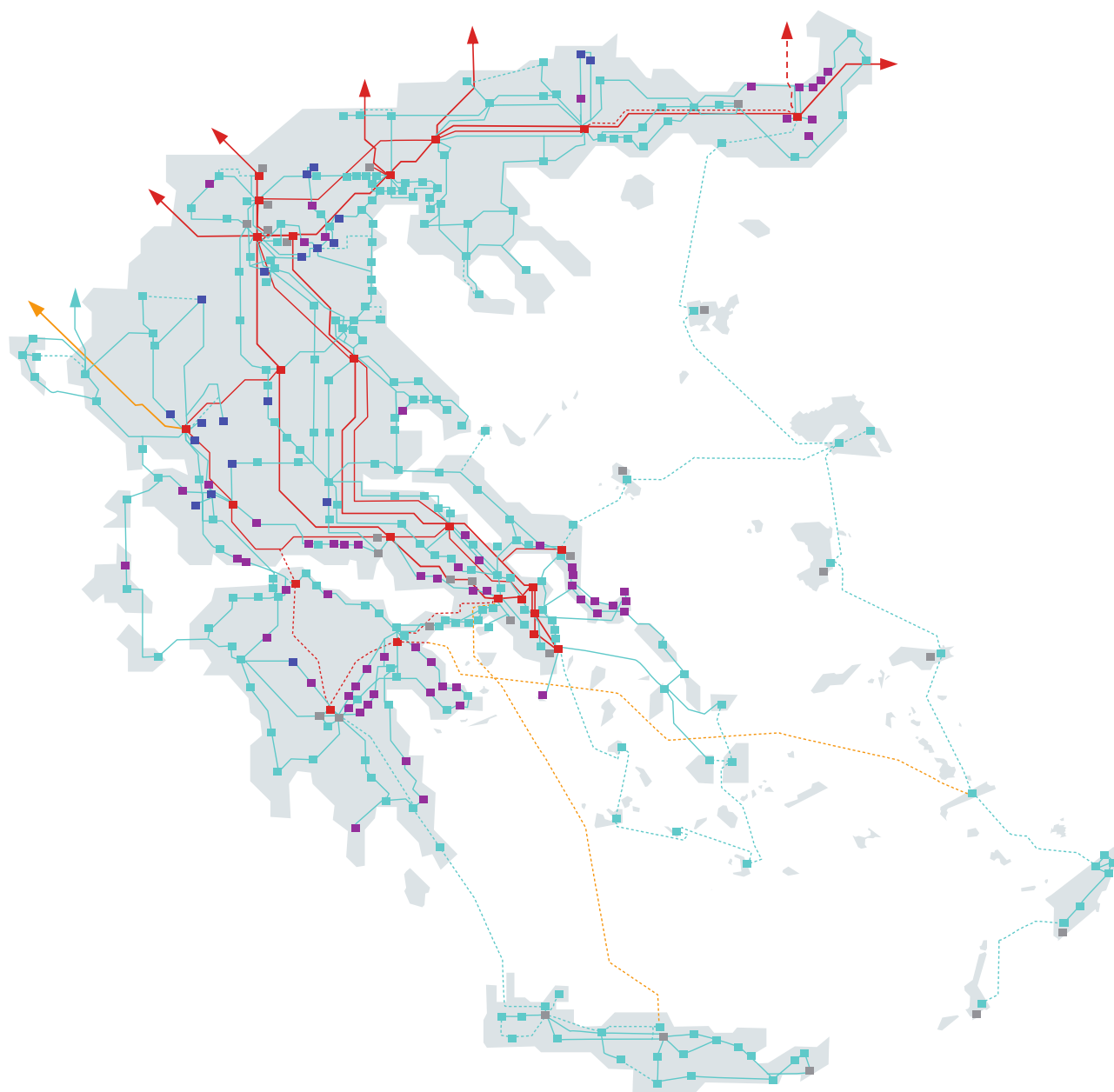


ΕΤΗΣΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
ΑΠΟ 1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ ΕΩΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019



ΑΔΜΗΕ
ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ	30
ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	34
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ	42
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ	44
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	44
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	50
4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	80
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ	85
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	86
7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	87
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ	87
9. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	88
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ	88
11. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	89
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	91
13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ	92
14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	93
15. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	97
16. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ	98
17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ	98
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	99
19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	100
20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	101
21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	101
22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	102
23. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	103
24. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	103
25. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	104
26. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	106
27. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	109
28. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	110
29. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	111
30. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	112
31. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)	112
32. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	113
33. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	113
34. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	114
35. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	120
36. ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΖΟΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	121
37. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΑΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ	121
38. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	121

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 2019 (01/01/2019 – 31/12/2019)
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 «η Εταιρεία») και εμπεριέχει κατά τρόπο ευσύννοπτο, πλην όμως ουσιαστικό και περιεκτικό, όλες τις σχετικές απαιτούμενες κατά νόμο πληροφορίες, προκειμένου να εξαχθεί μία ουσιαστική και εμπειροστατωμένη ενημέρωση για τη δραστηριότητα κατά την ένατη εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019.

Ο Όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.». 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 2019

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

Ο Όμιλος εκτός της Εταιρείας περιλαμβάνει τις θυγατρικές εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.»

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 πληροφορία 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 2019 ο Όμιλος απασχολούσε 1.252 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία 1.231, εκ των οποίων 7 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 6 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία με συνολικό μισθοδοτικό κόστος Ευρώ 163 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 M.A.E.» 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. Αναλυτικά ο σκοπός και το αντικείμενο της εταιρείας παρουσιάζονται παρακάτω στην παράγραφο 4.6.

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 2019

Τα συνολικά έσοδα του Ομίλου και της Εταιρείας παρέμειναν στα ίδια περίπου επίπεδα συγκριτικά με τα έσοδα της προηγούμενης χρονιάς, σημειώνοντας μικρή αύξηση περίπου 0,96% για τον Όμιλο και 0,66% για την Εταιρεία,

Τα λειτουργικά έξοδα μειώθηκαν περαιτέρω για τον Όμιλο κατά 14,93 % σε Ευρώ 115 εκ. το 2019 έναντι Ευρώ 135 εκ. την προηγούμενη χρήση ενώ για την Εταιρεία μειώθηκαν 14,32% σε Ευρώ 116 εκ. το 2019 από 135 εκ. το 2018.

Οι ανωτέρω μεταβολές οδήγησαν σε αύξηση κατά 23,89% για τον Όμιλο και 22,97% για την Εταιρεία στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 224 εκ. έναντι Ευρώ 181 εκ την προηγούμενη χρήση για τον Όμιλο και Ευρώ 223 εκ. έναντι Ευρώ 181 εκ την προηγούμενη χρήση για την Εταιρεία, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 89,74% το 2019 έναντι 73,13% το 2018 για τον Όμιλο και 89,44% το 2019 έναντι 73,21% το 2018 για την Εταιρεία. Τα Κέρδη προ Φόρων Τόκων κι αποσβέσεων εξακολουθούν να καλύπτουν σε πολύ ικανοποιητικό βαθμό το δανεισμό της Ομίλου όπως προκύπτει από το δείκτη Καθαρού Δανεισμού/EBITDA 0,90 το 2019 έναντι 0,47 το 2018 ενώ τα αντίστοιχα νούμερα για την εταιρεία είναι 1,80 το 2019 έναντι 1,58 το 2018 . Το περιθώριο καθαρού κέρδους, αυξήθηκε σημαντικά σε 42,27% το 2019 έναντι 33,24% το 2018 για τον Όμιλο και 41,33% το 2019, έναντι 33,13 % το 2018 για την Εταιρεία. Η αποδοτικότητα των Ιδίων Κεφαλαίων, αυξήθηκε συνολικά σε 10,30 % το 2019, έναντι 10,14 % το 2018 για τον Όμιλο ενώ για την Εταιρεία το ποσοστό κυμάνθηκε σε 10,05% το 2019 από 10,11% το 2018 . Μικρή αύξηση παρουσίασε η απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE) 6,89 % το 2019, έναντι 6,53 % το 2018 για τον Όμιλο ενώ για την Εταιρεία τα αντίστοιχα ποσοστά είναι 6,83% για το 2019 έναντι 6,54% το 2018.

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 μείον ταμειακά διαθέσιμα) παραμένει σε ικανοποιητικό επίπεδο λόγω των υψηλών ταμειακών διαθεσίμων και διαμορφώνεται για τον Όμιλο σε Ευρώ 201 εκ. το 2019, έναντι Ευρώ 86 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ ο δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 13% σε σχέση με 8% το 2018. Η Εταιρεία συνεχίζει να εξυπηρετεί σε τακτική βάση τις δανειακές της υποχρεώσεις. Το καθαρό χρέος για την Εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 402 εκ. το 2019, έναντι Ευρώ 286 εκ. το 2018, ενώ ο δείκτης μόχλευσης της Εταιρείας ανήλθε στο 23% το έτος 2019 σε σχέση με το 22% του προηγούμενου έτους.

4.3. Ταμειακές ροές

Οι καθαρές ταμειακές ροές του Ομίλου κρίθηκαν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 64,2 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 12,35 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 42,79 εκ. Τα αντίστοιχα ποσά για την Εταιρεία είναι για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 64,2 εκ., εξόδων και τόκων Ευρώ 12,35 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 42,79 εκ..Εντός του 2019, η Εταιρεία διατήρησε το ποσό των Ευρώ 166 εκ. στην Τράπεζα της Ελλάδος, κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 15, παράγραφος 1 του Ν. 2469/97 όπως ισχύει περί Κοινού Κεφαλαίου.

4.4. Μερισματική πολιτική

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2019, την 11^η Μαΐου 2020 και προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 51,45 εκ. από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

4.5. Ενσώματα και άυλα περιουσιακά στοιχεία

Οι συνολικές επενδύσεις του ΑΔΜΗΕ στο Δίκτυο του ΕΣΜΗΕ ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 249 εκ., (2018: Ευρώ 178 εκ.), περιλαμβανομένων και έργων τρίτων, ενώ η Εταιρεία προχώρησε στην ίδρυση δεύτερης θυγατρικής καταβάλλοντας για το μετοχικό της κεφάλαιο ποσό των Ευρώ 0,3 εκ.

4.6. Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 2019

- Η Διοίκηση στα πλαίσια της υλοποίησης του στρατηγικού σχεδιασμού αποφάσισε με την υπ' αριθ. 5.241/2019 συμβολαιογραφική πράξη, να συστήσει θυγατρική εταιρεία με την επωνυμία «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», η οποία ενοποιείται πλήρως στα αποτελέσματα του Ομίλου. Το μετοχικό κεφάλαιο της «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ» ανέρχεται σε τριακόσιες χιλιάδες Ευρώ (300.000), ολοσχερώς καταβεβλημένο και διαιρούμενο σε τρεις χιλιάδες (3.000) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας εκατό (100) Ευρώ η κάθε μία. Τον Ιανουάριο του 2020 αποφασίστηκε με Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 1.500.000, με έκδοση 15.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας εκατό ευρώ (€100) η κάθε μία. Σκοπός και αντικείμενο της εταιρείας είναι η άσκηση των ακόλουθων δραστηριοτήτων:
 - Η παροχή υπηρεσιών ηλεκτρονικών επικοινωνιών, προϊόντων και ολοκληρωμένων υπηρεσιών-λύσεων καθώς και ευρυζωνικής πρόσβασης.
 - Η εγκατάσταση, λειτουργία, εκμετάλλευση, διαχείριση και ανάπτυξη δικτύων κάθε είδους ηλεκτρονικών επικοινωνιών και κάθε είδους υποδομής ηλεκτρονικών επικοινωνιών και συναφών υπηρεσιών, σε τοπικό, εθνικό, διακρατικό και διεθνές επίπεδο.
 - Η ανάπτυξη, εγκατάσταση, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση των πάσης φύσεως υπηρεσιών κινητής και σταθερής επικοινωνίας.
 - Η ανάληψη δραστηριοτήτων συναφών προς την παροχή υπηρεσιών ηλεκτρονικών επικοινωνιών, τις τηλεπικοινωνίες, συμπεριλαμβανομένων του σχεδιασμού συστημάτων, καθώς και της αναπτύξεως, παραγωγής, χρήσεως, πωλήσεως, εκμισθώσεως, μισθώσεως και συντηρήσεως τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού.
 - Η απόκτηση κυριότητας επί εξοπλισμού και μέσων για την παροχή των υπηρεσιών που εντάσσονται στον σκοπό της Εταιρείας και η απόκτηση δικαιωμάτων κυριότητας, χρήσεως ή εκμεταλλεύσεως με αγορά, μίσθωση ή με άλλον τρόπο κινητών ή ακινήτων περιουσιακών στοιχείων ή δικαιωμάτων.
 - Η ανάπτυξη, εγκατάσταση, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση νέων υπηρεσιών, βάσει των τεχνολογικών εξελίξεων στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, πληροφορικής, πολυμέσων και διαδικτύου καθώς και οποιασδήποτε άλλης υπηρεσίας που μπορεί να παρασχεθεί μέσω του δικτύου της Εταιρείας ή μέσω άλλων δικτύων στα οποία η Εταιρεία έχει ή μπορεί να έχει πρόσβαση.
 - Η παροχή υπηρεσιών ηλεκτρονικής επεξεργασίας δεδομένων, βάσεων δεδομένων και υπηρεσιών διαδικτύου. Η παροχή μισθωμένων ή εκμισθωμένων γραμμών και δικτύου και εκμισθωση χωρητικότητας
 - Η παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών ή υπηρεσιών σχετικών με την εξυπηρέτηση των λειτουργιών τους, σε συνδεδεμένες με την Εταιρεία επιχειρήσεις, που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα ή το εξωτερικό.
- Το 2019 η Εταιρεία υπέγραψε με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων δανειακή σύμβαση 20ετούς διάρκειας, ύψους Ευρώ 178 εκατ. ευρώ, για τη διασύνδεση Κρήτης-Πελοποννήσου (ακολουθεί ανάλυση του έργου στην παράγραφο 4.7). Το δάνειο της ΕΤΕπ θα καλύψει περίπου το μισό κόστος κατασκευής της πρώτης διασύνδεσης της Κρήτης.
- Σύμφωνα με το Νόμο 4585/2018 άρθρο 4 (ΦΕΚ 216/24-12-2018), η Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. Α.Ε. από την 1η Απριλίου 2019 υποκαθίσταται αυτοδικαίως, σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις της ΑΔΜΗΕ ΑΕ

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.

4.7. Σημαντικά έργα που ολοκληρώθηκαν εντός 2019 ή βρίσκονται σε εξέλιξη

Συνοπτική Περιγραφή των Σημαντικότερων Έργων

1. Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση των Νήσων της Σύρου, της Μυκόνου, της Πάρου και της Νάξου με το ΕΣΜΗΕ και την ενίσχυση της διασύνδεσης του συγκροτήματος των Άνδρου - Τήνου και έχει χαρακτηριστεί με Υπουργική Απόφαση (Νοέμβριος 2006) ως έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας». Το έργο αποσκοπεί αφενός στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεδεμένων 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 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 264,3 εκ ευρώ (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 ολοκληρώνεται εντός 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 47,3 εκ. ευρώ καθώς και το έργο της αναβάθμισης της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος – Λιβιάδι προϋπολογισμού 22,2 ευρώ 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 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 122,3 εκατ. ευρώ ολοκληρώνεται εντός του 2020 και συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

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 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.

Το συνολικό έργο είναι σε εξέλιξη και ολοκληρώνεται εντός του 2020. Το έργο, προϋπολογισμού 356,4 εκατ. ευρώ (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

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

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

Το έργο αυτό θα πραγματοποιηθεί από την 100% θυγατρική του ΑΔΜΗΕ «ΑΡΙΑΔΝΗ 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)».

Έχει ολοκληρωθεί η επιλογή των αναδόχων εταιρειών και οι σχετικές συμβάσεις έχουν οριστικοποιηθεί. Εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020, αναμένεται να υπογραφούν και να ξεκινήσουν οι εργασίες μελέτης - κατασκευής της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής, με βασικό γνώμονα την υλοποίηση του έργου εντός του χρονοδιαγράμματος.

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

3. Επέκταση Συστήματος 400 kV προς την Πελοπόννησο

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

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

Δυτικός Διάδρομος (Μεγαλόπολη – Πάτρα – Δυτική Στερεά)

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου είναι σε εξέλιξη και ολοκληρώνονται εντός του 2020.

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.

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

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:

- Με το κέντρο υψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μίας νέας διπλής γραμμής μεταφοράς 2B'Β'/400 kV.

Έπειτα από την κατασκευή της:

- Με το νέο κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μίας νέας διπλής γραμμής μεταφοράς 2B'Β'/400 kV.

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 95,6 εκατ. ευρώ.

4. Ψηφιοποίηση των Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας

Στα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας όλης της χώρας, τα προβολικά συστήματα αντικαταστάθηκαν με ψηφιακά μετά από περισσότερα από 20 χρόνια λειτουργίας. Τα κέντρα στο Κρυονέρι και την Πτολεμαΐδα αναβαθμίστηκαν τεχνολογικά με εκσυγχρονισμό του λογισμικού και των αισθουσών ελέγχου.

Το έργο προϋπολογισμού € 4 εκατ. συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

5. Ηλεκτρίση νέων υποθαλάσσιων διασυνδέσεων

Το 2019 ηλεκτρίστηκαν τρεις νέες υποβρύχιες γραμμές:

- Το καλώδιο 400kV στο τμήμα Ρίο-Αντίρριο,
- Το νέο καλώδιο 150kV στο τμήμα Εύβοια-Άνδρος,
- Τέθηκε σε λειτουργία το πρώτο κύκλωμα της Σαλαμίνας, με το δεύτερο να προορίζεται για ηλεκτρίση στις αρχές του 2020.



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

2019-2028 και 2020-2029

Το τμήμα της διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης από το Νοέμβριο του 2019 δεν αποτελεί πλέον τμήμα του PCI 3.10 (Project of Common Interest) και θα υλοποιηθεί από την εταιρεία ειδικού σκοπού «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.», θυγατρική του ΑΔΜΗΕ. Έπειτα από αυτή την εξέλιξη, υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ το τέταρτο (4^ο) Αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2019 - 2028 το οποίο και εγκρίθηκε με την απόφαση 1097/2019 της ΡΑΕ και το Αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2020 - 2029 στη ΡΑΕ για έγκριση την 18η Απριλίου 2019, το οποίο σύμφωνα με την ίδια απόφαση της ΡΑΕ (1097/2019) πρέπει να επικαιροποιηθεί και να επανυποβληθεί.

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.

5. Κυριότεροι κίνδυνοι

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

5.1. Κίνδυνοι για τα αποθέματα

5.1.1. Κίνδυνος απαξίωσης αποθεμάτων

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

5.1.2. Ασφάλιση αποθεμάτων

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

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

5.2.1. Κίνδυνος μείωσης της ζήτησης

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

5.2.2. Κίνδυνος αλλαγής του Κανονιστικού Πλαισίου

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

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

5.2.3. Λειτουργικός/ρυθμιστικός κίνδυνος

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

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

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

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

5.3.2. Κίνδυνος ρευστότητας

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

5.3.3. Πιστωτικός κίνδυνος

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεων τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανakλούν προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Συγκεκριμένα, κατά τα οριζόμενα στο Ν. 4001/2011 και τα αναλυτικά αναφερόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ, ο ΑΔΜΗΕ είναι ο αρμόδιος Διαχειριστής για την εκκαθάριση των Αποκλίσεων και τη διευθέτηση των χρηματικών συναλλαγών μεταξύ των Συμμετεχόντων που απορρέουν από αυτές. Κατά την εκτέλεση των ως άνω αρμοδιοτήτων του, ενεργεί ως υποχρεωτικός ενδιάμεσος φορέας, με διαμεσολαβητικό ρόλο, μεταξύ των Συμμετεχόντων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η ως άνω διαμεσολαβητική αρμοδιότητα του ΑΔΜΗΕ συνδέεται με τα καθήκοντα που του έχουν ανατεθεί από το νομοθέτη για την ομαλή λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, κατά τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Η πρακτική έκδοσης τιμολογίων από και προς τον ΑΔΜΗΕ, η οποία σήμερα ακολουθείται, δεν καθιστά τον ΑΔΜΗΕ οφειλέτη των σχετικών ποσών, αφού ο ΑΔΜΗΕ δεν εμπλέκεται στις συναλλαγές για δικό της 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.

5.3.7. Διάφοροι ειδικοί κίνδυνοι

5.3.7.1. Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

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

Τα «έργα με το κλειδί στο χέρι» (turnkey projects) ασφαλίζονται από τους εργολάβους κατά την διάρκεια της κατασκευής τους.

