται από το φορολογικό έτος 2020 και είναι 24%.

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                 |                          |
|-------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                           | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 |
| <b>Κέρδη προ φόρων</b>                    | <b>115.013</b>           | <b>136.927</b>           | <b>113.881</b>           | <b>133.389</b>           |
| Ονομαστικός συντελεστής φόρου             | 24%                      | 24%                      | 24%                      | 24%                      |
| <b>Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή</b>   | <b>27.603</b>            | <b>32.862</b>            | <b>27.331</b>            | <b>32.013</b>            |
| Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή   | -                        | (5.588)                  | -                        | (5.588)                  |
| Μη εκπιπόμενες δαπάνες                    | 2.473                    | 4.169                    | 2.402                    | 4.169                    |
| Έξοδα σύναψης δανείων                     | -                        | (209)                    | -                        | (209)                    |
| Λοιπές διαφορές                           | -                        | 99                       | -                        | 90                       |
| <b>Φόρος εισοδήματος</b>                  | <b>30.075</b>            | <b>31.333</b>            | <b>29.733</b>            | <b>30.475</b>            |
| <b>Πραγματικός συντελεστής φορολογίας</b> | <b>26%</b>               | <b>23%</b>               | <b>26%</b>               | <b>23%</b>               |

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

|                                             | Όμιλος                   |                          | Εταιρεία                 |                          |
|---------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                             | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 |
| <b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b> |                          |                          |                          |                          |
| Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων   | 5.085                    | 5.814                    | 5.075                    | 5.805                    |
| Απομείωση αποθεμάτων                        | 4.379                    | 4.335                    | 4.379                    | 4.335                    |
| Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα   | 5.367                    | 7.651                    | 5.367                    | 7.651                    |
| Επιχορηγήσεις                               | 18.544                   | 16.177                   | 18.544                   | 16.177                   |
| Παροχές στο προσωπικό                       | 4.185                    | 4.802                    | 4.185                    | 4.802                    |
| <b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b> | <b>37.560</b>            | <b>38.779</b>            | <b>37.549</b>            | <b>38.771</b>            |

*(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)*

|                                                                                | Όμιλος                   |                          | Εταιρεία                 |                          |
|--------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                                                                | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 |
| <b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>                                   |                          |                          |                          |                          |
| Αναπροσαρμογή παγίων & διαφορά αποσβέσεων ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων | (233.993)                | (234.750)                | (233.991)                | (234.750)                |
| Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις                                            | 50                       | (121)                    | 50                       | (121)                    |
| Έξοδα σύναψης δανείων                                                          | -                        | (708)                    | -                        | (708)                    |
| <b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>                                   | <b>(233.943)</b>         | <b>(235.579)</b>         | <b>(233.942)</b>         | <b>(235.579)</b>         |

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

|                                        | Όμιλος                   |                          | Εταιρεία                 |                          |
|----------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                        | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 |
| <b>Υπόλοιπο αρχής</b>                  | <b>196.800</b>           | <b>126.824</b>           | <b>196.809</b>           | <b>126.824</b>           |
| Χρέωση στα αποτελέσματα                | (988)                    | (2.168)                  | (990)                    | (2.173)                  |
| Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα | 571                      | 72.145                   | 573                      | 72.158                   |
| <b>Υπόλοιπο τέλους</b>                 | <b>196.383</b>           | <b>196.800</b>           | <b>196.392</b>           | <b>196.809</b>           |

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

|                                                                                | Όμιλος                   |                          | Εταιρεία                 |                          |
|--------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
|                                                                                | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 | 01/01/2020<br>31/12/2020 | 01/01/2019<br>31/12/2019 |
| Αναπροσαρμογή παγίων & διαφορά αποσβέσεων ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων | (758)                    | (7.423)                  | (759)                    | (7.428)                  |
| Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων                                      | 728                      | 367                      | 730                      | 367                      |
| Απομείωση αποθεμάτων                                                           | (43)                     | 153                      | (43)                     | 153                      |
| Επιχορηγήσεις                                                                  | (2.367)                  | (2.138)                  | (2.367)                  | (2.138)                  |
| Έξοδα σύναψης δανείων                                                          | (708)                    | (247)                    | (708)                    | (247)                    |
| Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα                                      | 2.284                    | 1.968                    | 2.284                    | 1.968                    |
| Παροχές στο προσωπικό                                                          | 46                       | 5.214                    | 44                       | 5.214                    |
| Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις                                            | (170)                    | (63)                     | (170)                    | (63)                     |
| <b>Σύνολο</b>                                                                  | <b>(988)</b>             | <b>(2.168)</b>           | <b>(990)</b>             | <b>(2.173)</b>           |

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### 13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

|                                         | Όμιλος         |                        |                           |                |                  |                              | Σύνολο           |
|-----------------------------------------|----------------|------------------------|---------------------------|----------------|------------------|------------------------------|------------------|
|                                         | Γήπεδα         | Τεχνικές Εγκαταστάσεις | Μηχανήματα και Εξοπλισμός | Μέσα Μεταφοράς | Έπιπλα και Σκεύη | Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση |                  |
| <b>Λογιστική Αξία 01/01/2019</b>        | 190.461        | 76.582                 | 1.071.754                 | 5.551          | 7.018            | 312.932                      | <b>1.664.299</b> |
| Προσθήκες                               |                |                        |                           |                | 2                | 249.295                      | <b>249.297</b>   |
| Αποσβέσεις                              | -              | (5.479)                | (71.436)                  | (718)          | (1.909)          | -                            | <b>(79.541)</b>  |
| Αποσύρσεις                              | -              | -                      | (11)                      | -              | (26)             | -                            | <b>(37)</b>      |
| Υπεραξίες/(Απομείωση) από αναπροσαρμογή | 10.053         | 6.767                  | 274.006                   | 128            | 661              | -                            | <b>291.615</b>   |
| Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση         | 28             | 15.571                 | 45.091                    | -              | 2.739            | (65.924)                     | <b>(2.495)</b>   |
| Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος         | -              | -                      | -                         | -              | -                | (1.452)                      | <b>(1.452)</b>   |
| Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων   | (13)           | (633)                  | (426)                     | -              | -                | -                            | <b>(1.072)</b>   |
| Μεταφορές/ διαγραφές έργων              | -              | -                      | (2.044)                   | -              | -                | (2.464)                      | <b>(4.508)</b>   |
| Λοιπές κινήσεις                         | -              | 1.238                  | 2.104                     | -              | 6                | (3.538)                      | <b>(190)</b>     |
| <b>Λογιστική Αξία 31/12/2019</b>        | <b>200.529</b> | <b>94.046</b>          | <b>1.319.038</b>          | <b>4.961</b>   | <b>8.489</b>     | <b>488.848</b>               | <b>2.115.914</b> |
| <b>Λογιστική Αξία 01/01/2020</b>        | 200.529        | 94.046                 | 1.319.038                 | 4.961          | 8.489            | 488.848                      | <b>2.115.914</b> |
| Προσθήκες                               | -              | 4                      | 508                       | -              | 16               | 451.576                      | <b>452.103</b>   |
| Αποσβέσεις                              | -              | (4.307)                | (89.837)                  | (689)          | (2.334)          | -                            | <b>(97.166)</b>  |
| Αποσύρσεις                              | -              | -                      | (1)                       | -              | (11)             | -                            | <b>(12)</b>      |
| Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση         | 4.326          | 17.138                 | 451.482                   | -              | 7.149            | (484.844)                    | <b>(4.749)</b>   |
| Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος         | -              | -                      | -                         | -              | -                | (510)                        | <b>(510)</b>     |
| Μεταφορές/ διαγραφές έργων              | -              | -                      | 9.415                     | -              | -                | (9.691)                      | <b>(276)</b>     |
| <b>Λογιστική Αξία 31/12/2020</b>        | <b>204.856</b> | <b>107.575</b>         | <b>1.683.956</b>          | <b>4.273</b>   | <b>13.381</b>    | <b>451.262</b>               | <b>2.465.304</b> |