5.3.7.2. 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 27 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

5.3.7.3. Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

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

5.3.7.4. Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας

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

6. Περιβαλλοντικά ζητήματα

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

1. Στρατηγική περιβαλλοντική εκτίμηση για τα Δεκαετή Προγράμματα Ανάπτυξης (ΔΠΑ), με τα οποία προγραμματίζεται η ένταξη νέων έργων στον ΕΣΜΗΕ.
2. Εκπόνηση περιβαλλοντικών μελετών για νέα και υφιστάμενα Έργα Μεταφοράς με σκοπό την αδειοδότησή τους, δια της έκδοσης νέων ή την ανανέωση/τροποποίηση των εν ισχύ ΑΕΠΟ. Οι παραπάνω μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων υποβάλλονται για έγκριση στην εκάστοτε αρμόδια περιβαλλοντική αρχή (ΥΠΕΝ ή Αποκεντρωμένες Διοικήσεις).
3. Εκπόνηση μελετών ζωνών πρόσβασης, μελετών δάσωσης ή αναδάσωσης και μελετών φυτοτεχνικής αποκατάστασης και στη συνέχεια δρομολόγηση της εφαρμογής τους στο πλαίσιο της υλοποίησης των Έργων Μεταφοράς.
4. Η χωροθέτηση των Έργων Μεταφοράς γίνεται μετά από πολύ αναλυτική μελέτη και έλεγχο όλων των παραμέτρων που αφορούν σε περιβαλλοντικά και χωροταξικά κριτήρια, τα οποία αφορούν στο ανθρωπογενές περιβάλλον, τις προστατευμένες περιοχές, την οπτική επιβάρυνση, τους χώρους αρχαιολογικού ενδιαφέροντος ζώνες οικιστικού ελέγχου κ.ά.. Όλα τα παραπάνω επιβαρύνουν το τελικό κόστος κατασκευής των Έργων Μεταφοράς.
5. Εκπόνηση ειδικών περιβαλλοντικών μελετών (ειδική οικολογική αξιολόγηση, ορνιθολογική μελέτη) σε περιπτώσεις διέλευσης ή γειτνίασης των Έργων Μεταφοράς με περιβαλλοντικά προστατευόμενες περιοχές (δίκτυο Natura 2000 προστασία ορεινών όγκων κλπ).
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Γραμμών Μεταφοράς, Υποσταθμών και ΚΥΤ) δεν υπάρχει εκπομπή ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας, αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας, οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων, τα οποία έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP), σε συνεργασία με τον

Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά περιλαμβάνονται σε οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία (ΚΥΑ (ΦΟΡ) 3060/ΦΕΚ Β512/2002). Πρέπει να διευκρινιστεί, ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν αποτελούν και όρια επικινδυνότητας, αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι όποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

7. Τήρηση περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που είτε απορρέουν από τους εγκεκριμένους Περιβαλλοντικούς Όρους κάθε Έργου Μεταφοράς που αφορούν τις φάσεις κατασκευής και λειτουργίας του είτε αναγράφονται στο Σχέδιο Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και Παρακολούθησης. Ενδεικτικά αναφέρονται:
 - ετήσια ενημέρωση Ηλεκτρονικού Μητρώου Αποβλήτων (ΗΜΑ)
 - εναρμόνιση με την περιβαλλοντική νομοθεσία σε περιπτώσεις αποκλίσεων του τελικού τεχνικού σχεδιασμού από την ΑΕΠΟ (υποβολή ΤΕΠΕΜ, Φακέλου Συμμόρφωσης)
 - συμμόρφωση με τη νομοθεσία περί αρχαιολογικής κληρονομιάς σε περίπτωση εντοπισμού αρχαιοτήτων
 - περιβαλλοντική αδειοδότηση βοηθητικών-συνοδών έργων (αποθεσιοθάλαμοι, δανειοθάλαμοι) όπου απαιτείται

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

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 οποιοσδήποτε 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.Σ» η διαδικασία προσλήψεων διέπεται από ειδική νομοθεσία (Ν.4602/2019), βάσει της οποίας η εταιρεία μπορεί να προσλαμβάνει αριθμό εργαζομένων που δεν υπερβαίνει το όριο που ορίζεται στον νόμο, όλων των ειδικοτήτων με συμβάσεις εργασίας ιδιωτικού δικαίου. Οι συμβάσεις αυτές διέπονται αποκλειστικά από τις διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας που ρυθμίζουν τις σχέσεις εργοδότη και εργαζομένων στον ιδιωτικό τομέα. Οι παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη από όλες τις εταιρείες του Ομίλου στις αναθέσεις καθηκόντων ευθύνης διοικητικών στελεχών είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

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

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

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2019 απασχολούσε, ως τακτικό προσωπικό, 1.252 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζόμενους, ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών. Από το σύνολο του τακτικού προσωπικού, 1.231 εργαζόμενοι απασχολούνταν στην Εταιρεία, 20 εργαζόμενοι στη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Σ» 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.

Επιπρόσθετα, λόγω της πανδημίας Covid-19, η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθώντας στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση του ιού, 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. Η ομάδα διακρίνεται σε δύο επιμέρους υποομάδες (Business Continuity Group 1 και Business Continuity Group 2 – BCG1 και BCG2), τα μέλη των οποίων προσέρχονται εκ περιτροπής στην εργασία και δεν έρχονται ποτέ σε επαφή. Καθημερινές συναντήσεις/ τηλεδιασκέψεις του BCG, τα πρακτικά των οποίων καταγράφονται.
- 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 για όσους εργαζομένους είναι εφικτή η εξ αποστάσεως εκτέλεση των καθηκόντων τους.
- 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

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. €:	Ο Όμιλος		Η Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Συνολικές πωλήσεις	€ 250	€ 247	€ 249	€ 247
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	€ 224	€ 181	€ 223	€ 181
Σύνολο ενεργητικού	€ 2.932	€ 3.106	€ 2.930	€ 3.106
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	€ 2.129	€ 1.670	€ 2.328	€ 1.870
Ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση (RAV/PAB)	€ 1.684	€ 1.450	€ 1.684	€ 1.450
Συνολικός δανεισμός	€ 626	€ 689	€ 626	€ 689

	Ο Όμιλος		Η Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Δείκτης γενικής ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	1,56	1,50	1,17	1,29
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης άμεσης ρευστότητας				
Κυκλοφορούν ενεργητικό μείον αποθέματα	1,45	1,45	1,06	1,24
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Ταμειακή ρευστότητα				
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα	0,82	0,63	0,43	0,42
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	0,31	-0,21*	0,31	-0,21*
Σύνολο βραχυπροθέσμων υποχρεώσεων				
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	10,17	5,78	10,07	5,79
Χρηματοοικονομικά έξοδα				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς ίδια κεφάλαια				
Καθαρός δανεισμός	0,15	0,08	0,30	0,28
Ίδια κεφάλαια				
Δείκτης καθαρού δανεισμού προς κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				
Καθαρός δανεισμός	0,90	0,47	1,80	1,58
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων				

	Ο Όμιλος		Η Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Δείκτης κερδών προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων προς σύνολο εσόδων				
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBITDA)	0,90	0,73	0,89	0,73
Συνολικές πωλήσεις				
Περιθώριο κέρδους προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	0,54	0,45	0,54	0,45
Συνολικές πωλήσεις				
Περιθώριο καθαρού κέρδους				
Καθαρά κέρδη	0,42	0,33	0,41	0,33
Συνολικές πωλήσεις				
Δείκτης καθαρών λειτουργικών ταμειακών ροών				
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	0,64	-0,80*	0,65	-0,80*
Συνολικές πωλήσεις				
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)				
Καθαρά κέρδη	0,08	0,08	0,08	0,08
Ίδια κεφάλαια				
Αποδοτικότητα ενεργητικού (ROA)				
Καθαρά κέρδη	0,04	0,03	0,04	0,03
Σύνολο ενεργητικού				
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)				
Κέρδη προ φόρων και χρημ/κών αποτελεσμάτων	0,07	0,07	0,07	0,07
Ίδια κεφάλαια και συνολικός δανεισμός				

* Για τη χρήση 2018 οι καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες εμφανίζονται αρνητικές, λόγω μεταβολής του κεφαλαίου κίνησης στους λογαριασμούς της Αγοράς. Συγκεκριμένα, σε εφαρμογή του άρθρου 57 ΦΕΚ 200/22-12-2017, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ορίστηκε ο μοναδικός Διαχειριστής του Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την ελληνική επικράτεια, υποκαθιστώντας την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και απαιτήσεις που απορρέουν από τη Διαχείριση του Λογαριασμού ΥΚΩ, με ισχύ την 1/1/2018. Την 29η Δεκεμβρίου 2017 εισπράχθηκε από το Υπουργείο Οικονομικών ποσό Ευρώ 476 εκ. για τις χρεώσεις ΥΚΩ, το οποίο καταβλήθηκε από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. την 5η Ιανουαρίου 2018.

Στους ανωτέρω υπολογισμούς η συγκρισιμότητα με τους αντίστοιχους δείκτες της προηγούμενης χρήσης είναι επηρεασμένη από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από 1^η Ιανουαρίου 2019.

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 (ενδεικτικά περιλαμβάνονται έσοδα από ειδικά έργα (Πολυπόταμος) και έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων).

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 (περιλαμβάνονται έσοδα από ειδικά έργα-Πολυπόταμος και έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων).

Συγκρίσιμα Κέρδη προ Φόρων

Τα συγκρίσιμα κέρδη προ φόρων ορίζονται ως τα δημοσιευμένα κέρδη 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 (περιλαμβάνονται έσοδα από ειδικά έργα-Πολυπόταμος και έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων 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 (ενδεικτικά περιλαμβάνονται έσοδα από ειδικά έργα-Πολυπόταμος και έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων και δ) των μη επαναλαμβανόμενων χρηματοοικονομικών εσόδων/εξόδων.

Δείκτης Καθαρού δανεισμού/EBITDA

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

Καθαρός Δανεισμός

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

Δείκτης αποδοτικότητας Ιδίων Κεφαλαίων

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

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

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

Υπολογισμοί συγκρίσιμων δεικτών:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Σύνολο πωλήσεων	249.778	247.397	249.028	247.397
Συνολικά έξοδα	(114.998)	(135.180)	(115.654)	(134.977)
EBIT	134.780	112.217	133.374	112.420
Προβλέψεις* (Σημ.9 & 26)	(19.412)	(15.526)	(19.467)	(15.526)
Υποαξίες αποτίμησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων (Σημ.14)	16.816	-	16.816	-
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία**(Σημ.10.2)	(28.237)	-	(28.237)	-
Συγκρίσιμο EBIT	103.948	96.690	102.486	96.893
Αποσβέσεις	72.549	68.706	72.549	68.706
Συγκρίσιμο EBITDA	176.497	165.396	175.035	165.599
Προβλέψεις* (Σημ.9 & 26)	(19.412)	(15.526)	(19.467)	(15.526)
Μη επαναλαμβανόμενα στοιχεία**(Σημ.10.2)	(28.237)	-	(28.237)	-
EBITDA	224.145	180.922	222.739	181.125

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
EBIT	134.780	112.217	133.374	112.420
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(13.249)	(19.428)	(13.248)	(19.428)
Χρηματοοικονομικά έσοδα***	15.396	11.735	13.263	11.151
Κέρδη χρήσης	136.927	104.523	133.389	104.143
Χρημ.έσοδο από προεξόφληση απαίτησης-Πολυπόταμος (Σημ.8)	4.088	412	4.088	412
Συγκρίσιμα κέρδη χρήσης προ φόρων	102.006	88.584	98.414	88.204
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	22,88%	21,32%	22,85%	21,29%
Συγκρίσιμος φόρος εισοδήματος	(23.342)	(18.887)	(22.484)	(18.782)
Συγκρίσιμα καθαρά κέρδη χρήσης	78.664	69.697	75.930	69.422

Υπολογισμός πραγματικού φορολογικού συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Κέρδη χρήσης προ φόρων	136.927	104.523	133.389	104.143
Φόρος εισοδήματος	(31.333)	(22.286)	(30.475)	(22.176)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	22,88%	21,32%	22,85%	21,29%

*Κυρίως περιλαμβάνονται α) για το 2019 αντιστροφή πρόβλεψης για την έκπτωση μειωμένου ρεύματος που δίνεται σε υπαλλήλους και συνταξιούχους της Εταιρείας ποσού 15,7 εκ (Σημ.6), προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού 0,6 εκ (Σημ.26), απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού 4,3εκ. (Σημ.9&27) β) για το 2018 προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού ποσού 11,5 εκ (Σημ.6), απελευθέρωση πρόβλεψης για κινδύνους και έξοδα ποσού 27εκ (Σημ.9&27).

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

*** Περιλαμβάνονται για α) το 2019 χρηματοοικονομικό έσοδο από ειδικά έργα-Πολυπόταμος (Σημ.8) ποσού 4,1 εκ και β) για το 2018 χρηματοοικονομικό έσοδο από ειδικά έργα-Πολυπόταμος (Σημ.8) ποσού 0,4 εκ.

9. Προβλεπόμενη εξέλιξη**Στόχοι για το 2020**

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 2020, 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:

- **Ο ρόλος του ΑΔΜΗΕ στην Πράσινη Συμφωνία**

Η Πράσινη Συμφωνία (Green Deal) αποτελεί τη νέα αναπτυξιακή στρατηγική της Ευρωπαϊκής Ένωσης για μια δίκαιη και ευημερούσα κοινωνία, βασισμένη σε μία σύγχρονη, αποδοτική αλλά και ανταγωνιστική οικονομία, η οποία έχει ως βασικό στόχο την ανάδειξη της Ευρώπης στην πρώτη κλιματικά ουδέτερη ήπειρο. Κύριοι άξονες της νέας στρατηγικής είναι η προστασία, η διατήρηση και η ενίσχυση του φυσικού πλούτου της ΕΕ, η προστασία της υγείας και της ευημερίας των πολιτών από τους αυξανόμενους περιβαλλοντικούς κινδύνους και από τις επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής, διασφαλίζοντας πως η μετάβαση προς τη νέα τάξη

πραγμάτων θα είναι δίκαιη και χωρίς αποκλεισμούς. Στο νέο τοπίο που διαμορφώνεται, δημιουργούνται τρεις νέοι κλάδοι:

- ✓ Εισάγονται τα συστήματα αποθήκευσης ως βασικό συστατικό του Ενεργειακού Δικτύου
- ✓ Ανοίγει ο δρόμος για τη δημιουργία υπεράκτιων αιολικών πάρκων, και
- ✓ Αναπτύσσεται η ηλεκτροκίνηση

Ο ΑΔΜΗΕ, ως Εθνικός Διαχειριστής, στοχεύει στη συμμετοχή στο νέο αυτό τοπίο, αναλαμβάνοντας ενεργό ρόλο. Ο στόχος για το 2020 είναι η χάραξη της στρατηγικής που θα ακολουθήσει σε αυτή την κατεύθυνση τα επόμενα χρόνια.

- **Ίδρυση του Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου Ηλεκτρικής Ενέργειας (Regional Security Coordinator, RSC) της Νοτιανατολικής Ευρώπης**

Στα τέλη του 2019 ανακοινώθηκε η ίδρυση του Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου Ηλεκτρικής Ενέργειας (Regional Security Coordinator, RSC) της Νοτιανατολικής Ευρώπης στη Θεσσαλονίκη. Το Κέντρο θα δημιουργηθεί 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. Η εταιρεία αναμένεται να συσταθεί μέχρι τον Ιούνιο του 2020.

- **Υλοποίηση του Μοντέλου Στόχου (Target model)**

Με το Μοντέλο Στόχο (Target Model) επιτυγχάνεται η βελτιστοποίηση της χρήσης της δυναμικότητας του Συστήματος Μεταφοράς μέσα από συντονισμένες πρακτικές των Διαχειριστών των Συστημάτων της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η επίτευξη αξιόπιστων τιμών και ρευστότητας στον καταμερισμό της δυναμικότητας των διασυνδέσεων για την αγορά της επόμενης ημέρας, η αποτελεσματική λειτουργία των προθεσμιακών αγορών και ο αποτελεσματικός σχεδιασμός ενδοημερήσιων αγορών για τον καταμερισμό της δυναμικότητας των διασυνδέσεων. Ο ΑΔΜΗΕ διαδραματίζει στην υλοποίηση του ανωτέρου στόχου πρωταγωνιστικό ρόλο.

Το πρώτο σκέλος της υλοποίησης αφορά στους κανονισμούς και τις μεθοδολογίες. Όλο το απαιτούμενο ρυθμιστικό πλαίσιο έχει ολοκληρωθεί στις αρχές του έτους.

Το δεύτερο σκέλος περιλαμβάνει τα τέσσερα συστήματα με τα οποία θα λειτουργήσει η Αγορά Εξισορρόπησης.

- ✓ Το πρώτο, που σχετίζεται με τις μετρήσεις (Modesto), έχει ήδη ολοκληρωθεί.
- ✓ Το πρώτο μέρος από το σύστημα για τη Διαχείριση των Διασυνδέσεων (XBMS), το οποίο είναι απαραίτητο για το νέο μοντέλο της αγοράς θα τεθεί σε λειτουργία τον Μάιο, κατόπιν αιτήματος των συμμετεχόντων.
- ✓ Τα συστήματα MMS και MSS, τα σημαντικότερα για τη λειτουργία αυτής της νέας αγοράς, λειτουργούν δοκιμαστικά από τον Μάρτιο, προκειμένου να τεθούν σε παραγωγική λειτουργία εντός του έτους.

Βασική προτεραιότητα για τον ΑΔΜΗΕ είναι να διαμορφώσει τις κατάλληλες διαδικασίες και να προετοιμάσει σωστά το προσωπικό που θα λειτουργεί τα νέα αυτά συστήματα, σε καθημερινή βάση. Πρώτος σταθμός είναι η επιτυχής ολοκλήρωση των παράλληλων δοκιμών στα συστήματα του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ. Ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να ανταπεξέλθει σε ένα έργο που η Πολιτεία έχει θέσει πολύ υψηλά στην ατζέντα της εθνικής ενεργειακής πολιτικής και θεωρείται στρατηγικής σημασίας.

- **Ολοκλήρωση της διασύνδεσης Κρήτης – Πελοποννήσου**

Το 2020 είναι καθοριστικό για τις διασυνδέσεις της Κρήτης. Και αυτό, γιατί το 2020 μπαίνουν σε τροχιά πλήρους υλοποίησης και τα δύο καλώδια. Η διασύνδεση Χανίων-Πελοποννήσου έχει ξεκινήσει από τον περασμένο Οκτώβριο και αναμένεται να ολοκληρωθεί στο τέλος του 2020. Είναι η μεγαλύτερη σε μήκος διασύνδεση Α/Σ, καθώς θα έχει μήκος 176 χλμ. Το υποβρύχιο καλώδιο θα ποντιστεί σε βάθος 1000 μέτρων. Τα 180 MW που θα

προστεθούν στο Σύστημα της Κρήτης, είναι πολύ σημαντικά για το νησί, ιδίως τους θερινούς μήνες. Ταυτόχρονα, «ξεκλειδώνει» το αιολικό και φωτοβολταϊκό δυναμικό, ενώ μπαίνουν για πρώτη φορά οι βάσεις να εξελιχθεί η Κρήτη σε ενεργειακό κόμβο της περιοχής.

- **Υλοποίηση της διασύνδεσης Κρήτης Αττικής μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ**

Η Εταιρεία μέσω της θυγατρικής της έχει ως βασικό στόχο την υλοποίηση του αναλειφθέντος έργου εντός του χρονοδιαγράμματος που έχει σχεδιαστεί.

Πιο συγκεκριμένα, η θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ» βρίσκεται σε προχωρημένες διαπραγματεύσεις με εγχώρια και αλλοδαπά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, για σκοπούς δανεισμού, με ιδιαίτερα ανταγωνιστικούς και ευνοϊκούς όρους. Παράλληλα, το πρόγραμμα αναμένεται να ενταχθεί για συγχρηματοδότηση στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα “Ανταγωνιστικότητα, Επιχειρηματικότητα και Καινοτομία” στο πλαίσιο του ΕΣΠΑ, αντλώντας σημαντικούς πόρους και μειώνοντας κατά ένα πολύ μεγάλο βαθμό το κόστος του έργου μείζονος σημασίας για τον Έλληνα καταναλωτή.

Επιπρόσθετα, από τεχνικής πλευράς, έχει ήδη ολοκληρωθεί η επιλογή των αναδόχων εταιρειών τόσο για τα καλωδιακά τμήματα όσο και για τους μετασηματιστές για το έργο το οποίο η «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ» έχει αναλάβει να φέρει εις πέρας και άμεσα αναμένεται να υπογραφούν και οι σχετικές συμβάσεις.

- **Ίδρυση Κέντρου Ελέγχου στην Κρήτη**

Η κατασκευή του Περιφερειακού Κέντρου Ελέγχου Ενέργειας στην Κρήτη είναι σε εξέλιξη. Το νέο Κέντρο θα είναι συμβατό με τα υπόλοιπα ανά τη χώρα, ωστόσο, θα έχει την ιδιαιτερότητα ότι θα μπορεί να λειτουργεί αυτόνομα και να διαχειρίζεται τις μονάδες της Κρήτης. Στόχος είναι το νέο Κέντρο να είναι έτοιμο ταυτόχρονα με την ηλεκτρίση του πρώτου καλωδίου.

- **Διείσδυση στην αγοράς των τηλεπικοινωνιών μέσω της θυγατρικής εταιρείας GRID Telecom**

Το δίκτυο στο οποίο έχει πρόσβαση η «GRID TELECOM Μ.Α.Ε» σήμερα, διαθέτει πανελλαδικά 2.500 χιλιόμετρα καλωδίου οπτικών ινών και το δίκτυο επεκτείνεται συνεχώς. Παράλληλα έχουν αξιολογηθεί και τίθενται σε εφαρμογή εναλλακτικές μέθοδοι εγκατάστασης καλωδίων οπτικών ινών (Skywrap, ADSS).

Το εν λόγω οπτικό δίκτυο, διαθέτει σε μεγάλο βαθμό εναλλακτικές οδεύσεις, οι οποίες εξασφαλίζουν μεγάλη διαθεσιμότητα υπηρεσιών στους πελάτες. Οι υπηρεσίες που διατίθενται από τη GRID-TELECOM σε αρχική φάση, αφορούν κυρίως την διάθεση σκοτεινής ίνας (Dark Fiber) σε Τηλεπικοινωνιακούς Παρόχους και μεγάλες επιχειρήσεις.

Άμεσος σχεδιασμός για την Εταιρεία είναι η υλοποίηση οπτικών δακτυλίων προς τα μεγάλα Data Centers της Αθήνας και της Θεσσαλονίκης. Σε αυτά τα Data Centers βρίσκονται όλοι οι μεγάλοι τηλεπικοινωνιακοί πάροχοι καθώς επίσης και οι μεγαλύτερες επιχειρήσεις του χώρου, οι οποίες μαζί με τους παρόχους αποτελούν τους πιθανούς πελάτες της GRID TELECOM.

Η Εταιρεία το 2019 εκδήλωσε ενδιαφέρον συμμετοχής στον διαγωνισμό «Ultra Fast Broadband» (UFBB), που αφορά την κατασκευή και λειτουργία δικτύου οπτικών ινών σε διάφορες περιοχές της χώρας και την παροχή υπηρεσιών χονδρικής σε τηλεπικοινωνιακές εταιρείες. Πρόκειται για το μεγαλύτερο έργο Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα, προϋπολογισμού 700 εκ. ευρώ (300 εκ. προέρχονται από δημόσια χρηματοδότηση) το οποίο αφορά 2,4 εκ. πολίτες και επιχειρήσεις. Αναμένεται να εμπλακεί ενεργά στις επόμενες φάσεις του διαγωνισμού στοχεύοντας στην αναδοχή των τμημάτων εκείνων στα οποία προσβλέπει επιχειρηματικό πλεονέκτημα.

- **Ηλεκτρονική αξιολόγηση, εκπαίδευση και νέες διαδικασίες**

Το νέο σύστημα ηλεκτρονικής αξιολόγησης και οι νέες διαδικασίες που ξεκινούν να εφαρμόζονται, θα συνδράμουν σε λιγότερη γραφειοκρατία, καλύτερο περιβάλλον εργασίας και μεγαλύτερη αποδοτικότητα. Η υλοποίηση

του σημαντικού αυτού έργου περιλαμβάνει την εκπαίδευση των στελεχών στο νέο Σύστημα Διοίκησης της Απόδοσης. Παράλληλα, σε συνδυασμό με το Πλάνο Στρατηγικής Πληροφοριακών Συστημάτων, το 2020 θα ξεκινήσουν να «τρέχουν» οι νέες διαδικασίες.



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 2019 έλαβε επιδοτήσεις για τα ανωτέρω προγράμματα ποσού Ευρώ 780 χιλ. (2018: Ευρώ 376 χιλ.).

11. Ίδιες μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2019.

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 31.12.2019 είχαν στην κατοχή τους ομόλογα της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. και της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, συνολικής ονομαστικής αξίας Ευρώ 2.000.000.

14. Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Την 31η Δεκεμβρίου 2019 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 καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ», και αποτελεί την Μητρική. Με τις ανωτέρω οντότητες, η Εταιρεία είχε εντός της περιόδου 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
ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΑΕΕΣ	Θυγατρική
GRID TELECOM ΜΑΕ	Θυγατρική
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε με τις θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες, τις παρακάτω συναλλαγές (Σημείωση 33), τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) των οποίων την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Ποσά σε Ευρώ	31/12/2019	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΜΑΕΕΣ	126.517	1.586.155
GRID TELECOM ΜΑΕ	3.565.669	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	9.324	-
Σύνολο	3.701.510	1.586.155

Ποσά σε Ευρώ	01/01/2019 – 31/12/2019	
	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΗΝΗ ΜΑΕΕΣ	211.055	797.572
GRID TELECOM ΜΑΕ	359.139	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	8.812	-
Σύνολο	579.006	797.572

Πλέον των ανωτέρω, η Εταιρεία, στα πλαίσια της δραστηριότητας 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 του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών της Εταιρείας για τη περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 ανήλθαν σε Ευρώ 1.030 χιλ. έναντι Ευρώ 741 χιλ. της χρήσης 2018, ενώ το ποσό των Ευρώ 10 χιλ., καταβλήθηκε στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της θυγατρικής Αριάδνη ως αμοιβές και έξοδα παραστάσεως. Η αύξηση προέρχεται κυρίως από την μεταβολή του αριθμού των Γενικών Διευθυντών και την αναδρομική καταβολή αποζημιώσεων παράστασης Διοικητικού Συμβουλίου που πραγματοποιήθηκαν το 2018.

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 34 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 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 2019 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2019 - 31/12/2019),
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2019 (διαχειριστική χρήση 01/01/2019 - 31/12/2019),
3. Διορίσετε για την χρήση 2020 έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ορκωτό ελεγκτή – λογιστή.

Αθήνα, 11 Μαΐου 2020

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^{ης} Δεκεμβρίου 2019, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Άλλο Θέμα

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής εξέδωσε την 15^η Μαρτίου 2019 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

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.



**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.
- 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.



**Building a better
working world**

- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

- α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2019.
- 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, 12 Μαΐου 2020

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

Βασίλειος Καμινάρης
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

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



Α Δ Μ Η Ε

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

**ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

**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 11^η Μαΐου 2020 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο στη διεύθυνση <http://www.admie.gr>.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟΣ
ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΔΣ

ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Μ. ΜΑΝΟΥΣΑΚΗΣ
ΑΔΤ. ΑΕ 579857

Ι. ΜΑΡΓΑΡΗΣ
ΑΔΤ. ΑΒ 286541

Χ. ΣΗΙ
ΑΔ ΡΕΙ727632

Γ. ΚΑΜΠΟΥΡΟΓΛΟΥ
Αρ.αδ. Α' τάξης 0008253

ΔΙΑΒΑΤΗΡΙΟ της Λαϊκής
Δημοκρατίας της Κίνας



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

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2019 – 31/12/2019

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
		Αναθεωρημένα*		Αναθεωρημένα*	
Πωλήσεις:					
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	5	229.138	222.676	229.138	222.676
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	5	-	-	(798)	-
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	5	513.133	933.470	513.133	933.470
Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	5	(513.133)	(933.470)	(513.133)	(933.470)
Λοιπές πωλήσεις	5	20.640	24.721	20.688	24.721
Συνολικές πωλήσεις		249.778	247.397	249.028	247.397
Έξοδα / (έσοδα):					
Αμοιβές προσωπικού	6	40.859	69.981	40.771	69.981
Αποσβέσεις	7	72.549	68.706	72.549	68.706
Εργολαβικό κόστος	14	1.452	10.949	1.452	10.949
Υλικά και αναλώσιμα		477	1.256	477	1.256
Παροχές τρίτων		4.149	3.646	4.149	3.646
Αμοιβές τρίτων		7.105	4.536	6.688	4.534
Φόροι – τέλη		3.009	2.456	3.004	2.456
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) για κινδύνους και έξοδα	9	(4.339)	(26.983)	(4.394)	(26.983)
Ζημία από αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων	14	16.816	-	16.816	-
Λοιπά έσοδα	10.2	(35.066)	(7.942)	(33.722)	(7.942)
Λοιπά έξοδα	10.1	7.987	8.575	7.864	8.374
Συνολικά έξοδα		114.998	135.180	115.654	134.977
Κέρδη / (ζημιές) χρήσης προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων		134.780	112.217	133.374	112.420
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	(13.249)	(19.429)	(13.248)	(19.428)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	15.396	11.735	13.263	11.151
Κέρδη / (ζημιές) χρήσης προ φόρων		136.927	104.523	133.389	104.143
Φόρος εισοδήματος	11	(31.334)	(22.286)	(30.475)	(22.177)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης		105.593	82.237	102.914	81.966

Οι σημειώσεις στις σελίδες 42 έως και 122 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

* Συγκεκριμένα κονδύλια της συγκριτικής χρήσης έχουν επαναδιατυπωθεί (σημείωση 3.6)

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ
01/01/2019-31/12/2019**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018 Αναθεωρημένα*	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018 Αναθεωρημένα*
Καθαρά Κέρδη / (Ζημιές) Χρήσης	105.593	82.237	102.914	81.966
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται με- ταγενέστερα στα αποτελέσματα				
Αναπροσαρμογή παγίων	14	308.430	308.430	-
Αναβαλλόμενος φόρος επί της αξίας ανα- προσαρμογής παγίων		(73.206)	(73.206)	11.227
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) βάσει ΔΛΠ 19 καθαρά από φόρους	26	1.208	1.208	(2.881)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	236.432	8.346	236.432	8.346
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	342.025	90.583	339.346	90.312

Οι σημειώσεις στις σελίδες 42 έως και 122 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

* Συγκεκριμένα κονδύλια της συγκριτικής χρήσης έχουν επαναδιατυπωθεί (σημείωση 3.6)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31/12/2019

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31/12/2019	31/12/2018 Αναθεωρημένα*	31/12/2019	31/12/2018 Αναθεωρημένα*
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	14	2.115.914	1.664.299	2.115.911	1.664.299
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	2.843	948	2.843	948
Δικαιώματα χρήσης παγίων	16	853	-	853	-
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	12	-	-	200.300	200.000
Επενδύσεις σε συγγενείς	13	1.021	1.000	1.000	1.000
Χρηματ/κα περ. στοιχεία στο αποσβ/νο κόστος		3.935	3.756	3.936	3.756
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις	17	4.055	-	2.882	-
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		2.128.621	1.670.003	2.327.725	1.870.003
Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Αποθέματα	18	55.135	54.207	55.135	54.207
Εμπορικές απαιτήσεις	19	254.069	715.923	254.083	715.923
Λοιπές απαιτήσεις	20	69.206	63.248	68.871	63.160
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	21	425.170	602.933	224.351	402.639
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		803.580	1.436.311	602.440	1.235.929
Σύνολο ενεργητικού		2.932.201	3.106.314	2.930.165	3.105.932
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια κεφάλαια:					
Μετοχικό κεφάλαιο	22	38.444	38.444	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	23	12.963	12.828	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	24.1	(12.884)	(13.252)	(12.884)	(13.252)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	24.2	886.163	650.939	886.163	650.939
Αποτελέσματα εις νέο		405.220	341.736	402.420	341.480
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.329.906	1.030.695	1.326.958	1.030.426
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	25	540.434	625.296	540.434	625.296
Προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού	26	20.007	40.061	20.007	40.061
Λοιπές προβλέψεις	27	31.379	37.744	31.379	37.744
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	11	196.800	126.824	196.809	126.824
Επιχορηγήσεις	28	293.586	282.894	293.586	282.894
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		4.035	8.187	4.035	8.187
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.086.241	1.121.006	1.086.250	1.121.006
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	29	224.753	729.261	224.687	729.259
Βραχυπρ/σμο μέρος μακροπρ/μου δανεισμού	25	85.744	63.352	85.744	63.352
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		8.748	5.239	8.186	5.128
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	30	51.991	44.693	53.508	44.693
Ειδικό λογαριασμό διαχείρισης (αποθεματικά)	31	144.818	112.068	144.832	112.068
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		516.054	954.613	516.957	954.500
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		2.932.201	3.106.314	2.930.165	3.105.932

Οι σημειώσεις στις σελίδες 42 έως και 122 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

* Συγκεκριμένα κονδύλια της συγκριτικής χρήσης έχουν επαναδιατυπωθεί (σημείωση 3.6)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2019-31/12/2019

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2018						
Αναθεωρημένα*	38.444	12.815	639.712	(10.372)	290.382	970.981
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	82.237	82.237
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	11.227	(2.881)	-	8.346
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	11.227	(2.881)	82.237	90.583
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(30.869)	(30.869)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	13	-	-	(13)	-
Υπόλοιπο στις 31/12/2018						
Αναθεωρημένα*	38.444	12.828	650.939	(13.252)	341.738	1.030.695
Επίδραση ΔΠΧΑ 16	-	-	-	-	(16)	(16)
Υπόλοιπο στην 01/01/2019	38.444	12.828	650.939	(13.252)	341.721	1.030.680
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	105.593	105.593
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης, μετά από φόρους	-	-	235.224	1.208	-	236.432
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	-	-	(839)	839	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	235.224	369	106.432	342.025
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.799)	(42.799)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	135	-	-	(135)	-
Υπόλοιπο στις 31/12/2019	38.444	12.963	886.163	(12.884)	405.220	1.329.906

Οι σημειώσεις στις σελίδες 42 έως και 122 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

* Συγκεκριμένα κονδύλια της συγκριτικής χρήσης έχουν επαναδιατυπωθεί (σημείωση 3.6)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ 01/01/2019-31/12/2019 (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο στην 01/01/2018 Αναθεωρημένα*	38.444	12.815	639.712	(10.372)	290.382	970.982
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	81.966	81.966
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	11.227	(2.881)	-	8.346
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	11.227	(2.881)	81.966	90.312
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(30.869)	(30.869)
Υπόλοιπο στις 31/12/2018 Αναθεωρημένα*	38.444	12.815	650.939	(13.252)	341.480	1.030.425
Επίδραση ΔΠΧΑ 16	-	-	-	-	(16)	(16)
Υπόλοιπο στην 01/01/2019	38.444	12.815	650.939	(13.252)	341.464	1.030.409
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	102.914	102.914
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	235.225	1.208	-	236.4323
Λοιπές μεταφορές αποθεματικών	-	-	-	(839)	839	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	235.225	369	103.754	339.347
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(42.799)	(42.799)
Υπόλοιπο στις 31/12/2019	38.444	12.815	886.163	(12.884)	402.418	1.326.957

Οι σημειώσεις στις σελίδες 42 έως και 122 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

* Συγκεκριμένα κονδύλια της συγκριτικής χρήσης έχουν επαναδιατυπωθεί (σημείωση 3.6)

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018 Αναθεωρημένα*	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018 Αναθεωρημένα*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες					
Κέρδη προ φόρων		136.927	104.523	133.389	104.143
<i>Προσαρμογές για:</i>					
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	7	80.422	76.153	80.422	76.153
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	7	(7.873)	(7.448)	(7.873)	(7.448)
Πιστωτικοί τόκοι		(15.644)	(11.735)	(13.263)	(11.151)
Λοιπές προβλέψεις		(4.339)	(26.983)	(4.395)	(26.982)
Διαγραφές παγίων και μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	14	7.121	14.224	7.121	14.224
Ζημία από αποτίμηση παγίων περιουσιακών στοιχείων	14	16.816	-	16.816	-
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων		870	837	870	837
Κέρδος από απαναγνώριση RoU		(1.453)	-	-	-
Κέρδος από απο-αναγνώριση οπτικών ινών		(1.180)	-	(1.180)	-
Κέρδος από συγγενείς εταιρείες		(21)	-	-	-
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα		12.379	17.561	12.378	17.561
Προβλέψεις προσωπικού		(15.073)	11.456	(15.072)	11.456
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		208.953	178.590	209.213	178.793
<i>(Αύξηση)/μείωση σε:</i>					
Εμπορικές απαιτήσεις		460.154	541.060	460.485	541.060
Λοιπές απαιτήσεις		1.404	18.222	(2.429)	18.308
Αποθέματα		(1.038)	(7.685)	(1.038)	(7.685)
<i>Αύξηση/(μείωση) σε:</i>					
Εμπορικές υποχρεώσεις		(486.568)	(912.123)	(486.670)	(923.582)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		7.761	17.821	12.586	29.277
Καταβολές αποζημίωσης στην περίοδο		(2.830)	(4.787)	(2.830)	(4.787)
Πληρωμές φόρων		(27.909)	(29.046)	(27.886)	(29.046)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες		159.927	(197.952)	161.431	(197.662)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων		10.908	11.323	9.176	10.737
Είσπραξη επιχορηγήσεων	28	18.565	84.994	18.565	84.994
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και σε χρηματ. στοιχεία		-	(5.000)	(300)	(205.000)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	14	(247.789)	(178.160)	(247.786)	(178.160)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες		(218.316)	(86.842)	(220.345)	(287.427)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	25	(64.222)	(110.000)	(64.222)	(110.000)
Πληρωμή μερισμάτων, προμερισμάτων		(42.799)	(23.553)	(42.799)	(23.553)
Έξοδα σύναψης δανείων		-	(2.007)	-	(2.007)
Αντλήσεις Δανείων	25	-	269.000	-	269.000
Πληρωμή τόκων		(12.354)	(17.561)	(12.353)	(17.561)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες		(119.376)	115.879	(119.375)	115.879
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		(177.763)	(168.916)	(178.288)	(369.210)
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, έναρξης χρήσης		602.933	771.849	402.639	771.849
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τέλους χρήσης		425.170	602.933	224.351	402.639

Οι σημειώσεις στις σελίδες 42 έως και 122 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

* Συγκεκριμένα κονδύλια της συγκριτικής χρήσης έχουν επαναδιατυπωθεί (σημείωση 3.6)

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. Την 31η Δεκεμβρίου 2019 ο Όμιλος απασχολούσε συνολικά 1.252 εργαζόμενους, ενώ η Εταιρεία απασχολούσε 1.232 εργαζόμενους εκ των οποίων 7 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 6 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία με συνολικό μισθοδοτικό κόστος Ευρώ 164 χιλ. περίπου, το οποίο περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

2.1 ΜΕ ΤΟΝ ΥΠ'ΑΡΙΘΜ.Ν. 4602/2019 (ΦΕΚ Α'45/09.03.2019)

- Τροποποιήθηκε ο Ν.4001/2011 σχετικά με τους εφεδρικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγών ζευγών, οι οποίοι λειτουργούν μόνο σε περίπτωση διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω βλάβης ή περιορισμών του Συστήματος ή του Δικτύου και ως εκ τούτου εξαιρούνται από την υποχρέωση κατοχής άδειας παραγωγής.
- Τροποποιήθηκε ο Ν. 4546/2018 σχετικά με την αποζημίωση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μέχρι την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας που θεσπίζει τον Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (ΦοΣΕΤεΚ).

2.2 ΜΕ ΤΟΝ ΥΠ'ΑΡΙΘΜ.Ν. 4618/2019 (ΦΕΚ Α'89/10.06.2019)

- Τροποποιήθηκε ο Ν.3468/2006 (Α' 129) σύμφωνα με τον οποίο χορηγείται παράταση στη διάρκεια ισχύος των οριστικών προσφορών σύνδεσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, μέγιστης διάρκειας έξι (6) μηνών υπό συγκεκριμένες προϋποθέσεις.
- Τροποποιήθηκε ο Ν.4414/2016 για τους σταθμούς ΑΠΕ που εμπíπτουν στις διατάξεις των παρ. 11 και 12 του άρθρου 3 και συνδέονται στην ΥΤ ώστε η τιμή αποζημίωσης ή η εξαίρεση από τις ανταγωνιστικές διαδικασίες να καθορίζεται όχι βάσει της ενεργοποίησης της σύνδεσης αλλά με την υποβολή αιτήματος για σύνδεση και εφόσον η σύνδεση από τον Διαχειριστή πραγματοποιηθεί εντός 3 μηνών. Με τη ρύθμιση αυτή δίνεται εύλογος χρόνος στον Διαχειριστή να πραγματοποιήσει τους απαιτούμενους ελέγχους.
- Τροποποιήθηκε ο Ν.4414/2016 σύμφωνα με τον οποίο αρμόδιος για τα θέματα λειτουργίας Μεταβατικού Μηχανισμού Βέλτιστης Ακρίβειας Πρόβλεψης ορίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ αντί του ΑΔΜΗΕ.
- Τροποποιείται ο Ν.4001/2011 (Α' 179) σχετικά με την θέσπιση και εφαρμογή Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος. Η υπηρεσία διαθεσιμότητας ισχύος παρέχεται μέσω δημοπράτησης δικαιωμάτων αξιοπιστίας από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Τα δικαιώματα αξιοπιστίας συνδυάζονται με υποχρεώσεις των επιλεγέντων Παρόχων και δύνανται να μεταβιβάζονται σε δευτερογενή αγορά. Ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταβάλει αποζημίωση στους επιλεγέντες Παρόχους για την παροχή της Υπηρεσίας από αντίστοιχες χρεώσεις που θα επιβάλει στους Προμηθευτές. Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας θα οριστούν οι βασικές αρχές του Μηχανισμού που αφορούν μεταξύ άλλων τη διάρκεια των συμβάσεων με το Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο Διαχειριστής του

ΕΣΜΗΕ εισηγείται στη ΡΑΕ τον Κανονισμό Μακροχρόνιου Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος στον οποίο ορίζονται διαφανείς και χωρίς διακρίσεις κανόνες για την εφαρμογή του Μηχανισμού.