(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

## ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

|                                              | Εταιρεία       |                             |                              |                |                     |                                 | Σύνολο           |
|----------------------------------------------|----------------|-----------------------------|------------------------------|----------------|---------------------|---------------------------------|------------------|
|                                              | Γήπεδα         | Τεχνικές Εγκα-<br>ταστάσεις | Μηχανήματα και<br>Εξοπλισμός | Μέσα Μεταφοράς | Έπιπλα και<br>Σκεύη | Ακίνητοποιήσεις<br>υπό Εκτέλεση |                  |
| <b>Λογιστική Αξία 01/01/2019</b>             | 190.461        | 76.582                      | 1.071.754                    | 5.551          | 7.018               | 312.932                         | <b>1.664.299</b> |
| Προσθήκες                                    |                |                             |                              |                |                     | 249.295                         | <b>249.295</b>   |
| Αποσβέσεις                                   | -              | (5.479)                     | (71.436)                     | (718)          | (1.909)             | -                               | <b>(79.541)</b>  |
| Αποσύρσεις                                   | -              | -                           | (11)                         | -              | (26)                | -                               | <b>(37)</b>      |
| Υπεραξίες/(Απομείωση) από αναπροσαρ-<br>μογή | 10.053         | 6.767                       | 274.006                      | 128            | 661                 | -                               | <b>291.615</b>   |
| Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση              | 28             | 15.571                      | 45.091                       | -              | 2.739               | (65.924)                        | <b>(2.495)</b>   |
| Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος              | -              | -                           | -                            | -              | -                   | (1.452)                         | <b>(1.452)</b>   |
| Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων        | (13)           | (633)                       | (426)                        | -              | -                   | -                               | <b>(1.072)</b>   |
| Μεταφορές/ διαγραφές έργων                   | -              | -                           | (2.044)                      | -              | -                   | (2.464)                         | <b>(4.508)</b>   |
| Λοιπές κινήσεις                              | -              | 1.238                       | 2.104                        | -              | 6                   | (3.538)                         | <b>(190)</b>     |
| <b>Λογιστική Αξία 31/12/2019</b>             | <b>200.529</b> | <b>94.046</b>               | <b>1.319.038</b>             | <b>4.961</b>   | <b>8.488</b>        | <b>488.848</b>                  | <b>2.115.911</b> |
| <b>Λογιστική Αξία 01/01/2020</b>             | 200.529        | 94.046                      | 1.319.038                    | 4.961          | 8.488               | 488.848                         | <b>2.115.911</b> |
| Προσθήκες                                    |                |                             |                              |                |                     | 451.577                         | <b>451.577</b>   |
| Αποσβέσεις                                   | -              | (4.307)                     | (89.837)                     | (689)          | (2.327)             | -                               | <b>(97.159)</b>  |
| Αποσύρσεις                                   | -              | -                           | (1)                          | -              | (11)                | -                               | <b>(12)</b>      |
| Υπεραξίες/(Υποαξίες) από αναπροσαρμογή       | -              | -                           | -                            | -              | -                   | -                               | <b>-</b>         |
| Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση              | 4.326          | 17.138                      | 451.482                      | -              | 7.149               | (484.844)                       | <b>(4.750)</b>   |
| Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος              | -              | -                           | -                            | -              | -                   | (510)                           | <b>(510)</b>     |
| Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων        | -              | 694                         | (6.647)                      | -              | 72                  | 5.881                           | <b>-</b>         |
| Μεταφορές/ διαγραφές έργων                   | -              | -                           | 9.415                        | -              | -                   | (9.691)                         | <b>(276)</b>     |
| <b>Λογιστική Αξία 31/12/2020</b>             | <b>204.856</b> | <b>107.571</b>              | <b>1.683.448</b>             | <b>4.273</b>   | <b>13.371</b>       | <b>451.262</b>                  | <b>2.464.781</b> |

Στις προσθήκες για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνεται κεφαλαιοποίηση του κόστους μισθοδοσίας κύρια της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς ύψους Ευρώ 12.250 (2019: Ευρώ 12.320) καθώς και λοιπές δαπάνες και αναλώσιμα υλικά ύψους Ευρώ 19.024 (2019: Ευρώ 22.098) που πραγματοποιήθηκαν για την κατασκευή νέων έργων.

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάση ΔΠΧΑ 11 για κατασκευή έργων τρίτων, συνολικής αξίας Ευρώ 541 (Σημείωση 5). Το συνολικό εργολαβικό κόστος για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 510.

**Ιδιοκτησιακό καθεστώς ακινήτων:** Η Εταιρεία ως καθολική διάδοχος της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ κατέχει βάση νόμου (αρθ. 98 ν. 4001/2011) όλα τα σχετικά ακίνητα της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ. 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 την προηγούμενη χρήση διενεργήθηκε εκτίμηση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019.

#### **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     |
|----------------------------------|--------------|--------------|
| <b>Λογιστική Αξία 01/01/2019</b> | <b>948</b>   | <b>948</b>   |
| Προσθήκες                        | 2.495        | 2.495        |
| Αποσβέσεις                       | (791)        | (791)        |
| Λοιπές κινήσεις                  | 190          | 190          |
| <b>Λογιστική Αξία 31/12/2019</b> | <b>2.843</b> | <b>2.843</b> |
| <b>Λογιστική Αξία 01/01/2020</b> | <b>2.843</b> | <b>2.843</b> |
| Προσθήκες                        | 4.832        | 4.749        |
| Αποσβέσεις                       | (1.079)      | (1.070)      |
| <b>Λογιστική Αξία 31/12/2020</b> | <b>6.596</b> | <b>6.522</b> |

Η αύξηση στις Ανώματες Ακίνητοποιήσεις αφορά κυρίως λογισμικό για την εφαρμογή του Target model.

#### **15. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ**

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

|                                    | Όμιλος<br>31/12/2020 |             |              | Εταιρεία<br>31/12/2020 |             |              |
|------------------------------------|----------------------|-------------|--------------|------------------------|-------------|--------------|
|                                    | Αυτοκίνητα           | Ακίνητα     | Σύνολο       | Αυτοκίνητα             | Ακίνητα     | Σύνολο       |
| <b>Κόστος</b>                      |                      |             |              |                        |             |              |
| <b>Υπόλοιπο 01/01/2019</b>         | <b>78</b>            | <b>614</b>  | <b>692</b>   | <b>78</b>              | <b>614</b>  | <b>692</b>   |
| Προσθήκες                          | 97                   | 153         | 250          | 97                     | 153         | 250          |
| <b>Υπόλοιπο 31/12/2019</b>         | <b>175</b>           | <b>767</b>  | <b>942</b>   | <b>175</b>             | <b>767</b>  | <b>942</b>   |
| <b>Υπόλοιπο 01/01/2020</b>         | <b>175</b>           | <b>767</b>  | <b>942</b>   | <b>175</b>             | <b>767</b>  | <b>942</b>   |
| Προσθήκες                          | 260                  | 69          | 329          | 260                    | 69          | 329          |
| <b>Υπόλοιπο 31/12/2020</b>         | <b>435</b>           | <b>836</b>  | <b>1.271</b> | <b>435</b>             | <b>836</b>  | <b>1.271</b> |
| <b>Αποσβέσεις</b>                  |                      |             |              |                        |             |              |
| <b>Υπόλοιπο 01/01/2019</b>         | -                    | -           | -            | -                      | -           | -            |
| Προσθήκες                          | (56)                 | (33)        | (89)         | (56)                   | (33)        | (89)         |
| <b>Υπόλοιπο 31/12/2019</b>         | <b>(56)</b>          | <b>(33)</b> | <b>(89)</b>  | <b>(56)</b>            | <b>(33)</b> | <b>(89)</b>  |
| <b>Υπόλοιπο 01/01/2020</b>         | <b>(56)</b>          | <b>(33)</b> | <b>(89)</b>  | <b>(56)</b>            | <b>(33)</b> | <b>(89)</b>  |
| Προσθήκες                          | (63)                 | (48)        | (110)        | (63)                   | (48)        | (110)        |
| <b>Υπόλοιπο 31/12/2020</b>         | <b>(119)</b>         | <b>(81)</b> | <b>(199)</b> | <b>(119)</b>           | <b>(81)</b> | <b>(199)</b> |
| <b>Αναπόσβεστη αξία 31/12/2019</b> | <b>119</b>           | <b>734</b>  | <b>853</b>   | <b>119</b>             | <b>734</b>  | <b>853</b>   |
| <b>Αναπόσβεστη αξία 31/12/2020</b> | <b>316</b>           | <b>755</b>  | <b>1.072</b> | <b>316</b>             | <b>755</b>  | <b>1.072</b> |

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  | % συμ-<br>μετοχής | Δραστηριό-<br>τητα                       | Μέθοδος<br>ενοποίησης | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
|--------------------------------------|-------|-------------------|------------------------------------------|-----------------------|----------------|----------------|
| ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION<br>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          | 300            |
| <b>Σύνολο</b>                        |       |                   |                                          |                       | <b>201.800</b> | <b>200.300</b> |

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

|                      | Εταιρεία<br>31/12/2020 | 31/12/2019 |
|----------------------|------------------------|------------|
| Στην αρχή της χρήσης | 200.300                | 200.000    |
| Προσθήκες            | 1.500                  | 300        |
| Στο τέλος της χρήσης | 201.800                | 200.300    |

Η κίνηση της χρήσης 2020 αφορά στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής Grid Telecom κατά Ευρώ 1,5 εκατ. Το μετοχικό κεφάλαιο καταβλήθηκε ολοσχερώς στις 29 Ιουλίου 2020.