- Τροποποιήθηκε ο Ν.4447/2016 σχετικά με τις προθεσμίες εντός των οποίων οι κάτοχοι σταθμών ΑΠΕ που σχετίζονται με το Ειδικό Έργο Πολυπόταμος- Ν. Μάρκη μπορούν να υπογράψουν Σύμβαση Συνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ. Οι συμβάσεις των ανωτέρω σταθμών αναβιώνουν και λαμβάνουν παράταση μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2019.
- Εισήχθη νέο άρθρο σύμφωνα με το οποίο ρυθμίζονται ζητήματα λειτουργίας των Ατμοηλεκτρικών Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Νήσο Κρήτη που υπάγονται στις Οδηγίες 2010/75/ΕΕ και 2018/2193/ΕΕ. Η ρύθμιση έχει ως σκοπό τη κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Κρήτης για το διάστημα από την 1^η Ιανουαρίου 2020 και μέχρι την ολοκλήρωση της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Νήσου Κρήτης με την Αττική καθώς η διασύνδεση με την Πελοπόννησο επαρκεί για την κάλυψη μέρους των αναγκών ηλεκτροδότησης της νήσου.

2.3 ΜΕ ΤΗΝ ΠΡΑΞΗ ΝΟΜΟΘΕΤΙΚΟΥ ΠΕΡΙΧΟΜΕΝΟΥ(ΦΕΚ Α' 145/30.09.2019)

- Τροποποιήθηκε ο Ν.4414/2016 για τους σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, που έχουν υπογράψει Σύμβαση Πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 12 του Ν. 3468/2006 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2015, δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) την 31η Δεκεμβρίου 2017 και έχουν μεταπέσει σε καθεστώς Λειτουργικής Ενίσχυσης, ώστε να εξαιρεθούν από την υποχρέωση συμμετοχής σε ανταγωνιστικές διαδικασίες εφόσον οι σταθμοί τεθούν σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2020.

2.4 ΜΕ ΤΟΝ ΥΠ'ΑΡΙΘΜ.Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03.12.2019)

- Εισήχθη άρθρο σύμφωνα με το οποίο καθορίζεται με υπουργική απόφαση δεσμευτικό χρονοδιάγραμμα υλοποίησης των υποχρεώσεων του ΑΔΜΗΕ και του ΕΧΕ για την έναρξη λειτουργίας των αγορών Ενέργειας του Ν.4425/2016. Η ΡΑΕ παρακολουθεί την τήρηση του χρονοδιαγράμματος και σε περίπτωση παράβασης επιβάλλει κυρώσεις.
- Τροποποιήθηκαν ο Ν.4001/2011 και ο Ν.4425/2016 σχετικά με την εναρμόνιση αυτών με τον Κανονισμό (ΕΕ) 1227/2011 (REMIT) για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια στη χονδρική αγορά ρεύματος και σχετικά με την πρόβλεψη για ρητή αρμοδιότητα της ΡΑΕ περί της διασφάλισης της ακεραιότητας και της διαφάνειας στις αγορές βασικών προϊόντων και τις αγορές χρηματοοικονομικών παραγώγων και περί της παρακολούθησης του επιπέδου διαφάνειας συμπεριλαμβανομένων των τιμών χονδρικής.
- Τροποποιήθηκε ο Ν.4414/2016 για τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας:
 - (α) Εισήχθη νέο άρθρο σχετικά με τη δυνατότητα λειτουργίας σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για την απευθείας συμμετοχή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εκτός του καθεστώτος στήριξης του Ν.4414/2016.
 - (β) Τροποποιούνται και εισάγονται νέες διατάξεις ώστε σταθμοί ΑΠΕ εγκατεστημένης ισχύος/παραγωγής μεγαλύτερης των 400kW που έχουν τεθεί σε κανονική ή δοκιμαστική λειτουργία μετά την 4η Ιουλίου 2019 να έχουν ευθύνη και κόστος εξισορρόπησης.
- Τροποποιήθηκε το άρθρο 9 του Ν.3468/2006 σχετικά με την προτεραιότητα έγχυσης μονάδων ΑΠΕ στο ΔΣ και ΔΔ. Συγκεκριμένα, από την 1η Ιανουαρίου 2020 ο αρμόδιος Διαχειριστής του Συστήματος ή του Δικτύου δίνει προτεραιότητα σε σταθμούς παραγωγής από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ κατά την κατανομή του φορτίου εφόσον πρόκειται για:
 - (α) ΑΠΕ εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης των 400kW,
 - (β) σταθμούς ΣΗΘΥΑ εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής μικρότερης των 400kW,
 - (γ) σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ που εμπίπτουν στις περιπτώσεις του πρώτου εδαφίου της παραγράφου 6 του άρθρου 12 του Κανονισμού (Ε.Ε.) 2019/943 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 5ης Ιουνίου 2019 σχετικά με την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των περιπτώσεων σταθμών που αυξάνουν την εγκατεστημένη ή τη μέγιστη ισχύ παραγωγής χωρίς να προσθέτουν νέα μονάδα παραγωγής,
 - (δ) των καινοτόμων, με απόφαση ΡΑΕ, εκδοθείσας κατόπιν αιτήσεως του ενδιαφερομένου, έργων που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών και Εξοικονόμησης Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.),

πανεπιστημιακά ιδρύματα, ερευνητικά ιδρύματα και ερευνητικά ινστιτούτα στο πλαίσιο προγράμματος και για όσο διαρκεί το πρόγραμμα. Για σταθμούς Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που τίθενται σε λειτουργία (κανονική ή δοκιμαστική) από την 1η Ιανουαρίου 2026, το όριο εγκατεστημένης ισχύος ή μέγιστης ισχύος παραγωγής των περιπτώσεων α' και β' μειώνεται από 400 kW σε 200 kW.

- Τροποποιήθηκε εκ νέου ο Ν.4447/2016 σχετικά με τις προθεσμίες εντός των οποίων οι κάτοχοι σταθμών ΑΠΕ αναφορικά με το Ειδικό έργο Πολυπτόταμος – Ν. Μάκρη μπορούν να υπογράψουν Σύμβαση Σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ. Οι συμβάσεις των ανωτέρω σταθμών αναβιώνουν και λαμβάνουν παράταση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019.
- Εισήχθη νέο άρθρο όπου ορίζει ότι οι αρμόδιοι Διαχειριστές μπορούν να προβούν σε συμψηφισμό των απαιτήσεων που καταχωρίζονται στους λογιστικούς λογαριασμούς που τηρούν στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων τους.
- Τροποποιούνται διατάξεις του Ν.3468/2006 και του Ν.4414/2016 και αίρεται ως προϋπόθεση για την υπογραφή Σύμβασης Λειτουργικής Ενίσχυσης ΣΕΔΠ ή ΣΕΣΤ των σταθμών ΑΠΕ η πρότερη σύναψη Σύμβασης Σύνδεσης με τον ΑΔΜΗΕ ή τον ΔΕΔΔΗΕ.
- Τροποποιείται ο Ν.4001/2011 σχετικά με το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ) και τις κατηγορίες ΑΠΕ οι οποίες έχουν υποχρέωση συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή έχουν αναλάβει ευθύνη εξισορρόπησης.
- Τροποποιείται ο Ν.4001/2011 σχετικά με την όμοια εφαρμογή των διαδικασιών της ισχύουσας περιβαλλοντικής αδειοδότησης σε Κέντρα Διανομής και σε προϋφιστάμενους υποσταθμούς (προ του Ν.4014/2011).
- Τροποποιείται ο Ν.4203/2013 σχετικά με τη μετεγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ/ΣΗΘΥΑ και ορίζει τη διαδικασία έκδοσης νέας προσφοράς σύνδεσης από τον Διαχειριστή.

2.5 ΕΚΔΟΣΗ ΑΠΟΦΑΣΕΩΝ ΡΑΕ

2.5.1. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1231/2018 (ΦΕΚ Β' 5918/31.12.2018)

Έγκριση της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) ως βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 56,7€/MWh από 01/01/2019 έως 31/12/2019 στο πλαίσιο της εφαρμογής του Μηχανισμού Αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών των Συστημάτων Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΙΤC).

2.5.2. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1249/2018 (ΦΕΚ Β' 5958/31.12.2018)

Καθορισμός των αριθμητικών τιμών των ορίων ανοχής και του συντελεστή μεταβολής της χρέωσης κατά τον προσδιορισμό των Αποκλίσεων για το ημερολογιακό έτος 2019 ως ακολούθως:

ΆΡΘΡΟ	ΜΕΤΑΒΛΗΤΗ/ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ	ΑΡΙΘΜΗΤΙΚΗ ΤΙΜΗ
147	Όριο ανοχής των μονάδων παραγωγής σε εμπορική λειτουργία (TOL)	2% NCAP
147	Όριο ανοχής των μονάδων παραγωγής σε δοκιμαστική λειτουργία (TOL)	40% NCAP
149	Όριο ανοχής των Εκπροσώπων Φορτίου (TOLP)	0 MWh
150	Όριο ανοχής για τις μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘ/ΣΗΘΥΑ	0 MWh
154	Συντελεστής μεταβολής της χρέωσης (A_IM)	1

2.5.3. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1307/2018 (ΦΕΚ Β΄ 5911/31.12.2018)

Έγκριση του Κανονισμού Δημοπρασιών για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας στη διασύνδεση Ελλάδα - Βουλγαρίας κατά το έτος 2019.

2.5.4. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1308/2018 (ΦΕΚ Β΄ 5912/31.12.2018)

Έγκριση Κανονισμού Δημοπρασιών του Joint Allocation Office (JAO) για την εκχώρηση ημερήσιας χωρητικότητας στη διασυνδετική γραμμή Ελλάδα - Ιταλίας κατά το έτος 2019.

2.5.5. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1309/2018 (ΦΕΚ Β΄ 5921/31.12.2018)

Έγκριση Κανονισμών Δημοπρασιών για την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις βόρειες διασυνδέσεις του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας με την Αλβανία, την ΠΓΔΜ και την Τουρκία, του Γραφείου Κοινών Δημοπρασιών της περιοχής της Νοτιοανατολικής Ευρώπης SEE CAO (South East Europe Coordinated Auction Office) κατά το έτος 2019.

2.5.6. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 1322/2019 (ΦΕΚ Β΄ 6185/31.12.2018)

Έγκριση των μοναδιαίων χρεώσεων, συντελεστών προσαύξησης και λοιπών παραμέτρων για τον υπολογισμό των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2019.

2.5.7. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 100/2019

Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2019 του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής ενέργειας, που διαμορφώνεται ως εξής:

Επιτρεπόμενο Έσοδο	AR	253.941.562
Κόστος έργων με χρηματοδότηση τρίτων	K	7.163.738
Υποανάκτηση (+) / υπερανάκτηση (-) του Απαιτούμενου Εσόδου	Π1	2.023.506
Εκκαθάριση αποσβέσεων και απόδοσης προηγούμενων ετών	Π2	(17.317.832)
Έσοδα από Διασυνδετικά Δικαιώματα	Π3	(37.909.930)
Έσοδα συμμετοχής στον Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών (ITC)	Π4	454.070
Έσοδα από μη ρυθμιζόμενες δραστηριότητες	Π5	(9.366.000)
Απαιτούμενο Έσοδο του Συστήματος	RR	198.989.114

2.5.8. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 690/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3928/25.10.2019)

Σχετικά με την μεθοδολογία για την αξιολόγηση του κινδύνου και της εξέλιξης του κινδύνου εξάντλησης των ΕΔΣ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περίπτωση (ε) και το άρθρο 131 παράγραφος 2 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2 Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.5.9. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 693/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3922/25.10.2019)

Σχετικά με τη μεθοδολογία για τη δομή ελέγχου φορτίου-συχνότητας (ΕΦΣ) σύμφωνα με το άρθρο 118 παράγραφος 1 περίπτωση (θ) και το άρθρο 139 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.

2.5.10. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 695/2019, (ΦΕΚ Β΄ 3919/25.10.2019)

Σχετικά με την ειδική κατανομή των αρμοδιοτήτων μεταξύ των ΔΣΜ σύμφωνα με το άρθρο 118.1 (ια) και το άρθρο 141 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.

2.5.11. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 697/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3927/25.10.2019)

Σχετικά με τους ρόλους και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ που εφαρμόζουν διαδικασία εκκαθάρισης ανισορροπίας ισοζυγίου, διαδικασία διασυννοριακής ενεργοποίησης ΕΑΣ ή διαδικασία διασυννοριακής ενεργοποίησης ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ.1 περ. (ιε) και το άρθρο 149 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.5.12. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 700/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3885/22.10.2019)

Σχετικά με τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ σύνδεσης εφεδρείας, των ΔΣΜ αποδεκτών εφεδρείας και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ όσον αφορά την ανταλλαγή ΕΑΣ και ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (κα) και το άρθρο 165 παράγραφος 1 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.

2.5.13. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 701/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3921/25.10.2019)

Σχετικά με τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ παροχής ικανότητας ελέγχου, των ΔΣΜ λήψης ικανότητας ελέγχου και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για τον καταμερισμό ΕΑΣ και ΕΑ σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (κβ) και το άρθρο 166 παράγραφος 1 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.

2.5.14. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 702/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3925/25.10.2019)

Σχετικά με τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες των ΔΣΜ σύνδεσης εφεδρείας, των ΔΣΜ αποδεκτών εφεδρείας και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για την ανταλλαγή εφεδρειών μεταξύ συγχρονισμένων περιοχών, και των ΔΣΜ παροχής ικανότητας ελέγχου, των ΔΣΜ λήψης ικανότητας ελέγχου και των επηρεαζόμενων ΔΣΜ για τον καταμερισμό εφεδρειών σύμφωνα με το άρθρο 118 παρ. 1 περ. (κγ) και το άρθρο 171 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.5.15. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 703/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3883/22.10.2019)

Σχετικά με τη μεθοδολογία καθορισμού των ορίων ως προς την ποσότητα ανταλλαγής και καταμερισμού των ΕΔΣ μεταξύ των συγχρονισμένων περιοχών σύμφωνα με το άρθρο 173 παράγραφος 4, το 118 παρ. 1 περ. (κδ) και το άρθρο 174 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.5.16. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 704/2019 (ΦΕΚ Β΄ 3919/25.10.2019)

Σχετικά με τον τεχνικό σχεδιασμό της διαδικασίας σύζευξης συχνότητας σύμφωνα με το άρθρο 172 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2017/1485 της Επιτροπής, της 2ας Αυγούστου 2017, σχετικά με τον καθορισμό κατευθυντήριων γραμμών για τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

2.5.17. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 780/30.08.2018 (ΦΕΚ Β΄ 3974/13.09.2018)

Σχετικά με τροποποιήσεις στην εφαρμογή του μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ):

- Καθορίζεται ο τρόπος επιλογής των παρόχων υπηρεσιών ευελιξίας και ο λογαριασμός από τον οποίο διενεργούνται οι αντίστοιχες χρεοπιστώσεις.
- Ορίζεται μέγιστη διάρκεια του μηχανισμού μέχρι την 31.12.2019 ή, εάν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή του Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος του ΕΣΜΗΕ.
- Προσδιορίζονται τα κριτήρια εγγραφής στο «Μητρώο Ευέλικτων Παρόχων» καθώς και ο τρόπος υπολογισμού της Διαθέσιμης Ισχύος των Μονάδων.

- Καθορίζονται ο τρόπος διεξαγωγής των Δημοπρασιών Ισχύος Ευελιξίας, ο Υπολογισμός της Αποζημίωσης Παρόχων Υπηρεσιών Ευελιξίας και ο Υπολογισμός των Χρεώσεων των Εκπροσώπων Φορτίου, οι Κυρώσεις των συμμετεχόντων.
- Προστίθεται επίσης Παράρτημα (B) όπου περιγράφεται λεπτομερώς ο κανονισμός των δημοπρασιών για τη διαθεσιμότητα ισχύος για την παροχή υπηρεσίας ευελιξίας.

2.5.18. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 868/2019

Σχετικά με τη χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας. Σύμφωνα με την απόφαση καθορίζεται αύξηση του ανώτατου ορίου εισόδων συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας, έπειτα από εισήγηση της ΑΔΜΗΕ για χρήση του εν λόγω εισοδήματος όπως προβλέπεται στον Κανονισμό 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου. Μεταβάλλεται το ανώτατο ποσό που λαμβάνει υπόψη της η ΡΑΕ κατά την έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ από 61εκ. € σε 70εκ. €. Επιπλέον, εγκρίνεται η χρήση ποσού €68.375.245,2 από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του ΚΔΕΣΜΗΕ) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για τη μείωση των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος.

2.5.19. ΑΠΟΦΑΣΗ ΡΑΕ 944/18.11.2019 (ΦΕΚ Β' 4248/20.11.2019)

Σχετικά με τροποποιήσεις στον ΚΔΕΣΜΗΕ που αφορούν τη συμμετοχή των σταθμών ΑΠΕ στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας:

- Ο Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ) και ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης οφείλουν να ενημερώνουν αμελλητί τον Διαχειριστή του Συστήματος για την έναρξη ή λήξη σύμβασης ή εκπροσώπησης κάθε Μονάδας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- Καθορίζεται εικονική Ζώνη Απωλειών Εγχύσεων Δικτύου που αφορά στις εγχύσεις των μονάδων παραγωγής που είναι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Μέσης και Χαμηλής Τάσης του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (ΕΣΜΗΕ). Ο συντελεστής απωλειών εγχύσεων για την εικονική Ζώνη Απωλειών Εγχύσεων Δικτύου καθορίζεται ίσος με 1, ανεξάρτητα από το επίπεδο φόρτισης του Συστήματος.
- Προστίθεται επιπλέον η απαίτηση το ΕΧΕ να ενημερώνει τον Διαχειριστή του Συστήματος για το ύψος των μηνιαίων χρεώσεων και των ποσοτήτων ενέργειας που υπολογίστηκαν στον ΗΕΠ για τις Δηλώσεις Φορτίου για Κατανάλωση ανά Εκπρόσωπο Φορτίου μέχρι την 5η ημέρα του επόμενου μήνα, προκειμένου ο Διαχειριστής του Συστήματος να προβεί στον υπολογισμό της μεσοσταθμικής τιμής αγοράς που διαμορφώνεται από τη δραστηριοποίηση των Προμηθευτών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το μήνα μ (ΜΤΑΔΣμ).
- Καθορίζονται οι πληροφορίες που ανταλλάσσονται μεταξύ του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης και του Διαχειριστή του Συστήματος.
- Αφαιρείται από το αντικείμενο της διαδικασίας εκκαθάρισης αποκλίσεων το Ειδικό Τέλος για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ.) και οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).
- Καταργούνται οι διατάξεις για τις Δηλώσεις Φορέων Σωρευτικής Εκπροσώπησης και Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου.
- Μεταβολή στον συμβολισμό των παραμέτρων καθώς και στον τρόπο προσδιορισμού των αποκλίσεων Παραγωγής – Ζήτησης για τις Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- Αφαιρούνται οι διατάξεις για τον υπολογισμό της Προσαύξησης Ανάπτυξης Ετοιμότητας Συμμετοχής στην Αγορά (ΠΑΕΣΑ) για Μονάδες ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, εφόσον πλέον καθορίζονται στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ.
- Μεταβάλλεται ο υπολογισμός των Χρεώσεων/Πιστώσεων για αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ενώ προστίθεται και ο υπολογισμός του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους Θερμικών Συμβατικών Σταθμών (ΜΜΚΘΣΣ).
- Καταργείται ο λογαριασμός Λ-ΙΑ που αφορά στο κόστος των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).
- Μεταβολή των διαδικασιών που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 (Ε-ΛΑΠΕ).
- Καταργούνται οι Χρεώσεις Ειδικού Τέλους Λιγνίτη και δε συμπεριλαμβάνονται πλέον στον υπολογισμό του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΜΤΑΕ).
- Προστίθενται διατάξεις για τις διαδικασίες που αφορούν στις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).