## 17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

Οι Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες:

| Επωνυμία                            | Έδρα        | % συμμετο-<br>χής (άμεσο<br>ή/και έμ-<br>μεσο) | Δραστηριό-<br>τητα                  | Μέθοδος<br>ενοποίησης |
|-------------------------------------|-------------|------------------------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | Αθήνα       | 20                                             | Διαχειριστής ενεργειακών αγορών     | Καθαρή θέση           |
| SELENE CC ΑΕ                        | Θεσσαλονίκη | 25                                             | Περιφερειακός συντονιστής ασφαλείας | Καθαρή θέση           |

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

|                                                           | ΕΛΛΗΝΙΚΟ<br>ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ<br>ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | SELENE CC AE | Σύνολο       |
|-----------------------------------------------------------|-------------------------------------------|--------------|--------------|
|                                                           | 20%                                       | 25%          |              |
| <b>Υπόλοιπο αρχής 01/01/2019</b>                          | <b>1.000</b>                              | -            | <b>1.000</b> |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση | 21                                        | -            | 21           |
| <b>Υπόλοιπο 31/12/2019</b>                                | <b>1.021</b>                              | -            | <b>1.021</b> |
| <b>Υπόλοιπο αρχής 01/01/2020</b>                          | <b>1.021</b>                              | -            | <b>1.021</b> |
| Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου                                | -                                         | 50           | 50           |
| Κέρδη/(Ζημίες) που αναλογούν στη χρήση                    | 171                                       | 1            | 172          |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα που αναλογούν στη χρήση         | (4)                                       | -            | (4)          |
| <b>Υπόλοιπο 31/12/2020</b>                                | <b>1.188</b>                              | <b>51</b>    | <b>1.239</b> |

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

**Συνοπτικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες  
(Ποσά σε Ευρώ)**

**Σύνολα λογαριασμών ανά Συγγενή Εταιρεία**

|                                 | 30/06/2020                                  | 31/12/2020   | 31/12/2019                                  |
|---------------------------------|---------------------------------------------|--------------|---------------------------------------------|
|                                 | ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗ-<br>ΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ<br>ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | SELENE CC AE | ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗ-<br>ΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ<br>ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ |
| Περιουσιακά στοιχεία            | 49.675.520                                  | 263.594      | 73.419.912                                  |
| Υποχρεώσεις                     | 43.733.942                                  | 61.440       | 67.764.704                                  |
| Κύκλος εργασιών                 | 2.208.598                                   | 108.200      | 5.077.528                                   |
| (Ζημίες)/Κέρδη χρήσης           | 286.369                                     | 2.153        | 570.052                                     |
| Λοιπά Συνολικά Έσοδα μετά φόρων | -                                           | -            | (18.442)                                    |

**Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης  
(ποσά σε Ευρώ)**

Μη κυκλοφορούν ενεργητικό  
Κυκλοφορούν ενεργητικό

**Σύνολο ενεργητικού**

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις  
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

**Σύνολο υποχρεώσεων**

**Ίδια κεφάλαια**

**Συμμετοχή Εταιρείας στη καθαρή θέση συγγενών**

| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡ-ΓΕΙΑΣ ΑΕ |                   | SELENE CC ΑΕ   |
|--------------------------------------|-------------------|----------------|
| 30/06/2020                           | 31/12/2019        | 31/12/2020     |
| 2.210.626                            | 2.366.797         | 24.828         |
| 47.464.894                           | 71.053.115        | 238.766        |
| <b>49.675.520</b>                    | <b>73.419.912</b> | <b>263.594</b> |
| 636.757                              | 666.396           |                |
| 43.097.185                           | 67.098.308        | 61.440         |
| <b>43.733.942</b>                    | <b>67.764.704</b> | <b>61.440</b>  |
| <b>5.941.578</b>                     | <b>5.655.208</b>  | <b>202.153</b> |
| <b>1.188.316</b>                     | <b>1.131.042</b>  | <b>50.538</b>  |

**Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος**

(ποσά σε Ευρώ)

Πωλήσεις

**Καθαρές (ζημιές) / κέρδη χρήσης**

Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)

**Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης**

**Συμμετοχή Εταιρείας στα αποτελέσματα μετά από φόρους**

| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ |            | SELENE CC ΑΕ |
|-------------------------------------|------------|--------------|
| 30/06/2020                          | 31/12/2019 | 31/12/2020   |
| 2.208.598                           | 5.077.528  | 108.200      |
| 286.369                             | 570.052    | 2.153        |
| -                                   | (18.442)   | -            |
| 286.369                             | 551.610    | 2.153        |
| 57.274                              | 110.322    | 538          |

Οι επενδύσεις του Ομίλου που περιλαμβάνονται στο κονδύλι Επενδύσεις σε συγγενείς ποσού Ευρώ 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).

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<sup>η</sup> Νοεμβρίου 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 EXE 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), 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 (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

### Μη εισηγμένοι τίτλοι - Ομόλογα

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των Ομολόγων έχει ως εξής:



|                                                       | Όμιλος       |              | Εταιρεία     |              |
|-------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                       | 31/12/2020   | 31/12/2019   | 31/12/2020   | 31/12/2019   |
| <b>Υπόλοιπο αρχής</b>                                 | <b>4.000</b> | <b>4.000</b> | <b>4.000</b> | <b>4.000</b> |
| Μείον: πρόβλεψη απομείωσης                            | (64)         | (244)        | (64)         | (244)        |
| <b>Υπόλοιπο αρχής μετά από απομείωση</b>              | <b>3.936</b> | <b>3.756</b> | <b>3.936</b> | <b>3.756</b> |
| Δεδουλευμένα έσοδα κουπονιών                          | 130          | -            | 130          | -            |
| Απελευθέρωση πρόβλεψης (πρόσθετη πρόβλεψη) απομείωσης | (31)         | 180          | (31)         | 180          |
| <b>Υπόλοιπο τέλους μετά από απομείωση</b>             | <b>4.035</b> | <b>3.936</b> | <b>4.035</b> | <b>3.936</b> |

Η Εταιρεία, στις 15 Ιουνίου 2018, με την υπ. αριθμ. 99/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, αποφάσισε την αγορά 200 Ομολογιών ονομαστικής αξίας Ευρώ 10.000 έκαστης, ως κεφαλαιακή επένδυση στα Ομόλογα Μειωμένης Εξασφάλισης της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. διάρκειας 7 ετών και με ετήσια απόδοση 4,75 % καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ Δύο εκατ. (Ευρώ 2.000.000) συνολικά. Την 31/12/2020 η Εταιρεία προσδιόρισε την συνολική πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 44 (31/12/2019: 31), αναγνωρίζοντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων έξοδο ύψους Ευρώ 13.

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 εκατ. (Ευρώ 2.000.000) συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2020 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 50 (31/12/2019: 32), αναγνωρίζοντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων έξοδο ύψους Ευρώ 18.

Η αποτίμηση/απόσβεση των Ομολογιών γίνεται με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

#### Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις

Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις αφορούν κυρίως σε εκμίσθωση τμήματος του δικτύου οπτικών ινών τύπου "Dark fiber" της Εταιρείας (εκμισθωτής) στην θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» (μισθωτής) με διάρκεια 15 έτη. Η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» λειτουργώντας ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου "Dark fiber" στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ» για το αντίστοιχο διάστημα.

|                                                        | Όμιλος       |              | Εταιρεία     |              |
|--------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                        | 31/12/2020   | 31/12/2019   | 31/12/2020   | 31/12/2019   |
| Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης | 3.912        | 4.110        | 2.763        | 2.882        |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης | 190          | 176          | 119          | 109          |
| <b>Σύνολο</b>                                          | <b>4.103</b> | <b>4.285</b> | <b>2.882</b> | <b>2.991</b> |
| Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών       | (44)         | (55)         | -            | -            |
| <b>Σύνολο</b>                                          | <b>4.059</b> | <b>4.230</b> | <b>2.882</b> | <b>2.991</b> |

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων απαιτήσεων είναι οι εξής:

|                     | Όμιλος       |              | Εταιρεία     |              |
|---------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                     | 31/12/2020   | 31/12/2019   | 31/12/2020   | 31/12/2019   |
| Μεταξύ 1 και 2 ετών | 206          | 197          | 266          | 247          |
| Μεταξύ 2 και 5 ετών | 1.002        | 928          | 673          | 623          |
| Πάνω από 5 έτη      | 2.704        | 2.985        | 1.823        | 2012         |
| <b>Σύνολο</b>       | <b>3.912</b> | <b>4.110</b> | <b>2.763</b> | <b>2.882</b> |

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

#### **19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

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 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 καταγγελθεί οποιαδήποτε στιγμή από οποιοδήποτε Συμβαλλόμενο Μέρος με προειδοποίηση έξι (6) μηνών.

#### **20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

Η ανάλυση των αποθεμάτων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                                    | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|----------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                    | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα                  | 70.498        | 72.471        | 70.498        | 72.471        |
| Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων                 | 826           | 728           | 826           | 728           |
| Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών | (18.244)      | (18.064)      | (18.244)      | (18.064)      |
| <b>Σύνολο</b>                                      | <b>53.080</b> | <b>55.135</b> | <b>53.080</b> | <b>55.135</b> |

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

|                                | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|--------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| <b>Υπόλοιπο αρχής</b>          | <b>18.064</b> | <b>17.955</b> | <b>18.064</b> | <b>17.955</b> |
| Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημείωση 9) | 180           | 109           | 180           | 109           |
| <b>Υπόλοιπο τέλους</b>         | <b>18.244</b> | <b>18.064</b> | <b>18.244</b> | <b>18.064</b> |

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

## 21. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                                                               | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|-------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                               | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»                       | 126.990        | 168.028        | 126.990        | 168.036        |
| Απαιτήσεις από εργολαβίες ΔΕΗ                                                 | 15.200         | 17.741         | 15.200         | 17.741         |
| Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία                                                | 1.986          | 55.736         | 1.936          | 55.742         |
| Προκαταβολές                                                                  | 647            | 329            | 647            | 329            |
| <b>Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση, χωρίς απομείωση αξίας</b> | <b>144.823</b> | <b>241.834</b> | <b>144.773</b> | <b>241.848</b> |
| Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας               | 25.572         | 24.369         | 25.572         | 24.314         |
| Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων                                    | (10.428)       | (12.134)       | (10.353)       | (12.079)       |
| <b>Σύνολο</b>                                                                 | <b>159.966</b> | <b>254.069</b> | <b>159.992</b> | <b>254.083</b> |

Με την εφαρμογή από την 1η Νοεμβρίου 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 η Εταιρεία για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο, εξέδωσε τιμολόγια έναντι των εκκαθαρίσεων των μηνών αυτών. Αποτέλεσμα των δύο αυτών παραγόντων είναι να μειωθούν τα ποσά του μεταβατικού λογαριασμού απαιτήσεων, στο κονδύλι Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία των Εμπορικών απαιτήσεων κατά το ποσό των Ευρώ 54 εκατ. περίπου. Αντίστοιχα, οι προμηθευτές και παραγωγοί της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας εξέδωσαν τιμολόγια έναντι κατά το ίδιο διάστημα, με αποτέλεσμα να μειωθούν τα ποσά του λογαριασμού Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις κατά το ποσό των Ευρώ 34 εκατ. περίπου (Σημείωση 34).

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

|                                    | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                    | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| <b>Υπόλοιπο έναρξης 01/01/2020</b> | <b>12.134</b> | <b>10.411</b> | <b>12.079</b> | <b>10.411</b> |
| Πρόβλεψη απομείωσης                | 93            | 1.723         | 73            | 1.668         |
| Απελευθέρωση πρόβλεψης απομείωσης  | (1.799)       | -             | (1.799)       | -             |
| <b>Υπόλοιπο λήξης 31/12/2020</b>   | <b>10.428</b> | <b>12.134</b> | <b>10.353</b> | <b>12.079</b> |

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

## 22. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Η ανάλυση των λοιπών απαιτήσεων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                              | Όμιλος         |               | Εταιρεία       |               |
|----------------------------------------------|----------------|---------------|----------------|---------------|
|                                              | 31/12/2020     | 31/12/2019    | 31/12/2020     | 31/12/2019    |
| Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο              | 101.013        | 37.024        | 100.716        | 36.865        |
| Ενοίκια οπτικών ινών                         | -              | -             | 539            | 539           |
| Απαιτήσεις από Wind                          | 762            | 1.384         | 175            | 545           |
| Δεσμευμένες καταθέσεις Enx Clear             | 1.560          | -             | 1.560          | -             |
| Απαιτήσεις από εργαζομένους                  | 664            | 717           | 664            | 717           |
| Απαιτήσεις εργολαβιών εισπρακτέες Ομίλου ΔΕΗ | 2.286          | 3.017         | 2.286          | 3.017         |
| Λοιπές απαιτήσεις                            | 26.365         | 28.776        | 27.229         | 28.965        |
| <b>Σύνολο λοιπων απαιτήσεων</b>              | <b>132.649</b> | <b>70.917</b> | <b>133.169</b> | <b>70.649</b> |
| Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις     | (1.887)        | (1.887)       | (1.887)        | (1.887)       |
| <b>Σύνολο</b>                                | <b>130.763</b> | <b>69.030</b> | <b>131.282</b> | <b>68.762</b> |

Οι Απαιτήσεις από το Ελληνικό Δημόσιο στις 31 Δεκεμβρίου 2020 αφορούν κυρίως ΦΠΑ εισπρακτέο της Εταιρείας Ευρώ 80.552 (2019: Ευρώ 36.852). Η αύξηση του ΦΠΑ εισπρακτέου κύρια οφείλεται στην έναρξη κατασκευής του μεγαλύτερου έργου της Εταιρείας «Γραμμή μεταφοράς μεταξύ Κρήτης και περιφέρειας Αττικής» που υπόκεινται σε συντελεστή ΦΠΑ 24% και στο γεγονός ότι τα έσοδα της Εταιρείας υπόκεινται σε συντελεστή ΦΠΑ 6%.

Η Εταιρεία έχει κάνει ενέργειες για την είσπραξη της απαίτησης στο επόμενο χρονικό διάστημα.

Επίσης, το μεγαλύτερο μέρος των λοιπών απαιτήσεων, ποσού Ευρώ 22.189 αφορά απαιτήσεις εργολαβιών εισπρακτέες και δοσμένες προκαταβολές.

## 23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

|                         | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|-------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                         | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| Ταμείο                  | 5              | -              | 5              | -              |
| Καταθέσεις όψεως        | 246.463        | 423.159        | 159.344        | 222.340        |
| Προθεσμιακές καταθέσεις | 2.010          | 2.011          | 2.010          | 2.011          |
| <b>Σύνολο</b>           | <b>248.478</b> | <b>425.170</b> | <b>161.359</b> | <b>224.351</b> |

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

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2020 διατηρεί το ποσό των Ευρώ 52 εκατ. περίπου (31/12/2019: 166 εκατ. 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. 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 βραχυχρονίων πράξεων εξασφαλίζονται για τους φορείς ελκυστικές αποδόσεις, οι οποίες ανήλθαν κατά μέσο όρο για το 2020, σε περίπου 1, 84% (2019: 2,38%). 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 2020 και 2019:

| Rating Χρηματοπιστωτικού   | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|----------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                            | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| <b>Ιδρύματος (Moody's)</b> |                |                |                |                |
| Caa1                       | 194.181        | 188.557        | 107.109        | 52.992         |
| Caa2                       | 153            | 68.373         | 106            | 3.118          |
| Caa3                       | 2.183          | 2.169          | 2.183          | 2.169          |
| N/A                        | 51.960         | 166.072        | 51.960         | 166.072        |
| <b>Σύνολο</b>              | <b>248.478</b> | <b>425.170</b> | <b>161.359</b> | <b>224.351</b> |

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

## 24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

*(Ποσά σε Ευρώ)*

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2020 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 αποφασίστηκε διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 51,45 εκατ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης 2019.

### 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 2020, την 31<sup>η</sup> Μαρτίου 2021 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 42,07 εκατ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

## 25. 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 2020 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 2020 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2019: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 149, προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και ποσό Ευρώ 50,4, από τη θυγατρική «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε» αντίστοιχα.

## 26. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

### 26.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση των λοιπών αποθεματικών έχει ως εξής:

|                                                               | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|---------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                               | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| Αποθεματικό αποζημίωσης προσωπικού                            | 2.227         | 1.623         | 2.227         | 1.623         |
| Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα | 8.970         | 11.261        | 8.970         | 11.261        |
| Αποθεματικό αποζημίωσης προσωπικού συγγενούς                  | 4             | -             | -             | -             |
| <b>Σύνολο</b>                                                 | <b>11.201</b> | <b>12.884</b> | <b>11.197</b> | <b>12.884</b> |

### 26.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

|                                                         | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|---------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                         | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| <b>Υπόλοιπο έναρξης</b>                                 | <b>886.163</b> | <b>650.939</b> | <b>886.163</b> | <b>650.939</b> |
| Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στο αποθεματικό | -              | 817            | -              | 817            |
| Αναπροσαρμογή ακινήτων χρήσης                           | -              | 308.430        | -              | 308.430        |
| Φόρος που αναλογεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής       | -              | (74.023)       | -              | (74.023)       |
| <b>Υπόλοιπο λήξης</b>                                   | <b>886.163</b> | <b>886.163</b> | <b>886.163</b> | <b>886.163</b> |

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



## 27. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το ποσό τόκων δανείων που κεφαλαιοποιήθηκε για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 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). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι σε Ευρώ.

Ακολουθεί ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας:

|                                          | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                          | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| Τραπεζικά δάνεια                         | 445.867        | 424.778        | 445.867        | 424.778        |
| Ομόλογα πληρωτέα                         | 310.000        | 203.469        | 310.000        | 203.469        |
| Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων | (3.948)        | (2.951)        | (1.788)        | (2.951)        |
| <b>Σύνολο δανεισμού</b>                  | <b>751.919</b> | <b>625.296</b> | <b>754.079</b> | <b>625.296</b> |
| Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:               |                |                |                |                |
| Τραπεζικά δάνεια                         | 7.833          | 46.556         | 7.833          | 46.556         |
| Ομόλογα πληρωτέα                         | 25.000         | 40.000         | 25.000         | 40.000         |
| Αναπόσ/στο μέρος εξόδων σύναψης δανείων  | (294)          | (893)          | (294)          | (893)          |
| <b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού</b>   | <b>32.540</b>  | <b>85.663</b>  | <b>32.540</b>  | <b>85.663</b>  |
| <b>Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού</b>     | <b>719.379</b> | <b>539.633</b> | <b>721.539</b> | <b>539.633</b> |

\* 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 445,8 εκατ. περίπου, είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Εντός της χρήσης του 2020 η Εταιρεία προχώρησε σε δύο αναχρηματοδοτήσεις των δύο κοινοπρακτικών δανείων που είχε πετυχαίνοντας ευνοϊκότερους δανειακούς όρους σχετικά με το επιτόκιο. Τον Σεπτέμβριο του 2020 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση για τη έκδοση Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου ποσού Ευρώ 400 εκατ. με κοινοπραξία Τραπεζών πετυχαίνοντας ευνοϊκότερους δανειακούς όρους σχετικά με το επιτόκιο και την περίοδο αποπληρωμής. Τον ίδιο μήνα εκδόθηκε η Σειρά Α των ομολογιών ύψους Ευρώ 310 εκατ., με σκοπό την προπληρωμή των δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου Ευρώ 316,1 εκατ. περίπου.