2.5.20. ΑΠΟΦΑΣΗ ΠΑΕ 946/2019 (ΦΕΚ Β' 4069/08.11.2019)

Έγκριση του Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) για την περίοδο 2019-2023 – Έγκριση ένταξης έργων επέκτασης του ΕΣΜΗΕ για σύνδεση του ΕΔΔΗΕ στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΑΔΜΗΕ.

2.5.21. ΑΠΟΦΑΣΗ ΠΑΕ 1299/20.12.2018 (ΦΕΚ Β' 164/30.01.2019)

Σχετικά με τροποποιήσεις του ΚΔΕΣΜΗΕ για τις Κατανεμόμενες Μονάδες με Εναλλακτικό Καύσιμο:

- Συμπεριλαμβάνεται η εγγραφή των Μονάδων με Εναλλακτικό Καύσιμο στο Μητρώο Μονάδων του Διαχειριστή.
- Επιβάλλονται συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Έγχυσης και συνέπειες μη νόμιμης υποβολής Προσφοράς Εφεδρειών διακριτά για το πρωτεύον και για το εναλλακτικό καύσιμο.
- Εφαρμόζονται οι προβλέψεις για τη Δήλωση Μη Διαθεσιμότητας, τις συνέπειες μη νόμιμης Δήλωσης Μη Διαθεσιμότητας, τη Δήλωση Τεχνοοικονομικών Στοιχείων και την Αποδοχή και Απόρριψη Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων από τον Διαχειριστή του Συστήματος διακριτά για το πρωτεύον και για το εναλλακτικό καύσιμο.
- Ο Διαχειριστής του Συστήματος συλλέγει επιπλέον στοιχεία σχετικά με την κατάσταση λειτουργίας του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ), εφόσον η κατάσταση αυτή επηρεάζει τη λειτουργία των Μονάδων με καύσιμο Φυσικό Αέριο ή/και τη λειτουργία του Συστήματος.
- Σε περίπτωση Κρίσης στο ΕΣΦΑ υποχρεούται ο Διαχειριστής του ΕΣΦΑ να υποβάλλει στον Διαχειριστή του Συστήματος τα προβλεπόμενα στο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης ή/και στο Σχέδιο Προληπτικής Δράσης για κάθε Ημέρα Κατανομής.
- Ο Διαχειριστής του Συστήματος λαμβάνει υπόψη για την κατάρτιση του Προγράμματος Κατανομής επιπλέον τους περιορισμούς Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας από Κατανεμόμενες Μονάδες Φυσικού Αερίου και τις εντολές μετάβασης σε λειτουργία με εναλλακτικό καύσιμο.
- Γνωστοποιούνται τα Πρόσθετα Σημαντικά Περιστατικά από τον Διαχειριστή του Συστήματος σε περιπτώσεις που το ΕΣΦΑ έχει κηρυχθεί σε Κρίση.
- Η μετρούμενη ενέργεια από το σύνολο των Κατανεμόμενων Μονάδων Φυσικού Αερίου λαμβάνεται ως ο περιορισμός μέγιστης ημερήσιας έγχυσης ενέργειας στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Οριακής Τιμής Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης.
- Συμπεριλαμβάνεται, κατόπιν εντολής του Διαχειριστή του Συστήματος, σε περιπτώσεις έκτακτων συνθηκών η κάλυψη του μεταβλητού κόστους των μονάδων εφόσον αυτό δεν είναι εφικτό μέσω της Δήλωσης Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων.
- Κοινοποιούνται και εγκρίνονται από τον Διαχειριστή του ΕΣΦΑ οι ημερομηνίες διεξαγωγής των λειτουργικών ελέγχων που αφορούν στη λειτουργία Μονάδων Παραγωγής με Εναλλακτικό καύσιμο.

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 2019.

3.1.1. Έγκριση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2019 την 11η Μαΐου 2020. 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 2019 υπήρξε έτος περαιτέρω ανάκαμψης για την ελληνική οικονομία μετά την αναπτυξιακή δυναμική την οποία εμφάνισε το 2018 και 2017, παρά την επιβράδυνση της παγκόσμιας οικονομίας.

Ειδικότερα, οι δείκτες οικονομικού κλίματος και προσδοκιών έχουν βελτιωθεί σημαντικά και υποδηλώνουν συνέχιση της αναπτυξιακής δυναμικής. Συγκεκριμένα, ο δείκτης οικονομικού κλίματος διατηρήθηκε σε υψηλά επίπεδα ξεπερνώντας τις 102 μονάδες, ενώ το Σεπτέμβριο 2019 διαμορφώθηκε στις 107,2 μονάδες και της περαιτέρω ενίσχυσης των δεικτών εμπιστοσύνης στους τομείς των υπηρεσιών και λιανικού εμπορίου – παρόλο που παρατηρήθηκε μια μικρή πτώση τον Οκτώβριο του 2019. Η βελτίωση αυτή αντανακλά, μεταξύ άλλων, την εφαρμογή επεκτατικών δημοσιονομικών μέτρων ύψους 1% του ΑΕΠ που τέθηκαν σε ισχύ την περίοδο Μαΐου – Δεκεμβρίου 2019.

Η θετική πορεία των οικονομικών μεγεθών της Ελλάδας το 2019 τίθενται σε καθεστώς αβεβαιότητας λόγω της εμφάνισης του κορωνοϊού (Covid-19) στην Ευρώπη κατά το πρώτο τρίμηνο του 2020, η οποία σύντομα έλαβε τα χαρακτηριστικά πανδημίας αναγκάζοντας να επιβληθούν περιοριστικά μέτρα. Οι χρηματοοικονομικές επιπτώσεις της εν λόγω εξέλιξης εξαρτώνται από το χρόνο που θα διαρκέσει η κρίση και διαφοροποιούνται ανά τομέα της οικονομίας. Στο πλαίσιο των προσπαθειών για τη διατήρηση της δυναμικότητας της οικονομίας αλλά και διευκόλυνσης των φυσικών προσώπων και επιχειρήσεων, το ελληνικό κράτος ανακοίνωσε δέσμη φορολογικών και άλλων διευκολύνσεων.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, σε συνδυασμό με τη μητρική της, εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και οι κατάλληλες ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της.

Λαμβάνοντας υπ' όψη τη φύση των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του ομίλου, καθώς και την υγιή χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας, δεν αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές δημοσιονομικές αποκλίσεις που θα επιδράσουν αρνητικά στην ομαλή λειτουργία της από την εν εξελίξει πανδημία (COVID – 19). Παρ' όλα αυτά, η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Η Εταιρεία επίσης παρακολουθεί στενά τον προϋπολογισμό του 2020 και δεν υπάρχει καμία ένδειξη ότι θα επηρεαστούν τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας.

3.1.3.2. Κίνδυνοι για την επάρκεια κεφαλαίου κίνησης

Στη συγκριτική χρήση η Εταιρεία ολοκλήρωσε τη διαδικασία διαπραγματεύσεων με τις δανειστριες τράπεζες, με σκοπό την αναχρηματοδότηση δανειακών της υποχρεώσεων ύψους Ευρώ 228 εκατ. μέσω της έκδοσης ισόποσου Κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου λήξεως 2023. Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθεσίμων και τις θετικές λειτουργικές ροές της Εταιρείας, το κεφάλαιο κίνησης για την κλειόμενη χρήση είναι θετικό, ενώ αναμένεται να παραμείνει θετικό και για τις μετέπειτα χρήσεις. Ως εκ τούτου οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί στη βάση της 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 έγκρισης 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 26 **Error! Reference source not found.**, 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 και το ποσοστό αύξησης της μισθοδοσίας. 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 3.4.3.

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 27. 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 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, των εκδοτών ομολογίων, 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 μακροπρόθεσμων περιουσιακών της 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 της 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 «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION MONΟΠΡΟΣΩΠΗ 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 31/12/2019.

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 ζημιγόνα 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 και η Εταιρεία, 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.

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

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 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 ήταν 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 Οικονομικής Θέσης της μητρικής οι συγγενείς αποτιμώνται στο κόστος μείον την απομείωση.

3.4 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

3.4.1 Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας

σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

3.4.2 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.

3.4.3 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 κλειόμενη χρήση διενεργήθηκε εκτίμηση των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων από ανεξάρτητους εκτιμητές με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2019. Η προηγούμενη εκτίμηση των παγίων από ανεξάρτητους εκτιμητές διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2014.

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

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

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

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 προσ αυξάνουν την αξία των ακινήτων. Οι δαπάνες που κεφαλαιοποιούνται, αφορούν κυρίως την κατασκευή νέων έργων και περιλαμβάνουν το κόστος μισθοδοσίας της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς 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.

Στη χρήση που έκλεισε την 31^η Δεκεμβρίου 2019 η Εταιρεία προχώρησε σε από-αναγνώριση παγίων περιουσιακών στοιχείων που είχαν μεταβιβασθεί προς τον ΑΔΜΗΕ μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008 στη βάση αναγνώρισης των συμμετοχών καταναλωτών (3.4.15).

Συγκεκριμένα, 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.

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, οι εν λόγω συμμετοχές καταναλωτών εισφοράς παγίων περιουσιακών στοιχείων, λογιστικοποιούνταν ως ακίνητα υπό εκτέλεση και αναγνωρίζονταν στην εύλογη αξία τους. Το σύνολο των εν λόγω στοιχείων κατά την 1^η Ιανουαρίου 2018 έχει μεταφερθεί στα Αποτελέσματα Εις Νέον καθώς η Διοίκηση έκρινε ότι δεν πληρούνταν τα κριτήρια αναγνώρισης των περιουσιακών στοιχείων, αφού η Εταιρεία δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη.

Επιπρόσθετα, η εταιρεία προχώρησε σε ανα-ταξινόμηση περιουσιακών στοιχείων από το κονδύλι «Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση» σε κατηγορίες ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων, υπολογίζοντας και αποσβέσεις. Αφορούν παγιοποιήσεις που έγιναν στη τρέχουσα χρήση, αλλά η ηλεκτρίση και χρήση τους είχε ξεκινήσει σε προηγούμενες χρήσεις

Η επίδραση από την από-αναγνώριση και ανα-ταξινόμηση των περιουσιακών στοιχείων στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας παρουσιάζεται στη σημείωση 3.6.

3.4.4 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.

3.4.5 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
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 31/12/2014, για τον υπολογισμό της υπολειπόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής των διερευνημένων 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. Οι ανωτέρω ωφέλιμες ζωές επαναξιολογήθηκαν κατά την διάρκεια της αναπροσαρμογής που έγινε την 31 Δεκεμβρίου 2019 χωρίς να προκύψουν σημαντικές διαφορές.

3.4.6 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 ρών 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, αντλογίζονται 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.

3.4.7 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 ρών 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 ρών 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 λουπών 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 λουπές απαιτήσεις, τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις και εταιρικά χρεόγραφα χρέους. Οι ζημιές επιμετρώνται σε μία από τις εξής βάσεις:

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

Επιμέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών

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

Παρουσίαση της απομείωσης

Οι ζημιές επί των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που επιμετρώνται στο αποσβέσιμο κόστος, αφαιρούνται από την λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων.

Διαγραφή χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

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

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

3.4.8 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.

3.4.9 Χρηματικά διαθέσιμα

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

3.4.10 Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να

τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

3.4.11 Έντοκα δάνεια και πιστώσεις

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

Την 31η Δεκεμβρίου 2019 η Διοίκηση αποφάσισε να προχωρήσει σε αναδιατύπωση των κονδυλίων της συγκριτικής περιόδου που αφορούν το δανεισμό της Εταιρείας, μεταφέροντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και τα Αποτελέσματα Εις Νέον, έξοδα σύναψης δανείου προγενέστερης της συγκριτικής χρήσης, τα οποία δεν είχαν αποσβεσθεί και το δάνειο έληξε στη χρήση 2018.

Η επίδραση από την αναδιατύπωση των κονδυλίων του δανεισμού στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας παρουσιάζεται στη σημείωση 3.6

3.4.12 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.

Η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9, δεν μετέβαλε τις απαιτήσεις κατηγοριοποίησης και επιμέτρησης των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων σε σχέση με το ΔΛΠ 39.

3.4.13 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις

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

3.4.14 Επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία 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 κατά την είσπραξή τους 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.

3.4.15 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.

Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από καταναλωτές / πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με το σύστημα και τα απεικόνιζε στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις κατά την είσπραξή τους. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1η Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ και εν συνεχεία ο ΑΔΜΗΕ κάνοντας εφαρμογή της Διερμηνείας 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.

Κατά την κλειόμενη χρήση, αποφασίσθηκε η επαναδιατύπωση των συγκριτικών μεγεθών, με το σύνολο του κονδυλίου των «Συμμετοχών Καταναλωτών» που εμφανιζόταν κατά την 1η Ιανουαρίου 2018 και αφορούσε τις συμμετοχές των πελατών / καταναλωτών που είχαν ληφθεί μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, να αναταξινομηθεί στα Αποτελέσματα Εις Νέον, ως προϊόν επαναπροσδιορισμού της λογιστικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 και λαμβάνοντας υπόψη τον αναδρομικό χαρακτήρα της εφαρμογής του προτύπου.

Αντίστοιχα, τα πάγια που μεταβιβάζονταν προς τον ΑΔΜΗΕ μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2008, λογιστικοποιούνταν ως ακίνητα υπό-εκτέλεση και αναγνωρίζονταν στην εύλογη αξία τους. Το σύνολο των εν λόγω στοιχείων κατά την 1η Ιανουαρίου 2018 έχει μεταφερθεί στα Αποτελέσματα Εις Νέον, επαναδιατυπώνοντας τα μεγέθη της συγκριτικής περιόδου, καθώς η Διοίκηση έκρινε ότι δεν πληρούσαν τα κριτήρια αναγνώρισης των περιουσιακών στοιχείων, αφού η Εταιρεία δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη.

Η επίδραση από την αναδιατύπωση των κονδυλίων των υπό-εκτέλεση παγίων και των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας παρουσιάζεται στη σημείωση 3.6.

3.4.16 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 εκπιπόμενων 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.

Με τις διατάξεις του άρθρου 22 του Ν.4646/2019 (ΦΕΚ Α' 201/12.12.2019), αντικαταστάθηκε το άρθρο 58 του ΚΦΕ (ν.4172/2014).

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος» ορίζεται ότι:

«Τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις θα επιμετρώνται με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένονται να εφαρμοστούν στην περίοδο κατά την οποία θα τακτοποιηθεί το περιουσιακό στοιχείο ή η υποχρέωση, λαμβάνοντας υπόψη τους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαδώς θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού».

Κατ' επέκταση, οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις που έχουν αναγνωρισθεί στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, έχουν προσαρμοστεί κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, στους φορολογικούς συντελεστές που θα ισχύουν στα έτη που αναμένεται να διακανονιστούν.

3.4.17 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 η Εταιρεία καταβάλλει καθορισμένες εισφορές σε μία ξεχωριστή νομική οντότητα. Η Εταιρεία 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.

Η Εταιρεία 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 προβλεβλημένης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπρόθεσμων, υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης, Ευρωπαϊκών εταιρικών ομολόγων.

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

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

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η παροχή αυτή, εξακολουθεί να υφίσταται και μετά την ολοκλήρωση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού 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. Η Εταιρεία 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, η Εταιρεία 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.

3.4.18 Αναγνώριση εσόδων

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδο όταν εκπληρώνουν μια συμβατική υποχρέωση προς τον εκάστοτε πελάτη με την παράδοση αγαθού ή την παροχή υπηρεσίας (που ταυτίζεται με το χρόνο που ο έλεγχος επί του αγαθού ή της υπηρεσίας περνάει στον πελάτη). Ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο ενός αγαθού ή υπηρεσίας όταν μπορεί να κατευθύνει τη χρήση του και να λαμβάνει ουσιαστικά όλα τα υπολειπόμενα οφέλη από αυτό. Εάν μία

σύμβαση περιλαμβάνει περισσότερες από μία συμβατικές υποχρεώσεις η συνολική αξία της σύμβασης επιμερίζεται στις επιμέρους υποχρεώσεις με βάση τις επιμέρους αξίες πώλησης.

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

Έσοδα από συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση

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

Τα έσοδα που αφορούν σε κατασκευαστικά συμβόλαια αναγνωρίζονται όταν πραγματοποιούνται.

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

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

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τη μέθοδο των εισροών (input method) του ΔΠΧΑ 15 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη περίοδο. 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 από τις μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, όπως αυτές καθορίζονται από τη ΡΑΕ.

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.

3.4.19 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 νέο 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 υιοθέτησαν το ΔΠΧΑ 16 για πρώτη φορά την 1η Ιανουαρίου 2019, χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση, βάσει της οποίας η σωρευτική αναδρομική επίδραση της αρχικής εφαρμογής του Προτύπου να αναγνωρίζεται κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής (01/01/2019). Τα συγκριτικά στοιχεία δεν έχουν αναδιατυπωθεί. Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν το πρότυπο στις συμβάσεις που είχαν αναγνωριστεί πριν την ημερομηνία έναρξης ισχύος του ΔΠΧΑ 16 ως μισθώσεις εφαρμόζοντας το ΔΛΠ 17 και την Διερμηνεία ΕΔΔΠΧΑ 4. Συνεπώς, ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν εφαρμόζουν το πρότυπο στις συμβάσεις που δεν είχαν προηγουμένως προσδιοριστεί ως συμβάσεις μίσθωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 17 και τη Διερμηνεία ΕΔΔΠΧΠ 4.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, χρησιμοποίησαν 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). Στο πλαίσιο της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16 ο Όμιλος και η Εταιρεία προχώρησαν σε εκτίμηση των επιπτώσεων του νέου προτύπου. 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. Αναφορικά με το επιτόκιο

προεξόφλησης, ο Όμιλος και Εταιρεία εφαρμόσαν ενιαίο προεξοφλητικό επιτόκιο (3%) σε κάθε κατηγορία μισθώσεων με παρόμοια χαρακτηριστικά.

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 Οικονομικής Θέσης και η υποχρέωση μίσθωσης περιλαμβάνεται στις γραμμές Δάνεια μακροπρόθεσμα και Δάνεια βραχυπρόθεσμα.

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 διαφορετικό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.

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

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

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

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

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

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

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

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

- α) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να 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 λογιστική αντιμετώπιση των μισθώσεων για τους εκμισθωτές παραμένει ίδια με αυτή του ΔΛΠ 17.

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).

Επίπτωση από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16:

Επίπτωση στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης (αύξηση/ (μείωση) την 01/01/2019

Περιουσιακά στοιχεία	Ποσά σε €
Ενσώματα πάγια (Δικαιώματα Χρήσης)	691.948
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις	5.164
Υποχρεώσεις	
Υποχρεώσεις από συμβάσεις μίσθωσης	713.464
Επίδραση στην Καθαρή Θέση	(16.352)

3.5 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 2019.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2019

ΔΠΧΑ 16 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 νέο 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.

ΔΠΧΑ 9 Δικαίωμα προπληρωμής με αρνητική αποζημίωση (Τροποποίηση)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα προπληρωμής που επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα συμβαλλόμενο μέρος είτε να καταβάλει είτε να λάβει εύλογη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη της σύμβασης (υπό την έννοια ότι από την πλευρά του κατόχου του περιουσιακού στοιχείου ενδέχεται να υπάρχει επιβάρυνση λόγω πρόωρης εξόφλησης) επιτρέπεται να επιμετρηθούν στο αποσβέσιμο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Η τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 28 Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες (Τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το κατά πόσο η επιμέτρηση (και κυρίως η απομείωση) των μακροπρόθεσμων συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, οι οποίες στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση ή στην κοινοπραξία, διέπονται από το ΔΠΧΠ 9, ΔΛΠ 28 ή ένα συνδυασμό των δύο προτύπων. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9, προτού εφαρμόσει το ΔΛΠ 28, σε αυτές τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές για τις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 η οικονομική οντότητα δεν λαμβάνει υπόψη τυχόν προσαρμογές στην λογιστική αξία των μακροπρόθεσμων συμμετοχών οι οποίες προκύπτουν από την εφαρμογή του ΔΛΠ 28. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 23 Αβεβαιότητα σχετικά με τις θεωρήσεις φόρου εισοδήματος

Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση για την αντιμετώπιση της αβεβαιότητας που εμπεριέχεται σε φορολογικούς χειρισμούς, κατά το λογιστικό χειρισμό των φόρων εισοδήματος. Η διερμηνεία παρέχει πρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με την εξέταση αβέβαιων φορολογικών θεωρήσεων μεμονωμένα ή από κοινού, την εξέταση των φορολογικών θεωρήσεων από τις φορολογικές αρχές, την κατάλληλη μέθοδο ώστε να αντικατοπτρίζεται η αβεβαιότητα της αποδοχής της θεώρησης από τις φορολογικές αρχές καθώς και την εξέταση των συνεπειών των αλλαγών στα πραγματικά περιστατικά και τις περιστάσεις. Η Διερμηνεία δεν έχει σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 19 Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών (Τροποποιήσεις).