Ειδικότερα, σύμφωνα με τους νέους όρους του Κοινοπρακτικού Ομολογιακού δανείου:

- Το δάνειο έχει διάρκεια 6 ετών, 3 έτη περισσότερα σε σχέση με την υπολειπόμενη διάρκεια των δανείων που αναχρηματοδοτήθηκαν.
- Το σχέδιο αποπληρωμής αποτελείται από 11 άνισες εξαμηνιαίες δόσεις συν μία balloon δόση των Ευρώ 93 εκατ.
- Το επιτόκιο διαμορφώνεται σε εξαμηνιαίο Euribor + 2,10% για τα 3 πρώτα έτη και εξαμηνιαίο Euribor + 2,00% για την υπόλοιπη διάρκεια του δανείου.

Σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 9, η Εταιρεία προχώρησε σε αξιολόγηση όλων των ποσοτικών και ποιοτικών χαρακτηριστικών της νέας δανειακής σύμβασης εν συγκρίσει με τις προηγούμενες και κατέληξε στο συμπέρασμα ότι νέοι όροι συνιστούν κατάργηση/από- αναγνώριση των προηγούμενων δανειακών συμβάσεων με ταυτόχρονη αναγνώριση νέας.

Το γεγονός αυτό είχε ως αποτέλεσμα την αναγνώριση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρηματοοικονομικού εξόδου συνολικού ύψους Ευρώ 3.023 εκ των οποίων, ποσό Ευρώ 2.951, το οποίο αφορά το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων έκδοσης των προηγούμενων δανειακών συμβάσεων.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανήλθε σε Ευρώ 50.580 (2019: Ευρώ 64.221). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Τον Ιούλιο του 2020 η θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION MONOΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» υπέγραψε δανειακή σύμβαση για έκδοση Ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι Ευρώ 400 εκατ.

Η ανάλυση των δανείων σε δάνεια σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2020 και 2019 έχει ως ακολούθως:

|                              | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                              | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| Κυμαινόμενου επιτοκίου:      |                |                |                |                |
| Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα | 310.000        | 358.247        | 310.000        | 358.247        |
| Σταθερού επιτοκίου:          |                |                |                |                |
| Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων | 445.867        | 270.000        | 445.867        | 270.000        |
| <b>Σύνολο</b>                | <b>755.867</b> | <b>628.247</b> | <b>755.867</b> | <b>628.247</b> |

Η κίνηση των Δανείων έχει ως εξής :

|                                  | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                  | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| <b>Υπόλοιπο αρχής</b>            | <b>625.296</b> | <b>688.647</b> | <b>625.296</b> | <b>688.647</b> |
| Νέα δάνεια                       | 178.200        | -              | 178.200        | -              |
| Αποπληρωμή                       | (50.580)       | (64.221)       | (50.580)       | (64.221)       |
| Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων | (4.020)        | -              | (1.860)        | -              |
| Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων  | 3.023          | 870            | 3.023          | 870            |
| <b>Υπόλοιπο τέλους</b>           | <b>751.919</b> | <b>625.296</b> | <b>754.079</b> | <b>625.296</b> |

|                                                                  | Όμιλος       |              | Εταιρεία     |              |
|------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
|                                                                  | 31/12/2020   | 31/12/2019   | 31/12/2020   | 31/12/2019   |
| <b>Υπόλοιπο Υποχρέωσης για τόκους έναρξης</b>                    | <b>1.537</b> | <b>1.749</b> | <b>1.537</b> | <b>1.749</b> |
| Δουλεψμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης                | 13.688       | 17.355       | 13.688       | 17.355       |
| Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων                                 | (12.726)     | (17.567)     | (12.726)     | (17.567)     |
| <b>Δεδουλεψμένοι τόκοι δανείων τέλους περιόδου (Σημείωση 34)</b> | <b>2.498</b> | <b>1.537</b> | <b>2.498</b> | <b>1.537</b> |

## 28. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Ο όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Στα πλαίσια 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.

Οι αναλογιστικές εκτιμήσεις τόσο για την παροχή μειωμένου τιμολογίου όσο και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν την 31η Δεκεμβρίου 2020 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 2020 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

|                                                                          | 31/12/2020   | 31/12/2019    | 31/12/2020   | 31/12/2019    |
|--------------------------------------------------------------------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| <b>Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου</b>                                | <b>9.961</b> | <b>28.605</b> | <b>9.961</b> | <b>28.605</b> |
| Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη                                     | (295)        | (1.731)       | (295)        | (1.731)       |
| Κόστος προϋπηρεσίας κατά την περίοδο                                     | -            | (15.710)      |              | (15.710)      |
| Κανονικό έξοδο στο λογαριασμό αποτελεσμάτων                              | 216          | 788           | 216          | 788           |
| Αναλογιστικό (κέρδος)/ ζημιά στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων | (3.182)      | (1.992)       | (3.182)      | (1.992)       |
| <b>Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου</b>                               | <b>6.699</b> | <b>9.961</b>  | <b>6.699</b> | <b>9.961</b>  |

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

#### 31/12/2020

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

#### 31/12/2019

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

| Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης | Ποσοστιαία Μεταβολή |
|-----------------------------------|---------------------|
| -462                              | -6,90%              |
| 516                               | 7,70%               |
| Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης | Ποσοστιαία Μεταβολή |
| -707                              | -7,10%              |
| 797                               | 8,00%               |

#### Ημ/νία Αποτίμησης

#### 31/12/2020

Συνταξιούχοι  
Ενεργοί

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

#### 31/12/2019

#### Αριθμός δικαιούχων

Συνταξιούχοι  
Ενεργοί

| Επιτόκιο Προεξόφλησης | Περιθώριο Κέρδους |
|-----------------------|-------------------|
| 0,70%                 | 1 % 2020          |
| 1.932                 | 5,6% 2021         |
| 1.223                 |                   |

Βάσει του Νόμου 4643/2020, από 01.01.2020 αλλάζει η παροχή μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας προς τους συνταξιούχους του Ομίλου. Πιο συγκεκριμένα, σύμφωνα με το Άρθρο 11 του ως άνω νόμου: "Ειδικό τιμολόγιο κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας δύναται να εφαρμόζεται στο προσωπικό και στους συνταξιούχους της ΔΕΗ Α.Ε., των θυγατρικών της και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για την τιμολόγηση αποκλειστικά της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας όπου εφαρμόζονται χρεώσεις προμήθειας. Σε κάθε περίπτωση, η εκ της εφαρμογής του ανωτέρω ειδικού τιμολογίου προκύπτουσα έκπτωση στη χρέωση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας δεν δύναται να υπερβαίνει το τριάντα τοις εκατό (30%)." Για το σκοπό της εκτίμησης της επίδρασης της συγκεκριμένης αλλαγής στις υποχρεώσεις του εργοδότη, στα ατομικά στοιχεία που μας προσκόμισε ο όμιλος ΔΕΗ συμπεριλήφθηκε και η εκτίμηση της μείωσης του κόστους της παροχής μειωμένου τιμολογίου από την εφαρμογή του άρθρου 11 του ν.4643/19 στις ατομικές καταναλώσεις ρεύματος κατά το 2019. Λαμβάνοντας υπόψη τα συγκεκριμένα στοιχεία εκτιμήθηκε, κατά την 31.12.2019, η μείωση στην αναλογιστική υποχρέωση λόγω της αλλαγής στην παροχή μειωμένου τιμολογίου να είναι ίση με Ευρώ 15.710. Η συγκεκριμένη μεταβολή χαρακτηρίστηκε σαν Αρνητικό Κόστος Προϋπηρεσίας, το οποίο σύμφωνα με το ΔΛΠ 19, αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης 2019.