Οι τροποποιήσεις απαιτούν τις οντότητες να χρησιμοποιούν επικαιροποιημένες αναλογιστικές παραδοχές για τον προσδιορισμό του κόστους τρέχουσας απασχόλησης και του καθαρού τόκου για το υπόλοιπο της ετήσιας περιόδου αναφοράς, μετά την πραγματοποίηση μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν επίσης, πως επηρεάζεται η εφαρμογή των απαιτήσεων του ανώτατου ορίου του περιουσιακού στοιχείου, από το λογιστικό χειρισμό μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, πέρα των όσων αναφέρονται στη σημείωση 5.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2015 -2017, , το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι Διοικήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας εκτιμούν ότι οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο:** οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα δεν επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή.
- **ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος:** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι φορολογικές συνέπειες των πληρωμών για χρηματοοικονομικά μέσα που ταξινομούνται ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων, θα πρέπει να αναγνωρίζονται ανάλογα με το που οι συναλλαγές ή τα γεγονότα του παρελθόντος που δημιούργησαν τα διανεμητέα κέρδη έχουν αναγνωρισθεί.
- **ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού:** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την παράγραφο 14 του προτύπου ώστε, όταν ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για πώληση και μέρος δανείου που λήφθηκε ειδικά για αυτό το περιουσιακό στοιχείο παραμένει ως ανοικτό υπόλοιπο κατά τη στιγμή εκείνη, το κόστος δανεισμού αυτό πρέπει να συμπεριληφθεί στα κεφάλαια που προέρχονται από γενικό δανεισμό.

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα .

ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές 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.

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.

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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι Διοικήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας δεν αναμένουν οι τροποποιήσεις αυτές να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών 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 επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. Οι Διοικήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας δεν αναμένουν οι τροποποιήσεις αυτές να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Αναμόρφωση επιτοκίου αναφοράς – ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7 (τροποποιήσεις)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται, αναδρομικά, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 διαπραγματικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Η δεύτερη φάση επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. 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 Διοικήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας δεν αναμένουν οι τροποποιήσεις αυτές να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών 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. 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 Χρηματοοικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής 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. Οι Διοικήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας δεν αναμένουν οι τροποποιήσεις αυτές να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

3.6 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΕΚΤΙΜΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΛΑΘΩΝ

Στη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία προχώρησε σε επαναδιατύπωση των κονδυλίων της συγκριτικής περιόδου επαναπροσδιορίζοντας τον τρόπο λογιστικοποίησης α) των Συμμετοχών Καταναλωτών και β) τα σχετιζόμενα με τις Συμμετοχές Καταναλωτών πάγια περιουσιακά στοιχεία για τις περιόδους μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2008 που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και γ) των εξόδων σύναψης δανείου.

Συγκεκριμένα οι επαναδιατυπώσεις που πραγματοποιήθηκαν, αφορούσαν σε :

- α) Αναταξινόμηση περιουσιακών στοιχείων από το κονδύλι «Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση» σε κατηγορίες ενσώματων και ασώματων ακίνητοποιήσεων και λογισμός αποσβέσεων. Αφορούν παγιοποιήσεις που έγιναν στη τρέχουσα αλλά η ηλεκτρισή και χρήση τους είχε ξεκινήσει σε προηγούμενες (Σημείωση 3.4.3).
- β) Από-αναγνώριση κεφαλαιοποιημένου κόστους έργων σύνδεσης παραγωγών (συμμετοχών καταναλωτών) λόγω εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 από 01.01.2018 (Σημείωση 3.4.3).

- γ) Από-αναγνώριση αναπόσβεστου υπολοίπου εσόδων από συνδέσεις παραγωγών (συμμετοχών καταναλωτών) λόγω εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 από 01.01.2018 (Σημείωση 3.4.15).
- δ) Από-αναγνώριση αναπόσβεστων εξόδων σύναψης δανείου λόγω ανα-χρηματοδότησης (Σημείωση 3.4.11).
- ε) Επίδραση αναβαλλόμενου φόρου.

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης την 31/12/2019

(Σε Χιλ. Ευρώ)	Όμιλος		Όμιλος – Αναθεωρημένα		Εταιρεία		Εταιρεία – Αναθεωρημένα		Εταιρεία και Όμιλος	
	31/12/2018	Επαναδιατύ- πωση	31/12/2018	31/12/2018	Επαναδιατύ- πωση	31/12/2018	1/1/2018	Επαναδιατύ- πωση	1/1/2018	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:										
Ενώματες ακινητοποιήσεις	1.671.314	(7.015)	1.664.299	1.671.314	(7.015)	1.664.299	1.580.899	(3.550)	1.577.349	
Ασώματες ακινητοποιήσεις	215	733	948	215	733	948	247	(131)	115	
Δικαιώματα χρήσης παγίων	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	-	-	-	200.000	-	200.000	-	-	-	
Επενδύσεις σε συγγενείς	1.000	-	1.000	1.000	-	1.000	-	-	-	
Χρηματοοικ/κά Περιουσ. Στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος	3.756	-	3.756	3.756	-	3.756	-	-	-	
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	-	-	-	-	-	-	26.266	-	26.266	
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.676.285	(6.282)	1.670.003	1.876.285	(6.282)	1.870.003	1.607.412	(3.681)	1.603.730	
Κυκλοφορούν ενεργητικό:										
Αποθέματα	54.207	-	54.207	54.207	-	54.207	46.998	-	46.998	
Εμπορικές απαιτήσεις	715.923	-	715.923	715.923	-	715.923	1.247.768	-	1.247.768	
Λοιπές απαιτήσεις	63.248	-	63.248	63.160	-	63.160	62.105	-	62.105	
Χρηματικά διαθέσιμα	602.933	-	602.933	402.639	-	402.639	771.849	-	771.849	
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	1.436.311	-	1.436.311	1.235.929	-	1.235.929	2.128.720	-	2.128.720	
Σύνολο ενεργητικού	3.112.596	(6.282)	3.106.314	3.112.214	(6.282)	3.105.932	3.736.132	(3.681)	3.732.451	
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Ίδια κεφάλαια:										
Μετοχικό κεφάλαιο	38.444	-	38.444	38.444	-	38.444	38.444	-	38.444	
Τακτικό αποθεματικό	12.828	-	12.828	12.815	-	12.815	12.815	-	12.815	
Λοιπά αποθεματικά	(13.252)	-	(13.252)	(13.252)	-	(13.252)	(10.372)	-	(10.372)	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	650.939	-	650.939	650.939	-	650.939	639.712	-	639.712	
Αποτελέσματα εις νέο	339.049	2.688	341.737	338.792	2.688	341.480	284.063	6.320	290.382	
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.028.007	2.688	1.030.695	1.027.737	2.688	1.030.425	964.662	6.320	970.982	

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης την 31/12/2019 (Συνέχεια)

(Σε Χιλ. Ευρώ)	Όμιλος		Όμιλος – Αναθεωρη- μένα		Εταιρεία		Εταιρεία – Αναθεωρη- μένα		Εταιρεία και Όμιλος		Εταιρεία και Όμιλος - Αναθεωρη- μένα	
	31/12/2018	Επαναδιατύ- πωση	31/12/2018	31/12/2018	Επαναδιατύ- πωση	31/12/2018	1/1/2018	Επαναδιατύ- πωση	1/1/2018			
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:												
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	623.186	2.110	625.296	623.186	2.110	625.296	520.361	551	520.912			
Παροχές στο προσωπικό	40.061	-	40.061	40.061	-	40.061	26.466	-	26.466			
Προβλέψεις	37.744	-	37.744	37.744	-	37.744	63.932	-	63.932			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	125.928	896	126.824	125.928	896	126.824	139.329	2.107	141.436			
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	294.951	(12.057)	282.894	294.951	(12.057)	282.894	218.006	(12.659)	205.347			
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	8.187	-	8.187	8.187	-	8.187	8.494	-	8.494			
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.130.058	(9.051)	1.121.006	1.130.058	(9.051)	1.121.006	976.588	(10.001)	966.587			
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:												
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	729.261		729.261	729.259	-	729.259	1.646.172	-	1.646.172			
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανει- σμού	63.271	81	63.352	63.271	81	63.352	9.905	-	9.905			
Μερίσματα πληρωτέα	-		-	-		-	-		-			
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.238		5.238	5.128		5.128	9.060		9.060			
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	44.693		44.693	44.693		44.693	18.149		18.149			
Έσοδα επομένων χρήσεων και λοιπά αποθε- ματικά	112.068		112.068	112.068		112.068	111.596		111.596			
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	954.531	81	954.613	954.419	81	954.500	1.794.882	-	1.794.882			
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων	3.112.596	(6.282)	3.106.314	3.112.214	(6.282)	3.105.932	3.736.132	(3.681)	3.732.451			

Κατάσταση Αποτελεσμάτων

	Όμιλος	Επαναδιατύπωση	Όμιλος –	Εταιρεία	Επαναδιατύπωση	Εταιρεία –
	1/1/2018- 31/12/2018		Αναθεωρημένα 1/1/2018- 31/12/2018			1/1/2018- 31/12/2018
<i>(Σε Χιλ. Ευρώ)</i>						
Καθαρές Πωλήσεις:						
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	222.676	-	222.676	222.676	-	222.676
Έσοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	933.470	-	933.470	933.470	-	933.470
Έξοδα εκκαθαρίσεων διαχειριστή	(933.470)	-	(933.470)	(933.470)	-	(933.470)
Λουτές πωλήσεις	26.559	(1.839)	24.721	26.559	(1.839)	24.721
Σύνολο πωλήσεων	249.236	(1.839)	247.397	249.236	(1.839)	247.397
Έξοδα / (έσοδα):						
Αμοιβές προσωπικού	69.981	-	69.981	69.981	-	69.981
Αποσβέσεις	67.342	1.363	68.706	67.342	1.363	68.706
Εργολαβικό κόστος	10.949	-	10.949	10.949	-	10.949
Υλικά και αναλώσιμα	1.256	-	1.256	1.256	-	1.256
Παροχές τρίτων	3.646	-	3.646	3.646	-	3.646
Αμοιβές τρίτων	4.536	-	4.536	4.534	-	4.534
Φόροι – τέλη	2.456	-	2.456	2.456	-	2.456
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες	(21.041)	-	(21.041)	(21.041)	-	(21.041)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	477	-	477	477	-	477
Λουτές προβλέψεις απομείωση στοιχείων ενεργητικού	244	-	244	244	-	244
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) επισφαλών πελατών	(6.662)	-	(6.662)	(6.662)	-	(6.662)
Υποαξίες αποτίμησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	-	-
Λουτά έσοδα	(7.942)	-	(7.942)	(7.942)	-	(7.942)
Λουτά έξοδα	8.574	-	8.574	8.374	-	8.374
Συνολικά έξοδα	133.817	1.363	135.180	133.614	1.363	134.977
Κέρδη / (ζημιές) χρήσης προ φόρων & χρημ/κων αποτελεσμάτων	115.418	(3.202)	112.217	115.622	(3.202)	112.420
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(17.788)	(1.640)	(19.428)	(17.787)	(1.640)	(19.428)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11.735	-	11.735	11.151	-	11.151
Κέρδη / (ζημιές) χρήσης προ φόρων	109.365	(4.842)	104.523	108.985	(4.842)	104.143
Φόρος εισοδήματος	(23.497)	1.211	(22.287)	(23.387)	1.211	(22.176)
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης	85.868	(3.632)	82.236	85.598	(3.632)	81.966

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Όμιλος 1/1/2018- 31/12/2018	Επαναδιατύπωση	Όμιλος – Αναθεωρημένα 1/1/2018- 31/12/2018	Εταιρεία 1/1/2018- 31/12/2018	Επαναδιατύπωση	Εταιρεία – Αναθεωρημένα 1/1/2018- 31/12/2018
Καθαρά κέρδη / (ζημιές) χρήσης	85.868	(3.632)	82.236	85.598	(3.632)	81.966
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)						
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών επί αποθεματικού αναπροσαρμογής	11.227	-	11.227	11.227	-	11.227
Αναλογιστικά κέρδη (ζημιές) βάση ΔΛΠ 19 καθαρά μετά από φόρους	(2.881)	-	(2.881)	(2.881)	-	(2.881)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	8.346	-	8.346	8.346	-	8.346
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	94.214	(3.632)	90.582	93.944	(3.632)	90.312

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Όμιλος					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2018, όπως δημοσιεύτηκε	38.444	12.815	639.712	(10.372)	284.063	964.662
Επίδραση της διόρθωσης	-	-	-	-	6.320	6.320
Αναθεωρημένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2018	38.444	12.815	639.712	(10.372)	290.383	970.982
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2018, όπως δημοσιεύτηκε	38.444	12.828	650.939	(13.252)	339.049	1.028.007
Επίδραση της διόρθωσης	-	-	-	-	2.688	2.688
Αναθεωρημένο υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2018	38.444	12.828	650.939	(13.252)	341.737	1.030.695
	Εταιρεία					
	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2018, όπως δημοσιεύτηκε	38.444	12.815	639.712	(10.372)	284.063	964.662
Επίδραση της διόρθωσης	-	-	-	-	6.320	6.320
Αναθεωρημένο υπόλοιπο την 1η Ιανουαρίου 2018	38.444	12.815	639.712	(10.372)	290.383	970.982
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2018, όπως δημοσιεύτηκε	38.444	12.815	650.939	(13.252)	338.792	1.027.737
Επίδραση της διόρθωσης	-	-	-	-	2.688	2.688
Αναθεωρημένο υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2018	38.444	12.815	650.939	(13.252)	341.480	1.030.425

Η επίδραση της επαναδιατύπωσης στα Ίδια Κεφάλαια αναλύεται παρακάτω:

	Αποτελέσματα εις νέο - Όμιλος		Αποτελέσματα εις νέο - Εταιρεία	
	31/12/2018	1/1/2018	31/12/2018	1/1/2018
Υπόλοιπο, όπως δημοσιεύτηκε	339.049	284.063	338.792	284.063
α) Αναταξινόμηση περιουσιακών στοιχείων από το κονδύλι «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» σε κα-τηγορίες ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων και λογισμός αποσβέσεων. Αφορούν παγιο-ποιήσεις που έγιναν στη τρέχουσα αλλά η ηλεκτρίση και χρήση τους είχε ξεκινήσει σε προηγούμενες (Σημείωση 3.4.3).	(1.227)	(466)	(1.227)	(466)
β) Από-αναγνώριση κεφαλαιοποιημένου κόστους έργων σύνδεσης παραγωγών (συμμετοχών καταναλωτών) λόγω εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 από 01.01.2018 (Σημείωση 3.4.3)	(5.054)	(3.216)	(5.054)	(3.216)
γ) Από-αναγνώριση αναπόσβεστου υπολοίπου εσόδων από συνδέσεις παραγωγών (συμμετοχών καταναλωτών) λόγω εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 από 01.01.2018 (Σημείωση 3.4.15)	(2.191)	(551)	(2.191)	(551)
δ) Από-αναγνώριση αναπόσβεστων εξόδων σύναψης δανείου λόγω αναχρηματοδότησης (Σημείωση 3.4.11)	12.057	12.659	12.057	12.659
ε) Επίδραση αναβαλλόμενου φόρου	(896)	(2.107)	(896)	(2.107)
Σύνολο	2.688	6.320	2.688	6.320
Αναθεωρημένο υπόλοιπο	341.737	290.383	341.480	290.383

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Όμιλος 1/1/2018- 31/12/2018	Επαναδιατύπωση	Όμιλος – Αναθεωρημένα 1/1/2018- 31/12/2018	Εταιρεία 1/1/2018- 31/12/2018	Επαναδιατύπωση	Εταιρεία – Αναθεωρημένα 1/1/2018- 31/12/2018
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες						
Κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων	109.365	(4.842)	104.523	108.985	(4.842)	104.143
Προσαρμογές για:						
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	75.391	762	76.153	75.391	762	76.153
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(8.049)	601	(7.448)	8.049	601	(7.448)
Πιστωτικοί τόκοι	(11.735)	-	(11.735)	11.151	-	(11.151)
Λοιπές προβλέψεις	(26.983)	-	(26.983)	26.983	-	(26.983)
Διαγραφές παγίων και μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	12.385	1.839	14.224	12.385	1.839	14.224
Ζημία από αποτίμηση παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	-	-
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.473	(636)	837	1.473	(636)	837
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	17.561	-	17.561	17.561	-	17.561
Προβλέψεις προσωπικού	-	11.456	11.456	-	11.456	11.456
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	169.410	9.180	178.590	169.613	9.180	178.793
(Αύξηση)/μείωση σε:						
Εμπορικές απαιτήσεις	541.060	-	541.060	541.060	-	541.060
Λοιπές απαιτήσεις	18.220	-	18.220	18.308	-	18.308
Αποθέματα	(7.685)	-	(7.685)	7.685	-	(7.685)
Αύξηση/(μείωση) σε:	-	-	-	-	-	-
Εμπορικές υποχρεώσεις	(916.910)	4.787	(912.123)	-	(6.670)	(923.582)
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα	29.277	(11.456)	17.821	29.277	-	29.277
Καταβολές αποζημίωσης στην περίοδο	-	(4.787)	(4.787)	-	(4.787)	(4.787)
Πληρωμές φόρου	(29.046)	-	(29.046)	29.046	-	(29.046)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες	(195.675)	(2.276)	(197.952)	(195.386)	(2.276)	(197.662)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες						
Είσπραξη τόκων	11.322	-	11.322	10.738	-	10.738
Είσπραξη επιχορηγήσεων	84.994	-	84.994	84.994	-	84.994
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες και σε χρηματ. στοιχεία	(5.000)	-	(5.000)	-	-	(205.000)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(178.160)	-	(178.160)	-	-	(178.160)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες	(86.843)	-	(86.843)	(287.427)	-	(287.427)

Κατάσταση Ταμειακών Ροών (συνέχεια)

	Όμιλος 1/1/2018- 31/12/2018	Επαναδιατύπωση	Όμιλος - Αναθεωρη- μένα 1/1/2018- 31/12/2018	Εταιρεία 1/1/2018- 31/12/2018	Επαναδιατύπωση	Εταιρεία - Αναθεω- ρημένα 1/1/2018- 31/12/2018
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες						
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(110.000)	-	(110.000)	-	110.000	(110.000)
Πληρωμή μερισμάτων , προμερισμάτων	(23.553)	-	(23.553)	23.553	-	(23.553)
Είσπραξη μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	-
Έξοδα σύναψης δανείων	(4.283)	2.276	(2.007)	4.283	2.276	(2.007)
Αντλήσεις Δανείων	269.000	-	269.000	269.000	-	269.000
Πληρωμή τόκων	(17.561)	-	(17.561)	17.561	-	(17.561)
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες	113.602	2.276	115.879	113.603	2.276	115.879
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	(168.916)	-	(168.916)	(369.210)	-	(369.210)
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	771.849	-	771.849	771.849	-	771.849
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	602.933	-	602.933	402.639	-	402.639

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 της Εταιρείας έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ενεργητικό				
<i>Σε αναπόσβεστο κόστος</i>				
Χρηματ/κα περιουσιακά στοιχεία	3.936	3.756	3.936	3.756
Απαιτήσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	4.055	-	2.882	-
Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις	323.275	779.171	322.953	779.083
Χρηματικά Διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	425.170	602.933	224.351	402.639
Σύνολο	756.436	1.385.860	554.122	1.185.478
Παθητικό				
<i>Σε αναπόσβεστο κόστος</i>				
Υποχρεώσεις μισθώσεων	883	-	883	-
Δανεισμός	626.178	688.648	626.178	688.648
Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις	224.753	729.261	224.687	729.259
Σύνολο	851.814	1.417.909	851.748	1.417.907

(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 οικονομικής 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 2019, θα επηρέαζε τα αποτελέσματα και την καθαρή θέση 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 των τιμών Euribor, με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινομένου επιτοκίου:

	Αύξηση / μείωση σε μο- νάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων
2019		
Euro	15	(537)
Euro	-15	537
2018		
Euro	15	(634)
Euro	-15	634

(β) Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

Για τις εμπορικές και λουπές απαιτήσεις ο Όμιλος και η Εταιρεία εκτίθενται σε πιστωτικό κίνδυνο, κατά κύριο λόγο από τις απαιτήσεις για χρήση του συστήματος. Ο Όμιλος και η Εταιρεία χρησιμοποιούν εργαλεία ποσοτικής και χρονικής παρακολούθησης των απαιτήσεων τους, και βρίσκονται σε επικοινωνία με τους πελάτες, προκειμένου να περιορίσουν τον πιστωτικό κίνδυνο. Επιπρόσθετα, γίνεται χρήση ποσοστών για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων τους. Τα ποσοστά αυτά βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και προσαρμόζονται με τέτοιο τρόπο ώστε να αντανάκλουν 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 διεύθυνση 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 της λογαριασμό, αφού, άλλωστε, ουδόλως συμμετέχει στη διαμόρφωση των τιμών, αλλά για λογαριασμό των Συμμετεχόντων, στο πλαίσιο του διαμεσολαβητικού του ρόλου, όπως αυτός καθορίζεται από το προαναφερθέν ρυθμιστικό πλαίσιο. Όπως προκύπτει από τα παραπάνω, δεν προβλέπεται, ούτε μπορεί να συναχθεί οποιαδήποτε υποχρέωση του ΑΔΜΗΕ να εξοφλεί με ίδια κεφάλαιά του, τις χρηματικές υποχρεώσεις τυχόν υπερήμερων Συμμετεχόντων, ούτε βέβαια, υφίσταται νομική βάση για παράλληλη ή επικουρική του ευθύνη. Συνεπώς, ο ΑΔΜΗΕ δεν εκτίθεται σε πιστωτικούς κινδύνους συνδεδεμένους με τυχόν υπερημερία των Συμμετεχόντων.

(δ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων, πιστώσεων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

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

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2019

	Εντός ενός έ- τους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο υποχρεώ- σεων
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	286.381	-	-	286.381
Υποχρεώσεις μισθώσεων	82	164	636	883
Δάνεια	85.663	322.466	217.167	625.296
Σύνολο	372.125	322.630	217.803	912.559

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2018

	Εντός ενός έ- τους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο υποχρεώ- σεων
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	779.081	-	-	779.081
Δάνεια	63.352	390.129	235.167	688.648
Σύνολο	842.433	390.129	235.167	1.467.729

(ε) Λοιποί κίνδυνοι

Η εξάπλωση του κορωνοϊού που έχει εξελιχθεί σε παγκόσμια πανδημία έχει ήδη εμφανή αντίκτυπο στην ελληνική οικονομία. Σύμφωνα με πρόσφατες προβλέψεις, η πανδημία εκτιμάται ότι θα ανακόψει την ανάκαμψη της ελληνικής οικονομίας, καθώς αναμένεται αρνητική ανάπτυξη το 2020, έναντι της πιο πρόσφατης πρόβλεψης για ανάπτυξη 2,4%.

Οι επιπτώσεις στον Όμιλο και την Εταιρεία από την εξάπλωση του κορωνοϊού δεν μπορούν να αποτιμηθούν και να ποσοτικοποιηθούν πλήρως με τα διαθέσιμα στοιχεία και με δεδομένη την αυξανόμενη αβεβαιότητα για την εξέλιξη και τη διάρκεια του φαινομένου. Ωστόσο, η Διοίκηση μέσω διαδικασιών συνεχούς εντοπισμού και αξιολόγησης των κινδύνων που ενδεχομένως προκύπτουν λόγω της πανδημίας προσπαθεί για την διατήρηση της άριστης λειτουργίας του Ομίλου και της Εταιρείας.

Επίσης, ο Όμιλος διατηρεί ικανοποιητική κεφαλαιακή επάρκεια, κερδοφορία και ρευστότητα και συνεχίζει να είναι απόλυτα συνεπής έναντι των υποχρεώσεών του προς προμηθευτές, τους ασφαλιστικούς οργανισμούς ενώ το επενδυτικό πλάνο συνεχίζει να υλοποιείται σύμφωνα με τα χρονοδιαγράμματα που αρχικά είχαν τεθεί.

4.2 ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Ο σκοπός του Ομίλου όσον αφορά στη διαχείριση κεφαλαίου είναι η διασφάλιση της ικανότητας του να συνεχίζει απρόσκοπτα τη δραστηριότητά του, ώστε να εξασφαλίζει αποδόσεις για τους μετόχους και οφέλη για τα

λοιπά μέρη που έχουν σχέση με τον Όμιλο και να διατηρεί 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 το συνολικό απασχολούμενο κεφάλαιο. 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	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	540.434	625.296	540.434	625.296
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	85.744	63.352	85.744	63.352
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(425.170)	(602.933)	(224.351)	(402.639)
Καθαρός δανεισμός	201.008	85.715	401.827	286.009
Ίδια κεφάλαια	1.329.906	1.030.695	1.326.957	1.030.425
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	1.530.914	1.116.410	1.728.784	1.316.434
Δείκτης καθαρού δανεισμού ως προς ίδια κεφάλαια	15%	8%	30%	28%
Δείκτης μόχλευσης	13%	8%	23%	22%

Το τμήμα αυτό 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				
	Ταμειακά δια- θέσιμα / τράπεζα	Υποχρεώσεις δα- νειών και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δα- νειών και μισθώσεων μετά από 1 έτος	Σύνολο
Καθαρός δανεισμός την 1η Ιανου- αρίου 2018	771.849	(62.515)	(468.302)	241.032
Ταμειακές ροές	(168.916)		(159.000)	(327.916)
Μη ταμειακές κινήσεις - Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-	(837)	2.007	1.170
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμ- βρίου 2018	602.933	(63.352)	(625.295)	(85.714)
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουα- ρίου 2019	602.933	(63.352)	(625.295)	(85.714)
Ταμειακές ροές	(177.763)	-	64.222	(113.541)
Μη ταμειακές κινήσεις - Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων		(870)	-	(870)
Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώ- ριση νέων χρηματοδοτικών μισθώσεων		(82)	(801)	(883)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμ- βρίου 2019	425.170	(64.304)	(561.873)	(201.008)

Καθαρός Δανεισμός Εταιρείας				
	Ταμειακά δια- θέσιμα / τράπεζα	Υποχρεώσεις δα- νειών και μισθώσεων εντός 1 έτους	Υποχρεώσεις δα- νειών και μισθώσεων μετά από 1 έτος	Σύνολο
Καθαρός δανεισμός την 1η Ιανου- αρίου 2018	771.849	(62.515)	(468.302)	241.032
Ταμειακές ροές	(369.210)	-	(159.000)	(528.210)
Μη ταμειακές κινήσεις - Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-	(837)	2.007	1.170
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμ- βρίου 2018	402.639	(63.352)	(625.295)	(286.008)
Καθαρός δανεισμός την 1 Ιανουα- ρίου 2019	402.639	(63.352)	(625.295)	(286.008)
Ταμειακές ροές	(178.288)	-	64.222	(114.066)
Μη ταμειακές κινήσεις - Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-	(870)	-	(870)
Μη ταμειακές κινήσεις - Αναγνώ- ριση νέων χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(82)	(801)	(883)
Καθαρός δανεισμός την 31 Δεκεμ- βρίου 2019	224.351	(64.304)	(561.873)	(401.826)

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. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Έσοδο ενοικίου συστήματος μεταφοράς	229.138	222.676	229.138	222.676
Έξοδα από σύμβαση παραχώρησης	-	-	(798)	-
Λοιπές πωλήσεις:				
Έσοδα από εργολαβίες	1.538	12.762	1.538	12.762
Έσοδα υπηρεσιών υποστήριξης παγίων ΔΕΔΔΗΕ	10.132	9.775	10.132	9.775
Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	8.360	1.581	8.360	1.581
Έσοδα από ανάκτηση διοικητικών δαπανών	360	535	360	535
Λοιπές πωλήσεις	250	67	297	67
Σύνολο λοιπών πωλήσεων	20.640	24.721	20.687	24.721
Γενικό σύνολο	249.778	247.397	249.028	247.398

Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	Όμιλος		Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	92	20.722	92	20.722
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	40.769	36.271	40.769	36.271
Ειδικό τέλος λιγνίτη	-	29.815	-	29.815
Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων	141.655	593.723	141.655	593.723
Χρέωση βάση μεσο/θμικού μεταβλ. κόστους θερμικών συμβατικών μονάδων	9.644	54.915	9.644	54.915
Αποκλίσεις	100.700	32.351	100.700	32.351
Επικουρικές υπηρεσίες	65.926	66.950	65.926	66.950
Ισοσκελισμός εκκαθάρισης	50.375	50.671	50.375	50.671
ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	103.972	48.052	103.972	48.052
Σύνολο χρεώσεων ενέργειας	513.133	933.470	513.133	933.470

Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας	Όμιλος		Εταιρεία	
	2019	2018	2019	2018
Περιοδική εκκαθάριση ενέργειας πελατών δικτύου χαμηλής τάσης	(92)	(20.722)	(92)	(20.722)
Μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας	(40.769)	(36.271)	(40.769)	(36.271)
Ειδικό τέλος λιγνίτη	-	(29.815)	-	(29.815)
Ειδικό τέλος μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων	(141.655)	(593.723)	(141.655)	(593.723)
Χρέωση βάση μεσο/θμικού μεταβλ. κόστους θερμικών συμβατ.μον.	(9.644)	(54.915)	(9.644)	(54.915)
Αποκλίσεις	(151.075)	(83.022)	(151.075)	(83.022)
Επικουρικές υπηρεσίες	(65.926)	(66.950)	(65.926)	(66.950)
ΛΠ3 – Ανάκτηση μεταβλητού κόστους μονάδων παραγωγής	(103.972)	(48.052)	(103.972)	(48.052)
Σύνολο αποδόσεων ενέργειας	(513.133)	(933.470)	(513.133)	(933.470)

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 01/04/2019 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.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Αμοιβές προσωπικού	51.575	53.688	51.513	53.688
Εργοδοτικές εισφορές	14.219	15.325	14.194	15.325
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	976	448	975	448
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	1.481	1.581	1.481	1.581
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	(15.710)	-	(15.710)	-
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	637	11.456	637	11.456
Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού	(12.320)	(12.518)	(12.320)	(12.518)
Σύνολο	40.859	69.981	40.771	69.981

Οι αμοιβές προσωπικού παρουσιάζουν σημαντική μείωση η οποία προέρχεται από την μεταβολή της υποχρέωσης της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης καθώς και της πρόβλεψης παροχής μειωμένου τιμολογίου λόγω αλλαγής στην νομοθεσία (Σημείωση 26).

Κατάργηση συμψηφισμού της αποζημίωσης απόλυσης με το χορηγούμενο εφ' άπαξ βοήθημα.

- Με το Ν. 4533 ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018 με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», και συγκεκριμένα με το άρθρο 8 παρ.2, καταργείται η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλέπεται συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Με βάση τα ανωτέρω, η Εταιρεία 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.

7. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Αποσβέσεις:				
Παγίων στοιχείων	79.541	75.982	79.541	75.982
Λογισμικό	791	172	791	172
Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	(7.873)	(7.448)	(7.873)	(7.448)
Δικαιωμάτων χρήσεως ενεργητικού	89	-	89	-
Σύνολο	72.549	68.706	72.549	68.706

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ- ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Τόκοι δανείων	12.129	16.204	12.129	16.204
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων - έξοδο	25	-	26	-
Έξοδα αναχρηματοδότησης δανείων	-	2.276	-	2.276
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	870	837	870	837
Λοιπά έξοδα τραπεζών	225	111	223	111
Σύνολο	13.249	19.428	13.248	19.428

Η μείωση των τόκων δανείων την τρέχουσα χρήση οφείλεται στην επίδραση που είχε η μείωση του επιτοκίου του κοινοπρακτικού δανείου, από τον Ιούνιο του 2018 και μετά, κατά τρεις μονάδες και συγκεκριμένα από 6,25% σε 3%. Η κεφαλαιοποίηση τόκων κατασκευαστικής περιόδου για τον Όμιλο και την Εταιρεία κατά το 2019 ανήλθε σε Ευρώ 5.227 (2018: Ευρώ 4.758).

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	3.433	3.549	1.396	2.965
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων - έσοδο	201	-	106	-
Λοιποί τόκοι	7.674	7.773	7.673	7.773
Έσοδα προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων	4.088	412	4.088	412
Σύνολο	15.396	11.735	13.263	11.151

Στα έσοδα προεξόφλησης μακροπροθέσμων απαιτήσεων, περιλαμβάνονται τα έσοδα προεξόφλησης του ειδικού έργου Πολυπόταμος, το κόστος του οποίου καλύφθηκε πλήρως από τους Χρήστες, μέχρι τις 15 Φεβρουαρίου 2019, μετά την τροποποίηση του άρθρου 28 Ν.4447/2016 (Α' 241) όπως ισχύει (Ν.4585/2018, άρθρο 7)

(Σημείωση 20). Οι λοιποί τόκοι αφορούν κυρίως πρόσοδο του λογαριασμού Ταμειακής Διαχείρισης που τηρείται στην Τράπεζα της Ελλάδος.

9. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Προβλέψεις (απελευθέρωση) για εκκρεμοδικίες (Σημείωση 27)	(4.948)	(21.041)	(4.948)	(21.041)
Πρόβλεψη απομείωσης στοιχείων ενεργητικού	(180)	244	(180)	244
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) αποτίμ. υλικών και ανταλ/τικών	109	477	109	477
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) απομείωσης απαιτήσεων	681	(6.662)	626	(6.662)
Σύνολο	(4.339)	(26.983)	(4.394)	(26.983)

Στα συγκριτικά κονδύλια προηγούμενης χρήσης, περιλαμβάνεται απελευθέρωση συνολικής πρόβλεψης απομείωσης απαιτήσεων, για το μεγαλύτερο μέρος της οποίας, η Διοίκηση της Εταιρείας με την υπ' αριθμ 72/28.11.2018 απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, αποφάσισε τη χρήση ποσού Ευρώ 6.088 από το Λογαριασμό Αποθεματικού του Άρθρου 164 παρ.3 του Κώδικα Διαχείρισης Συναλλαγών, προς κάλυψη κατ' αναλογία των οφειλομένων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων των Συμμετεχόντων που δημιουργήθηκαν εξαιτίας της απρόβλεπτης εξόδου από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών ENERGA POWER TRADING AE, KENTΩP A.E. και HELLAS POWER A.E. Για τις απαιτήσεις των εταιρειών αυτών, είχε σχηματιστεί από την Εταιρεία, αντίστοιχη πρόβλεψη απομείωσης.

10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

10.1 ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	3.121	4.103	3.112	4.103
Αναλώσιμα υλικά	1.383	1.151	1.383	1.151
Λοιπά	3.482	3.320	3.369	3.120
Σύνολο	7.987	8.574	7.865	8.374

10.2 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Έσοδα από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	27.499	-	27.499	-
Κέρδος αποαναγνώρισης ενσώματων παγίων	2.633	-	1.180	-
Λοιπά έσοδα από ενοίκια και συντηρήσεις	1.684	1.595	1.712	1.595
Έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών προηγούμενων χρήσεων	737	-	737	-
Έσοδα από συντηρήσεις οπτικών ινών	-	-	82	-
Λοιπά	2.512	6.347	2.512	6.347
Σύνολο	35.066	7.942	33.722	7.942

Τα έσοδα από ειδικά έργα (Πολυπόταμος) προέκυψαν από την αναθεώρηση του κόστους του ειδικού έργου του Πολυποτάμου προκειμένου να ενσωματωθούν σε αυτό οι αποδόσεις των απασχολούμενων κεφαλαίων της Εταιρείας κατά την διάρκεια της κατασκευαστικής περιόδου του έργου, και το οποίο εισπράχθηκε εξολοκλήρου από τους Χρήστες του έργου κατά την τρέχουσα χρήση. Το ποσό αυτό, υπερκαλύπτει τις επενδυτικές δαπάνες του έργου ποσού Ευρώ 81.050.

11. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

Ο φόρος εισοδήματος για τη χρήση 2019 σύμφωνα με τον Ν. 4646/2019 (ΦΕΚ 201/Α/12.12.2019) υπολογίστηκε προς 24% ενώ για τη χρήση 2018 σύμφωνα με τον Νόμο 4334 (ΦΕΚ Α' 80/16.07.2015) υπολογίστηκε προς 29% επί του φορολογητέου κέρδους. Οι συνολικοί φόροι εισοδήματος που έχουν επιβαρύνει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Τρέχων φόρος εισοδήματος	33.502	25.671	32.648	25.561
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(2.168)	(3.385)	(2.173)	(3.385)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	31.333	22.286	30.475	22.176

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 2018, ενώ η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις περιόδους μέχρι και το 2011. Αντίστοιχα, η θυγατρική 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). 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 2019, οι χρήσεις έως και το 2013 θεωρούνται παραγραμμένες.

Για τη χρήση 2019, 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 2019, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Η δε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης θα ληφθεί με την οριστική υποβολή της από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών

ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

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

Η μεταβολή του φορολογικού συντελεστή, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Ν.4646/2019, επέδρασε θετικά τόσο στον αναβαλλόμενο φόρο της κατάστασης αποτελεσμάτων, όσο και στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

Επιπλέον, σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος» ορίζεται ότι:

«Τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις θα επιμετρώνται με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένονται να εφαρμοστούν στην περίοδο κατά την οποία θα τακτοποιηθεί το περιουσιακό στοιχείο ή η υποχρέωση, λαμβάνοντας υπόψη τους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαδώς θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία του ισολογισμού».

Κατ' επέκταση, οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις που έχουν αναγνωρισθεί στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, έχουν προσαρμοστεί κατά την 31/12/2019, στο φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει στα έτη που αναμένεται να διακανονιστούν, Βάσει του άρθρου 22 του Ν.4646/2019, ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει για τα εισοδήματα που αποκτώνται από το φορολογικό έτος 2019 και εφεξής 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	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Κέρδη προ φόρων	136.927	104.523	133.389	104.143
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	24%	29%	24%	29%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	32.862	30.312	32.013	30.201
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(5.588)	(9.325)	(5.588)	(9.325)
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	4.169	2.218	4.169	2.218
Έξοδα σύναψης δανείων	(209)	(427)	(209)	(427)
Λοιπές διαφορές	99	(492)	90	(492)
Φόρος εισοδήματος	31.333	22.286	30.475	22.176
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	23%	21%	23%	21%

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	5.814	5.130	5.805	5.130
Απομείωση αποθεμάτων	4.335	4.489	4.335	4.489
Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	7.651	9.494	7.651	9.494
Επιχορηγήσεις	16.177	14.039	16.177	14.039
Παροχές στο προσωπικό	4.802	10.015	4.802	10.015
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	38.778	43.167	38.771	43.167

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
Αναπροσαρμογή παγίων & διαφορά αποσβέσεων ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	(234.750)	(168.978)	(234.750)	(168.978)
Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις	(121)	(58)	(121)	(58)
Έξοδα σύναψης δανείων	(708)	(955)	(708)	(955)
Λοιπά	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(235.579)	(169.991)	(235.579)	(169.991)
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(196.800)	(126.824)	(196.809)	(126.824)

Η κίνηση της καθαρής αναβαλλόμενης φορολογικής υποχρέωσης έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Υπόλοιπο αρχής	126.824	139.329	126.824	139.329
Χρέωση στα αποτελέσματα	(2.168)	(3.385)	(2.173)	(3.385)
Επίδραση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	72.145	(9.120)	72.158	(9.120)
Υπόλοιπο τέλους	196.800	126.824	196.809	126.824

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018	01/01/2019 31/12/2019	01/01/2018 31/12/2018
Αναπροσαρμογή & αποσβέσεις ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	(7.423)	(8.424)	(7.428)	(8.424)
Απομείωση εμπορικών & λοιπών απαιτήσεων	367	(1.700)	367	(1.700)
Απομείωση αποθεμάτων	153	580	153	580
Επιχορηγήσεις	(2.138)	(769)	(2.138)	(769)
Έξοδα σύναψης δανείων	(247)	164	(247)	164
Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	1.968	12.941	1.968	12.941
Παροχές στο προσωπικό	5.214	(2.340)	5.214	(2.340)
Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις	(63)	(3.837)	(63)	(3.837)
Σύνολο	(2.168)	(3.385)	(2.173)	(3.385)

12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων της μητρικής σε επιχειρήσεις που ενοποιούνται είχε ως εξής:

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018
Στην αρχή της χρήσης	200.000	-
Προσθήκες	300	200.000
Στο τέλος της χρήσης	200.300	200.000

Κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2018, οι προσθήκες ποσού Ευρώ 200.000 χιλ. αφορούν την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου στη θυγατρική εταιρεία «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ».

Την 14η Ιανουαρίου 2019 η Εταιρεία προχώρησε στη σύσταση της θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με διακριτικό τίτλο «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» με μετοχικό κεφάλαιο ποσού Ευρώ 300χιλ.

13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ

Οι επενδύσεις του Ομίλου που περιλαμβάνονται στο κονδύλι Επενδύσεις σε συγγενείς ποσού 1.021 χιλ., λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης και αφορούν την κατά 20% συμμετοχή της Εταιρείας, στο μετοχικό κεφάλαιο της Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.. Σύμφωνα με τον Ν. 4512/2018 ιδρύθηκε το Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. (ΕΧΕ Α.Ε.) με αρμοδιότητα να διαχειρίζεται τις Αγορές Ενέργειας και τις Ενεργειακές Χρηματοπιστωτικές Αγορές σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού εκδομένων πράξεων.