Το αποτέλεσμα της αναλογιστικής μελέτης σχετικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

| Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού                                       | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|--------------------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                                          | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| <b>Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου</b>                                | <b>10.047</b> | <b>11.456</b> | <b>10.047</b> | <b>11.456</b> |
| Παροχές πληρωθείσες από τον εργοδότη                                     | (654)         | (2.830)       | (654)         | (2.830)       |
| Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση αποτελεσμάτων                      | 550           | 637           | 550           | 637           |
| Αναλογιστικό (κέρδος)/ ζημιά στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων | 794           | 784           | 794           | 784           |
| <b>Καθαρή υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου</b>                               | <b>10.737</b> | <b>10.047</b> | <b>10.737</b> | <b>10.047</b> |

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

| Οικονομικές παραδοχές                | 31/12/2020 | 31/12/2019 |
|--------------------------------------|------------|------------|
| Επιτόκιο Προεξόφλησης                | 0,60%      | 1,15%      |
| Αναμενόμενη Μελλοντική αύξηση μισθών | 2,00%      | 2,00%      |
| Πληθωρισμός                          | 1,50%      | 1,50%      |

| Δημογραφικές παραδοχές         | Ημερομηνία Αποτίμησης                                                |              |
|--------------------------------|----------------------------------------------------------------------|--------------|
|                                | 31/12/2020                                                           | 31/12/2019   |
| 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:

**31/12/2020**

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%  
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%  
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%  
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%

**Αναλογιστική  
Υποχρέωση**

10.166.642  
11.351.175  
10.796.268  
10.658.315

**Ποσοστιαία  
Μεταβολή**

-5,00%  
6,00%  
1,00%  
-1,00%

**31/12/2020**

Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%  
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%  
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%  
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%

**Κανονικό Κόστος  
Επόμενου έτους**

78.503  
99.600  
94.214  
82.343

**Ποσοστιαία  
Μεταβολή**

-11,00%  
13,00%  
7,00%  
-7,00%

**29. 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      |               |
|-------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                     | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| Προβλέψεις από εκκρεμοδικίες        | 19.337        | 26.501        | 19.337        | 26.501        |
| Προβλέψεις για τέλη κτηματογράφησης | 3.026         | 4.877         | 3.026         | 4.877         |
| <b>Σύνολο προβλέψεων</b>            | <b>22.363</b> | <b>31.379</b> | <b>22.363</b> | <b>31.379</b> |

|                                          | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                          | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| <b>Υπόλοιπο αρχής</b>                    | <b>31.379</b> | <b>37.744</b> | <b>31.379</b> | <b>37.744</b> |
| Πρόσθετη πρόβλεψη για αγωγές τρίτων      | 859           | 7.551         | 859           | 7.551         |
| Χρησιμοποίηση πρόβλεψης                  | (2.512)       | (1.417)       | (2.512)       | (1.417)       |
| Απελευθέρωση πρόβλεψης για αγωγές τρίτων | (7.362)       | (12.499)      | (7.362)       | (12.499)      |
| <b>Υπόλοιπο τέλους</b>                   | <b>22.363</b> | <b>31.379</b> | <b>22.363</b> | <b>31.379</b> |

Την 31η Δεκεμβρίου 2020, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 165.588 (2019: Ευρώ 156.032), 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 78.890 (2019: Ευρώ 60.913). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε 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 57.005 (2019: Ευρώ 57.934). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 5.369.
- 3. Απαιτήσεις από εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 5.707 (2019: Ευρώ 13.144) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε 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 23.986 (2019: Ευρώ 24.041). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 2.970.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 19.337 (2019: Ευρώ 26.501).

Το μεγαλύτερο μέρος της απελευθέρωσης της πρόβλεψης ποσού Ευρώ 5.690 οφείλεται κυρίως στην έκδοση απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απορρίπτει την αγωγή της ΗΡΩΝ II ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε..

Στις λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνεται πρόβλεψη ποσού Ευρώ 3.026 (2019: Ευρώ 4.877), 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 εκατ. περίπου, ενώ κατά την χρήση 2020 η πρόβλεψη αυτή απομειώθηκε με ποσό Ευρώ 1.851 (2019: Ευρώ 1.417) περίπου, λόγω καταβολής τελών κτηματογράφησης.

### **30. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ**

Η κίνηση των επιχορηγήσεων παρουσιάζεται στο παρακάτω πίνακα:

|                                             | Όμιλος         | Εταιρεία       |
|---------------------------------------------|----------------|----------------|
| <b>Υπόλοιπο την<br/>1η Ιανουαρίου 2019</b>  | <b>282.894</b> | <b>282.894</b> |
| Προσθήκες                                   | 18.565         | 18.565         |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων                    | (7.873)        | (7.873)        |
| <b>Υπόλοιπο την<br/>31η Δεκεμβρίου 2019</b> | <b>293.586</b> | <b>293.586</b> |
| Προσθήκες                                   | 41.577         | 41.577         |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων                    | (9.876)        | (9.876)        |
| <b>Υπόλοιπο την<br/>31η Δεκεμβρίου 2020</b> | <b>325.287</b> | <b>325.287</b> |

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 23.282, αφορά την επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς (2019: Ευρώ 12.962), ενώ ποσό Ευρώ 11.282 αφορά την επιχορήγηση του έργου Διασύνδεση Πελοπόννησος – Κρήτη (2019: Ευρώ 456).

### **31. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ**

Οι υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης για τον Όμιλο, αναλύονται στους παρακάτω πίνακες:

|                                                         | 31/12/2020   | 31/12/2019 |
|---------------------------------------------------------|--------------|------------|
| Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης | 958          | 801        |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης | 150          | 82         |
|                                                         | <b>1.109</b> | <b>883</b> |

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων δανείων είναι οι εξής:

| Ποσά σε Ευρώ        | 31/12/2020 | 31/12/2019 |
|---------------------|------------|------------|
| Μεταξύ 1 και 2 ετών | 139        | 66         |
| Μεταξύ 2 και 5 ετών | 206        | 99         |
| Πάνω από 5 έτη      | 613        | 636        |
|                     | <b>958</b> | <b>801</b> |

Η τρέχουσα αξία των υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης αναλύονται παρακάτω:

| Ποσά σε Ευρώ           | 31/12/2020   | 31/12/2019 |
|------------------------|--------------|------------|
| Μέχρι 1 έτος           | 150          | 82         |
| Από 1 έως 5 έτη        | 345          | 164        |
| Περισσότερο των 5 ετών | 613          | 636        |
|                        | <b>1.109</b> | <b>883</b> |

#### **Χρηματοδοτικές μισθώσεις**

Ποσά σε Ευρώ

#### **Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης – ελάχιστα μισθώματα**

|                        | 31/12/2020   | 31/12/2019   |
|------------------------|--------------|--------------|
| Μέχρι 1 έτος           | 182          | 107          |
| Από 1 έως 5 έτη        | 434          | 248          |
| Περισσότερο των 5 ετών | 1.025        | 1.067        |
| <b>Σύνολο</b>          | <b>1.641</b> | <b>1.422</b> |

Μείον: Μελλοντικές χρηματοοικονομικές χρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων

|                                                          |              |            |
|----------------------------------------------------------|--------------|------------|
|                                                          | (532)        | (540)      |
| <b>Τρέχουσα αξία υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης</b> | <b>1.109</b> | <b>883</b> |

### **32. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΗ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗΣ**

Το συγκεκριμένο κονδύλι περιλαμβάνει τις υποχρεώσεις από υπηρεσίες κατασκευής της θυγατρικής εταιρίας Αριάδνη Interconnection, 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 για το συγκεκριμένο πάγιο έσοδο κατά την διάρκεια κατασκευής του. Σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και Αριάδνη Interconnection, προβλέπεται:



«Κατά τη διάρκεια της Περιόδου Λειτουργίας, ο ΑΔΜΗΕ θα καταβάλλει στην Αριάδνη Interconnection τα Μηνιαία Εισπραττόμενα Έσοδα του Έργου και τα ποσά αυτά θα πιστώνονται έναντι των Τιμολογίων Περιόδου Κατασκευής».

Ως εκ τούτου, τα τιμολόγια κατασκευής αποτελούν μακροπρόθεσμη υποχρέωση η οποία θα αρχίσει να τακτοποιείται από την ηλίκτρωση του έργου (εκτιμώμενο έτος 2023).

### 33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

|                                  | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                  | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| Υποχρεώσεις αγοράς               | 129.650        | 134.711        | 129.650        | 134.711        |
| Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι | 14.660         | 41.588         | 917            | 41.593         |
| Προκαταβολές πελατών             | 19.331         | 22.923         | 19.331         | 22.923         |
| Λοιποί φόροι πληρωτέοι           | 5.377          | 4.736          | 7.759          | 4.686          |
| Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες  | 2.282          | 2.245          | 2.188          | 2.210          |
| Λοιποί πιστωτές                  | 28.860         | 18.550         | 28.340         | 18.564         |
| <b>Σύνολο</b>                    | <b>200.160</b> | <b>224.753</b> | <b>188.185</b> | <b>224.687</b> |

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

### 34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

|                                                            | Όμιλος        |               | Εταιρεία      |               |
|------------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
|                                                            | 31/12/2020    | 31/12/2019    | 31/12/2020    | 31/12/2019    |
| Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων                                | 2.498         | 1.587         | 2.498         | 1.537         |
| Υπόλοιπο έργου Πολυπόταμος προς έγκριση                    | -             | 5.652         | -             | 5.652         |
| Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας            | 4.072         | 38.082        | 4.072         | 38.082        |
| Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα*                                 | -             | -             | 1.575         | 798           |
| Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα                                | -             | 18            | -             | -             |
| Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες* | 6.824         | 6.651         | 6.824         | 6.651         |
| <b>Σύνολο</b>                                              | <b>13.395</b> | <b>51.991</b> | <b>14.969</b> | <b>52.720</b> |

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

Με την εφαρμογή από την 1η Νοεμβρίου 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 η Εταιρεία για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο, εξέδωσε τιμολόγια έναντι των εκκαθαρίσεων των μηνών αυτών. Αποτέλεσμα των δύο αυτών παραγόντων είναι να μειωθούν τα ποσά του μεταβατικού λογαριασμού απαιτήσεων, στο κονδύλι Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία των Εμπορικών απαιτήσεων κατά το ποσό των Ευρώ 54 εκατ. περίπου (Σημείωση 21). Αντίστοιχα, οι προμηθευτές και παραγωγοί της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας εξέδωσαν τιμολόγια έναντι κατά το ίδιο διάστημα, με αποτέλεσμα να μειωθούν τα ποσά του λογαριασμού Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας κατά το ποσό των Ευρώ 34 εκατ. περίπου.

Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

### 35. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

Η ανάλυση των ειδικών λογαριασμών (αποθεματικών) παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

|                                                                       | Όμιλος         |                | Εταιρεία       |                |
|-----------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
|                                                                       | 31/12/2020     | 31/12/2019     | 31/12/2020     | 31/12/2019     |
| Δικαιώματα διασυνδέσεων                                               | 68.797         | 101.720        | 68.797         | 101.720        |
| Χρεώσεις μη συμμόρφωσης                                               | 60.082         | 37.402         | 60.082         | 37.402         |
| Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β                           | 1.924          | 1.716          | 1.924          | 1.716          |
| Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο (Ν.4203/19) | 2.979          | 1.410          | 2.979          | 1.410          |
| Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων                                          | 3.411          | 2.570          | 2.845          | 2.584          |
| <b>Σύνολο</b>                                                         | <b>137.192</b> | <b>144.818</b> | <b>136.626</b> | <b>144.832</b> |

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 2020, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 68,1εκ. (2019: 37,9 εκατ.) με βάση την υπ'αριθμ. 1650/2020 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 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.

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.

Τα Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων, αφορούν σε έσοδα επομένων χρήσεων εργολαβιών από συμβολαιοποιημένα έργα με την ΔΕΗ ΑΕ.

### 36. 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 541 (Σημείωση 5 ). Το εργολαβικό κόστος των έργων αυτών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2020 ανέρχεται σε Ευρώ 501 (Σημείωση 13).

### 37. 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 ΑΕ                 | Μέτοχος      |
| ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ                        | Μέτοχος      |
| STATE GRID LTD                      | Μέτοχος      |
| ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ      | Θυγατρική    |
| GRID TELECOM ΜΑΕ                    | Θυγατρική    |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | Συγγενής     |
| Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. ΑΕ                       | Συγγενής     |
| SEleNe CC ΑΕ                        | Συγγενής     |

Η Εταιρεία στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε συναλλαγές, τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2020 έχουν ως εξής:

| Ποσά σε Ευρώ                        | 31/12/2020        |                    | 31/12/2019       |                  |
|-------------------------------------|-------------------|--------------------|------------------|------------------|
|                                     | Απαιτήσεις        | Υποχρεώσεις        | Απαιτήσεις       | Υποχρεώσεις      |
| ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΜΑΕΕΣ                      | 169.480           | 133.478.931        | 126.517          | 1.586.155        |
| GRID TELECOM ΜΑΕ                    | 3.462.887         | -                  | 3.565.669        | -                |
| ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ                 | 29.032            | 3.720              | 9.324            | -                |
| Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. ΑΕ                       | 8.822.491         | 64.230             | -                | -                |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | 124.096           | 1.612              | -                | -                |
| ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ                        | -                 | -                  | -                | -                |
| STATE GRID LTD                      | -                 | -                  | -                | -                |
| SELENE CC ΑΕ                        | -                 | -                  | -                | -                |
| <b>Σύνολο</b>                       | <b>12.607.986</b> | <b>133.548.493</b> | <b>3.701.510</b> | <b>1.586.155</b> |

Στις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τη θυγατρική «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ», περιλαμβάνεται ποσό Ευρώ 130.939.620 που αφορά κυρίως στις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση, στα πλαίσια του κατασκευαστικού έργου διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής. Οι απαιτήσεις της Εταιρείας από την «GRID TELECOM ΜΑΕ» αφορούν χρηματοοικονομική μίσθωση οπτικών ινών.

| Ποσά σε Ευρώ                        | 01/01/2020- 31/12/2020 |                   | 01/01/2019- 31/12/2019 |                |
|-------------------------------------|------------------------|-------------------|------------------------|----------------|
|                                     | Έσοδα                  | Έξοδα             | Έσοδα                  | Έξοδα          |
| ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΜΑΕΕΣ                      | 291.159                | 1.574.745         | 211.055                | 797.572        |
| GRID TELECOM ΜΑΕ                    | 352.319                | -                 | 359.139                | -              |
| ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ                 | 27.829                 | 3.000             | 8.812                  | -              |
| Ε.Ε.Σ.Χ.Ε. ΑΕ                       | 13.721.856             | 14.646.131        | -                      | -              |
| ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ | 312.562                | 16.885            | -                      | -              |
| ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ                        | -                      | -                 | -                      | -              |
| STATE GRID LTD                      | -                      | -                 | -                      | -              |
| SELENE CC ΑΕ                        | -                      | -                 | -                      | -              |
| <b>Σύνολο</b>                       | <b>14.705.725</b>      | <b>16.240.761</b> | <b>579.006</b>         | <b>797.572</b> |

Οι συναλλαγές των εσόδων αφορούν κατά κύριο λόγο σε έσοδα από α) παροχή υπηρεσιών όπως η επανατιμολόγηση κοινόχρηστων δαπανών, β) πωλήσεις πάγιου εξοπλισμού καθώς και γ) χρηματοοικονομικά έσοδα σύμφωνα με το πρότυπο ΔΠΧΑ 16. Αντίστοιχα η φύση και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων, που είναι σε εκκρεμότητα κατά την 31/12/2020, σχετίζονται με τις συναλλαγές των εσόδων που αναφέρθηκαν ανωτέρω.

Οι συναλλαγές εξόδων αφορούν σε έξοδα στα πλαίσια της σύμβασης παραχώρησης της Εταιρείας με την θυγατρική της ΑΡΙΑΔΝΗ ΜΑΕΕΣ και αντίστοιχα το υπόλοιπο της υποχρέωσης αφορά τόσο σε έξοδα όσο και σε κόστος ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση στα πλαίσια της σύμβασης παραχώρησης, που είναι σε εκκρεμότητα κατά την 31.12.2020.

Πλέον των ανωτέρω, η Εταιρεία, στα πλαίσια της δραστηριότητάς της, πραγματοποιεί συναλλαγές με εταιρείες που συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο όπως η ΔΕΗ, ο ΔΑΠΕΕΠ, (πρώην) ΛΑΓΗΕ, 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 2020 ανήλθαν σε Ευρώ 1.191 και σε Ευρώ 1.104 αντίστοιχα έναντι Ευρώ 1.040 και Ευρώ 1.030 της χρήσης 2019.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 1/1–31/12/2020 και για την αντίστοιχη χρήση του προηγούμενου έτους.

## **38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

### **38.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ**

#### **38.1.1. Κυριότητα της περιουσίας**

Η Εταιρεία, δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιοονεί 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 καταχώρησης 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.

Το συνολικό κόστος για την ολοκλήρωση της καταχώρησης του συνόλου των δικαιωμάτων στα κτηματολογικά γραφεία της Ελλάδος δε δύναται να εκτιμηθεί αξιόπιστα τόσο από τη Διοίκηση όσο και από τη Νομική Υπηρεσία της Εταιρείας στο στάδιο αυτό και μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας. Ωστόσο 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 εκατ. περίπου για το οποίο σχηματίστηκε ισόποση πρόβλεψη. Η πρόβλεψη αυτή απομειώθηκε, λόγω καταβολής τελών κτηματογράφησης, και το υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2020 διαμορφώθηκε σε Ευρώ 3.026, που περιλαμβάνεται στο κονδύλι Λοιπές προβλέψεις.

#### **38.1.2. 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.

## 38.2 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

### Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

#### 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 ολοκληρώθηκε τους πρώτους μήνες του 2018.

Η Α' Φάση περιλαμβάνει τη σύνδεση της Σύρου με το Λαύριο, καθώς και με τις Νήσους της Πάρου, της Μυκόνου και της Τήνου. Έπειτα από την ολοκλήρωσή της, οι μονάδες των αυτόνομων σταθμών παραγωγής τέθηκαν σε εφεδρεία εκτάκτων αναγκών και τα φορτία των Νήσων τροφοδοτούνται πλέον από το ΕΣΜΗΕ (τα φορτία της Άνδρου - Τήνου τροφοδοτούνται ήδη από το ΕΣΜΗΕ μέσω της γραμμής μεταφοράς η οποία συνδέει τη Ν. Εύβοια με την Άνδρο).

Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 264,3 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ Π.Π. 2007- 2013 και 2014-2020 και δανειοδοτήθηκε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

### **Β' Φάση**

Η Β' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων ολοκληρώθηκε το Σεπτέμβριο του 2020. Περιλαμβάνει τα ακόλουθα επιμέρους υποέργα:

- Σύνδεση Πάρου - Νάξου με ένα υποβρύχιο τριπολικό καλώδιο εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV ονομαστικής ικανότητας 140 MVA, μήκους 7.6 km.
- Σύνδεση Νάξου - Μυκόνου με ένα υποβρύχιο τριπολικό καλώδιο εναλλασσόμενου ρεύματος 150 kV ονομαστικής ικανότητας 140 MVA, μήκους 40 km.
- Κατασκευή νέου Υ/Σ GIS επί της Νάξου, καθώς και των απαιτούμενων έργων σύνδεσης στους υποσταθμούς Πάρου και Μυκόνου.

Παράλληλα με τη Β' Φάση, προγραμματίστηκε και η αναβάθμιση της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος - Λιβιάδι (Νότιος Εύβοια) μήκους 14.5 km και Άνδρος - Τήνος μήκους 4km με την εγκατάσταση νέων υποβρυχίων καλωδίων εναλλασσόμενου ρεύματος XLPE 150 kV ονομαστικής ικανότητας 200 MVA, σε αντικατάσταση των υφιστάμενων καλωδίων ελαίου. Το έργο της αναβάθμισης ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2020.

Το έργο της Β Φάσης προϋπολογισμού Ευρώ 47,3 εκατ. καθώς και το έργο της αναβάθμισης της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος – Λιβιάδι προϋπολογισμού Ευρώ 22,2 συγχρηματοδοτούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

### **Γ' Φάση**

Η Γ' Φάση της διασύνδεσης των Κυκλάδων περιλαμβάνει την ολοκλήρωση της διασύνδεσης με την πόντιση και τον δεύτερο καλωδίου Λαυρίου - Σύρου, καθώς και με 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.

Η Γ' Φάση προϋπολογισμού Εκατ. 122,3 εκατ. τέθηκε σε κανονική λειτουργία με προσωρινή σύνδεση στη Σύρο τον Οκτώβριο του 2020 (τα υπολειπόμενα έργα αυτεπαγωγών και πυλών στη Σύρο για τη μόνιμη σύνδεση ολοκληρώνονται εντός του 2021) και συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

### **Δ' Φάση**

Εντός του 2021 αναμένεται να ξεκινήσει η υλοποίηση της τέταρτης και τελευταίας φάσης διασύνδεσης των Κυκλάδων, ύψους Εκατ. 386 εκατ., η οποία περιλαμβάνει την διασύνδεση των νησιών Σαντορίνη, Μήλο, Φολέγανδρο και Σέριφο με το ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η διαγωνιστική διαδικασία για τη διασύνδεση της Σαντορίνης ξεκίνησε τον Δεκέμβριο του 2020 και το 2021 θα πραγματοποιηθούν οι διαγωνισμοί για τη Φολέγανδρο, τη Μήλο και τη Σέριφο. Η υποθαλάσσια γραμμή της Σαντορίνης 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 2021-2030, επιτυγχάνοντας ένα πιο σταθερό, πράσινο και οικονομικό ενεργειακό μείγμα για το νησιωτικό σύμπλεγμα.

Το έργο έχει χαρακτηριστεί ως Έργο Μείζονος Σημασίας.

### **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 είναι δυνατό να υλοποιηθεί με 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.

Στην περίπτωση εγκατάστασης καλωδίων εναλλασσόμενου ρεύματος, η ελαχιστοποίηση της υποβρύχιας όδευσης επιδιώκεται όχι μόνο για λόγους περιορισμού του κόστους, αλλά και των απαιτήσεων αέργου αντιστάθμισης, οι οποίες ούτως ή άλλως είναι σημαντικές. Έτσι, ως σημείο σύνδεσης στην Πελοπόννησο έχει επιλεγεί η ευρύτερη περιοχή της Νεάπολης.

Επιπλέον, στο ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης θα απαιτηθεί η εγκατάσταση ενός συστήματος αντιστάθμισης αέργου ισχύος τύπου STATCOM για τη ρύθμιση των τάσεων και τη διασφάλιση της ευστάθειας του δικτύου σε κανονικές συνθήκες και σε συνθήκες διαταραχών.

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 θα ολοκληρωθούν στο επόμενο χρονικό διάστημα, ώστε η διασύνδεση να είναι λειτουργική πριν από το καλοκαίρι του 2021. Το έργο, προϋπολογισμού Ευρώ 356,4 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Η διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου αποκαλείται η «διασύνδεση των ρεκόρ» καθώς πρόκειται:

- Για τη μεγαλύτερη σε μήκος καλωδιακή διασύνδεση εναλλασσόμενου ρεύματος παγκοσμίως (174 χλμ.)
- Για τη μεγαλύτερη σε μήκος υποβρύχια καλωδιακή διασύνδεση υψηλής τάσης με τριπολικό καλώδιο τεχνολογίας μόνωσης XLPE παγκοσμίως (132 χλμ).
- Για τη βαθύτερη υποβρύχια καλωδιακή διασύνδεση υψηλής τάσης με τριπολικό καλώδιο τεχνολογίας μόνωσης XLPE παγκοσμίως (βάθος 1.000 μέτρων).

#### 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 θα πραγματοποιηθεί από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟ-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 παρυσιάζεται 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 ηλεκτρισή 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)».

Το Μάιο του 2020 υπογράφηκαν οι συμβάσεις με τις ανάδοχες εταιρείες για τα τέσσερα καλωδιακά τμήματα του έργου. Επιπρόσθετα, εντός του ίδιου μήνα υπογράφηκε και η σύμβαση για τους δύο σταθμούς μετατροπής και τον ένα υποσταθμό στην Κρήτη. Οι εργασίες μελέτης και κατασκευής έχουν ήδη ξεκινήσει με τις πρώτες τιμολογήσεις να έχουν λάβει χώρα από το καλοκαίρι του 2020, με βασικό γνώμονα την υλοποίηση του έργου εντός του χρονοδιαγράμματος.

Από πλευράς χρηματοδότησης του έργου, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 1,1 δις, η θυγατρική Εταιρεία έχει υπογράψει δανειακές συμβάσεις με ευνοϊκούς όρους, συνολικής γραμμής χρηματοδότησης ύψους 400 εκ ευρώ με δυνατότητα άντλησης επιπλέον 100 εκ ευρώ, σε περίπτωση που προκύψει υπέρβαση του προϋπολογισμού του έργου. Παράλληλα, αναφορικά με τη χρηματοδότηση μέσω επιχορήγησης, εντός του 2021 το έργο αναμένεται να ενταχθεί για συγχρηματοδότηση στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα “Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία” στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ, αντλώντας έτσι σημαντικούς πόρους και μειώνοντας, το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον καταναλωτή.

#### **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.

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

#### **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 υψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος.
- Σε επόμενο στάδιο με το νέο κέντρο υψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μίας νέας εναέριας γραμμής μεταφοράς 400 kV διπλού κυκλώματος.

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 2021).

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

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

##### **2020-2029**

Την 18η Απριλίου 2019 υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ στη ΡΑΕ για έγκριση το δεύτερο (2ο) αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2020 - 2029, το οποίο σύμφωνα με την απόφαση της Αρχής (ΡΑΕ 1097/2019) πρέπει να επικαιροποιηθεί και να επανυποβληθεί. Το τρίτο (3ο) αναθεωρημένο σχέδιο ΔΠΑ 2020-2029 υποβλήθηκε για έγκριση στην ΡΑΕ την 10η Ιουνίου και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από την Αρχή από τις 23 Ιουνίου έως τις 24 Ιουλίου 2020.

##### **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.

##### **2022-2031**

Εντός του Δεκεμβρίου 2020 ολοκληρώθηκε η κατάρτιση του Προκαταρκτικού Σχεδίου ΔΠΑ 2022-2031 και τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση από τον ΑΔΜΗΕ έως τις 5 Φεβρουαρίου 2021. Το τελικό Σχέδιο θα υποβληθεί στη ΡΑΕ στις 31 Μαρτίου 2021.

### 38.3 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η Εταιρεία ως διαχειριστής του συστήματος μεταφοράς ενέργειας στα πλαίσια της κείμενης νομοθεσίας, ενεργεί ως ενδιάμεσος 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 ΠΑΕ, 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.

#### 38.3.1 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 2019 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 2011-2014 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2020 ο φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας ήδη διενεργείται από την ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (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.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 τη χρήση 2019 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). Για τη χρήση 2020, οι εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.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 2020, 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.

### **39. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ**

Εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές επιχειρήσεις («ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και «GRID TELECOM ΜΑΕ») και τις συγγενείς επιχειρήσεις («Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.» και «SEleNe CC ΑΕ») 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 2020 (2019: 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 2020 (2019: Ευρώ 40). Η συμμετοχή αυτή λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζεται στο κονδύλι του της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης «Λοιπές απαιτήσεις».

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

### **40. 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.

### **41. 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 2020 ανήλθαν συνολικά σε Ευρώ 99χιλ (2019: 99χιλ).

### **42. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα πλέον αυτών που ήδη γνωστοποιούνται στις ανωτέρω σημειώσεις τα οποία απαιτούν γνωστοποίηση ή προσαρμογή των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.