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

- ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε (22%)
- Χρηματιστήριο Αθηνών (ΑΤΗΧ) (21%)
- ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (20%)
- Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (ΕΒΡΔ) (20%)
- ΧΑΚ (10%)
- ΔΕΣΦΑ Α.Ε. (7%)

Το Χρηματιστήριο Ενέργειας είναι ο διάδοχος του λειτουργού της αγοράς ΛΑΓΗΕ και θα αναλάβει τη διεκπεραίωση των ενεργειακών συναλλαγών, δηλαδή θα αποτελέσει την αγορά στην οποία παραγωγοί και έμποροι ενέργειας θα συναλλάσσονται. Σύμφωνα με το νέο μοντέλο, θα δημιουργηθούν 4 διαφορετικές αγορές όπου θα διενεργούνται συναλλαγές για διαφορετικά προϊόντα: Η αγορά της επόμενης ημέρας, η ενδοημερήσια αγορά, η προθεσμιακή αγορά και η αγορά εξισορρόπησης. Το ενεργειακό χρηματιστήριο θα έχει την ευθύνη για τις χρηματιστηριακές συναλλαγές στην προθεσμιακή, την προημερήσια και την ενδοημερήσια αγορά, ενώ η αγορά εξισορρόπησης θα λειτουργεί από τον ΑΔΜΗΕ.

14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Όμιλος						Σύνολο
	Γήπεδα	Τεχνικές εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και εξοπλισμός	Μέσα μεταφοράς	Έπιπλα και σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2018	190.461	78.680	905.610	5.951	6.927	393.270	1.580.899
Αναθεωρήσεις	-	618	188	-	896	(5.725)	(4.022)
Λογιστική Αξία 01/01/2018 (αναθεωρημένα ποσά)	190.461	79.298	905.798	5.951	7.823	387.546	1.576.878
Προσθήκες	-	-	-	-	-	178.160	178.160
Αποσβέσεις (αναθεωρημένα ποσά)	-	(5.076)	(68.652)	(739)	(1.514)	-	(75.982)
Αποσύρσεις	-	-	-	(5)	(7)	(1.472)	(1.484)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση (αναθεωρημένα ποσά)	-	2.361	234.510	343	700	(238.446)	(533)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(10.949)	(10.949)
Μεταφορές σε λοιπά έξοδα (αναθεωρημένα ποσά)	-	-	-	-	-	(1.839)	(1.839)
Λοιπές κινήσεις	-	-	98	0	17	(68)	47
Λογιστική Αξία 31/12/2018 (αναθεωρημένα ποσά)	190.461	76.582	1.071.754	5.551	7.018	312.932	1.664.299
Λογιστική Αξία 01/01/2019	190.461	76.582	1.071.754	5.551	7.018	312.932	1.664.299
Προσθήκες	-	-	-	-	2	249.295	249.297
Αποσβέσεις	-	(5.479)	(71.436)	(718)	(1.909)	-	(79.541)
Αποσύρσεις	-	-	(11)	-	(26)	-	(37)
Υπεραξίες/(Υποαξίες) από αναπροσαρμογή	10.053	6.767	274.006	128	661	-	291.615
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	28	15.571	45.091	-	2.739	(65.924)	(2.495)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(1.452)	(1.452)
Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων	(13)	(633)	(426)	-	-	-	(1.072)
Μεταφορές/ διαγραφές έργων	-	-	(2.044)	-	-	(2.464)	(4.508)
Λοιπές Κινήσεις	-	1.238	2.104	-	6	(3.538)	(190)
Λογιστική Αξία 31/12/2019	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.491	488.848	2.115.914

* Στο κονδύλι Μεταφορές / διαγραφές έργων, περιλαμβάνεται ποσό Ευρώ 2.044 που αφορά το υπόλοιπο οπτικών ινών που αποαναγνωρίστηκαν και μεταφέρθηκαν στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης.

ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Εταιρεία						Σύνολο
	Γήπεδα	Τεχνικές εγκαταστάσεις	Μηχανήματα και εξοπλισμός	Μέσα μεταφοράς	Έπιπλα και σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	
Λογιστική Αξία 01/01/2018	190.461	78.680	905.610	5.951	6.927	393.270	1.580.899
Αναθεωρήσεις		618	188	-	896	(5.725)	(4.022)
Λογιστική Αξία 01/01/2018 (αναθεωρημένα ποσά)	190.461	79.298	905.798	5.951	7.823	387.546	1.576.878
Προσθήκες	-	-	-	-	-	178.160	178.160
Αποσβέσεις (αναθεωρημένα ποσά)	-	(5.076)	(68.652)	(739)	(1.514)	-	(75.982)
Αποσύρσεις	-	-	-	(5)	(7)	(1.472)	(1.484)
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση (αναθεωρημένα ποσά)	-	2.361	234.510	343	700	(238.446)	(533)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(10.949)	(10.949)
Μεταφορές σε λοιπά έξοδα (αναθεωρημένα ποσά)	-	-	-	-	-	(1.839)	(1.839)
Λοιπές κινήσεις	-	-	98	0	17	(68)	47
Λογιστική Αξία 31/12/2018 (αναθεωρημένα ποσά)	190.461	76.582	1.071.754	5.551	7.018	312.932	1.664.299
Λογιστική Αξία 01/01/2019	190.461	76.582	1.071.754	5.551	7.018	312.932	1.664.299
Προσθήκες	-	-	-	-	-	249.295	249.295
Αποσβέσεις	-	(5.479)	(71.436)	(718)	(1.909)	-	(79.541)
Αποσύρσεις	-	-	(11)	-	(26)	-	(37)
Υπεραξίες/(Υποαξίες) από αναπροσαρμογή	10.053	6.767	274.006	128	661	-	291.615
Μεταφορές από έργα υπό εκτέλεση	28	15.571	45.091	-	2.739	(65.924)	(2.495)
Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(1.452)	(1.452)
Αναταξινομήσεις κόστους ειδικών έργων	(13)	(633)	(426)	-	-	-	(1.072)
Μεταφορές/ διαγραφές έργων *	-	-	(2.044)	-	-	(2.464)	(4.508)
Λοιπές Κινήσεις	-	1.238	2.104	-	6	(3.538)	(190)
Λογιστική Αξία 31/12/2019	200.529	94.046	1.319.038	4.961	8.489	488.848	2.115.911

* Στο κονδύλι Μεταφορές / διαγραφές έργων, περιλαμβάνεται ποσό Ευρώ 2.044 που αφορά το υπόλοιπο οπτικών ινών που αποαναγνωρίστηκαν και μεταφέρθηκαν στις απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης.

Στις προσθήκες για ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνεται κεφαλαιοποίηση του κόστους μισθοδοσίας κύρια της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς ύψους Ευρώ 12.320 (2018: Ευρώ 12.518) καθώς και λοιπές δαπάνες και αναλώσιμα υλικά ύψους Ευρώ 22.098 (2018: Ευρώ 10.667) που πραγματοποιήθηκαν για την κατασκευή νέων έργων.

Όπως περιγράφεται στην Σημείωση 3.4.3, η Εταιρεία προχώρησε στην από-αναγνώριση του κεφαλαιοποιημένου κόστους έργων σύνδεσης παραγωγών (συμμετοχών καταναλωτών). Ποσό Ευρώ 2.464 αφορά την τρέχουσα χρήση και καταχωρήθηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης στις «Λοιπές Πωλήσεις» αφαιρετικά των εσόδων από Συμμετοχές Καταναλωτών. Σχετικά με το ποσό Ευρώ 1.839 το οποίο αφορά την χρήση 2018 και το ποσό Ευρώ 3.392 το οποίο αφορά τις προηγούμενες χρήσεις πριν το 2018, η Εταιρεία προχώρησε στην διόρθωση τους επαναδιατυπώνοντας τα συγκριτικά κονδύλια.

Η επίδραση από την απόαναγνώριση των περιουσιακών στοιχείων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας παρουσιάζεται στη σημείωση 3.6

Η εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάση ΔΠΧΑ 11 για κατασκευή έργων τρίτων, συνολικής αξίας Ευρώ 1.538 (Σημείωση 5). Το συνολικό εργολαβικό κόστος για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 1.452.

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 κάποιος 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

Την 31 Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 και το ΔΠΧΑ 13 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τα έργα υπό κατασκευή (Σημείωση 3.4.3). Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2019. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2014.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

- (α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στην Εταιρεία (εκτός όσων είναι κοινόκτητα με την ΔΕΗ ΑΕ ή τρίτους).
- (β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της, η Εταιρεία διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.
- (γ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιούνται από την Εταιρεία και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοιπούμενης ωφέλιμης ζωής τους.

- (δ) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του Υπολειμματικού κόστους αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.
- (ε) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή κατόπιν ελέγχου της κερδοφορίας του Ομίλου (Profitability testing) εφαρμόζοντας τη μέθοδο της προσέγγισης της προσόδου, και ειδικότερα με την μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Το επιτόκιο προεξόφλησης που χρησιμοποιήθηκε σε επίπεδο Ομίλου υπολογίστηκε με βάση το WACC (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου). Πραγματοποιήθηκε ανάλυση ευαισθησίας στην θετική ή αρνητική μεταβολή του προεξοφλητικού επιτοκίου κατά 0,25% από την οποία δεν προέκυψε επιπλέον επιβάρυνση στα αποτελέσματα του Ομίλου.
- (στ) Από την οικονομική μελέτη προέκυψε ότι η Αξία της Εκμετάλλευσης (Value in Use) της Εταιρείας (Ευρώ 1.641 εκ.), είναι μεγαλύτερη από την Αξία των Περιουσιακών Στοιχείων της, όπως προέκυψαν από την εκτίμηση του «Συμβούλου – Εκτιμητή» (Ευρώ 1.625 εκ.), και ως εκ τούτου, τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της δεν θα πρέπει να υποστούν Οικονομική Απαξίωση, καθόσον καταδεικνύεται ότι η επιχείρηση έχει τη δυνατότητα να συντηρήσει τα ενσώματα πάγια περιουσιακά της στοιχεία στις αξίες που εκτιμήθηκαν.

Παρά το γεγονός ότι η Τελική Έκθεση Αποτίμησης έχει συνταχθεί με ημερομηνία 11 Μαρτίου 2020, όταν δηλαδή είχε ξεκινήσει η πανδημία του COVID-19 και είχαν τεθεί σε εφαρμογή τα περιοριστικά μέτρα κυκλοφορίας, οφείλουμε να αναφέρουμε ότι οι Εύλογες Αξίες της ακίνητης περιουσίας της Εταιρείας που προσδιόρισε ο «Σύμβουλος – Εκτιμητής», έχουν λάβει υπόψη τα δεδομένα και τις τιμές που ίσχυαν κατά την ημερομηνία αποτίμησης (31/12/2019) και ως εκ τούτου η ενδεχόμενη επιρροή της πανδημίας στην κτηματαγορά δεν έχει μετρηθεί ή / και ληφθεί υπόψη.

Επιπλέον επισημαίνεται ότι η ενδεχόμενη επιρροή της πανδημίας στις μελλοντικές προβλέψεις των εσόδων, εξόδων και αποτελεσμάτων της Εταιρείας, δεν έχουν ληφθεί υπόψη κατά την παρούσα εκτίμηση, καθόσον η εκτίμηση τόσο των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, όσο και της Αξίας της Εκμετάλλευσης της Εταιρείας » έγινε με 31/12/2019 και πριν την εξάπλωση του COVID-19 σε άλλες χώρες εκτός της Κίνας.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος για την εταιρεία ανέρχεται σε Ευρώ 308.430, το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 234.407 καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Επίσης ποσό Ευρώ 16.816, το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019.

Η συνολική επίδραση της αναπροσαρμογής των παγίων προ αναβαλλόμενης φορολογίας αναλύεται ως ακολούθως:

Υπεραξία αναπροσαρμογής	418.692
Υποαξία αναπροσαρμογής	(110.262)
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων απευθείας σε κατάσταση συνολικού εισοδήματος	308.430
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης	(16.816)
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής 2019	291.615

Η επίδραση της αναπροσαρμογής στις καταστάσεις αποτελεσμάτων της χρήσης και συνολικού εισοδήματος, αναλύεται ως ακολούθως:

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Υπεραξία αναπροσαρμογής	418.692
Αναβαλλόμενος φόρος (έξοδο) υπεραξίας	(100.486)
Υποαξία αναπροσαρμογής	(110.262)
Αναβαλλόμενος φόρος (έσοδο) υποαξίας	26.463
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων απευθείας σε κατάσταση συνολικού εισοδήματος, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	234.407
Υποαξίες αποτίμησης σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης	(16.816)
Αναβαλλόμενος φόρος (έσοδο) υποαξίας	4.036
Σύνολο αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων σε κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	(12.780)
Συνολική επίδραση αναπροσαρμογής 2019, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους	221.627

Η επίδραση της αναπροσαρμογής στο αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων έχει ως ακολούθως:

Αποθεματικό αναπροσαρμογής	
Υπόλοιπο έναρξης χρήσης	650.939
Επίδραση λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	817
Μείωση λόγω υποαξιών αναπροσαρμογής	(83.799)
Αύξηση λόγω υπεραξίας αναπροσαρμογής	318.206
Υπόλοιπο λήξης χρήσης	886.163

15. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις που αφορά τον Όμιλο προέρχεται εξολοκλήρου από την Εταιρεία, είναι λογισμικά προγράμματα Η/Υ.

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

	Όμιλος 31/12/2018	Εταιρεία 31/12/2018
Αξία κτήσης	7.476	7.476
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.528)	(6.528)
Καθαρή αξία	948	948
	31/12/2019	31/12/2019
Αξία κτήσης	10.161	10.161
Σωρευμένες αποσβέσεις	(7.319)	(7.319)
Καθαρή αξία	2.843	2.843

Η αύξηση στις Ασώματες Ακινήσεις, οφείλεται κυρίως στην προμήθεια λογισμικού για τον εκσυγχρονισμό του Συστήματος Ελέγχου Ενέργειας (Αγίου Στεφάνου) της Εταιρείας ποσού Ευρώ 2.164 και ποσού Ευρώ 404 που αφορά σε κόστη διαχείρισης και παρακολούθησης του κατασκευαστικού έργου της θυγατρικής «ΑΡΙΑΔΗΝΗ INTERCONNECTION ΜΑΕΕΣ». Οι εργασίες κατασκευής στη θυγατρική αναμένεται να ξεκινήσουν το πρώτο εξάμηνο του 2020.

Από το σύνολο των σωρευμένων αποσβέσεων, ποσό αξίας Ευρώ 791 (2018: Ευρώ 172) αφορά στις αποσβέσεις της τρέχουσας χρήσης.

16. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2019 υιοθέτησαν το ΔΠΧΑ 16, εφαρμόζοντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση, βάσει της οποίας η σωρευτική αναδρομική επίδραση της αρχικής εφαρμογής του Προτύπου αναγνωρίζεται κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής (01/01/2019) στην Καθαρή Θέση. Τα συγκριτικά στοιχεία δεν έχουν αναδιατυπωθεί.

Οι πληρωμές μισθωμάτων του Ομίλου σχετίζονται κυρίως με μισθώσεις γης, κτηριακών εγκαταστάσεων (γραφεία) και αυτοκινήτων. Ο Όμιλος και η Εταιρεία προχώρησαν σε αναγνώριση δικαιωμάτων χρήσης περιουσιακών στοιχείων (right of use asset) συνολικού ύψους Ευρώ 692 κατά την ημερομηνία υιοθέτησης του νέου Προτύπου.

	Όμιλος 31.12.2019			Εταιρεία 31.12.2019		
	Αυτοκί- νητα	Ακίνητα	Σύνολο	Αυτοκί- νητα	Ακί- νητα	Σύνολο
Κόστος						
Υπόλοιπο 01/01/2019	78	614	692	78	614	692
Προσθήκες	97	153	250	97	153	250
Υπόλοιπο 31/12/2019	175	767	942	175	767	942
Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 01/01/2019	-	-	-	-	-	-
Προσθήκες	(56)	(33)	(89)	(56)	(33)	(89)
Υπόλοιπο 31/12/2019	(56)	(33)	(89)	(56)	(33)	(89)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2019	120	734	853	120	734	853

17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΤΟ ΑΠΟΣΒΕΣΜΕΝΟ ΚΟΣΤΟΣ

Μη εισηγμένοι τίτλοι - Ομόλογα

Η Εταιρεία, στις 15 Ιουνίου 2018, με την υπ. αριθμ. 99/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, αποφάσισε την αγορά 200 Ομολογίων ονομαστικής αξίας Ευρώ 10.000 έκαστης, ως κεφαλαιακή επένδυση στα Ομόλογα Μειωμένης Εξασφάλισης της Συνεταιριστικής Τράπεζας Χανίων Σ.Π.Ε. διάρκειας 7 ετών και με ετήσια απόδοση 4,75 % καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ Δύο εκ. (Ευρώ 2.000.000) συνολικά. Την 31/12/2019 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 31 (31/12/2018: 121), αναγνωρίζοντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων έσοδο ύψους Ευρώ 90.

Επίσης η Εταιρεία, στις 19 Δεκεμβρίου 2018, με την υπ. αριθμ. 161/2018 απόφαση Δ/ντος Συμβούλου, αποφάσισε την συμμετοχή της με ιδιωτική τοποθέτηση στο απλό ομόλογο μειωμένης εξασφάλισης της Παγκρήτιας Συνεταιριστικής τράπεζας, διάρκειας 7 ετών και με απόδοση 6,50%, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 2 εκ. (Ευρώ 2.000.000) συνολικά. Την 31η Δεκεμβρίου 2019 η Εταιρεία προσδιόρισε την πρόβλεψη απομείωσης του ανωτέρω Ομολόγου σε Ευρώ 32 (31/12/2018: 123), αναγνωρίζοντας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων έσοδο ύψους Ευρώ 91.

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις από μισθώσεις

Την 1η Ιανουαρίου 2019, ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν είχαν απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις.

Το 2019 η Εταιρεία προχώρησε σε εκμίσθωση τμήματος του δικτύου οπτικών ινών τύπου "Dark fiber" στην θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» με διάρκεια 15 έτη. Η θυγατρική εταιρεία «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» λειτουργώντας ως ενδιάμεσος εκμισθωτής, υπεκμίσθωσε τις εν λόγω οπτικές ίνες τύπου "Dark fiber" στην εταιρεία «WIND ΕΛΛΑΣ» για το αντίστοιχο διάστημα.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Όμιλος 31/12/2019	Εταιρεία 31/12/2019
Μακροπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	4.110	2.882
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	176	109
Σύνολο	4.285	2.991
Προβλέψεις έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών	(55)	-
Σύνολο	4.230	2.991

Οι ημερομηνίες λήξης των μακροπρόθεσμων απαιτήσεων είναι οι εξής:

<i>Ποσά σε Ευρώ</i>	31/12/2019	31/12/2019
Μεταξύ 1 και 2 ετών	197	247
Μεταξύ 2 και 5 ετών	928	623
Πάνω από 5 έτη	2.985	2.012
Σύνολο	4.110	2.882

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

18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	72.471	69.557	72.471	69.557
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	728	2.604	728	2.604
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(18.064)	(17.955)	(18.064)	(17.955)
Σύνολο	55.135	54.207	55.135	54.207

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υπόλοιπο αρχής	17.955	17.478	17.955	17.478
Πρόσθετη πρόβλεψη (Σημείωση 9)	109	477	109	477
Απελευθέρωση πρόβλεψης	-	-	-	-
Υπόλοιπο τέλους	18.064	17.955	18.064	17.955

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου.

19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	168.028	563.493	168.036	563.493
Απαιτήσεις από εργολαβίες ΔΕΗ	17.741	24.401	17.741	24.401
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	55.736	112.634	55.742	112.634
Προκαταβολές	329	286	329	286
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση, χωρίς απομείωση αξίας	241.834	700.813	241.848	700.813
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	24.369	25.521	24.314	25.521
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(12.134)	(10.411)	(12.079)	(10.411)
Σύνολο	254.069	715.923	254.083	715.923

Στο λογαριασμό «εμπορικές απαιτήσεις» την 31/12/2019 περιλαμβάνονται και απαιτήσεις ποσού Ευρώ 106.659 (2018: 454.464) που προέρχονται από τις Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή. Η Εταιρεία ως Διαχειριστής βάσει σχετικής νομοθεσίας, αναλαμβάνει να χρεώνει σε παρόχους ενέργειας και να αποδίδει στους δικαιούχους ειδικές χρεώσεις όπως αναλυτικά αναφέρονται στη σημείωση 5. Τα αντίστοιχα ποσά των υποχρεώσεων εμφανίζονται στη σημείωση 29.

Στα συγκριτικά κονδύλια προηγούμενης χρήσης, περιλαμβάνεται απελευθέρωση συνολικής πρόβλεψης απομείωσης απαιτήσεων, για το μεγαλύτερο μέρος της οποίας, η Διοίκηση της Εταιρείας με την υπ' αριθμ 72/28.11.2018 απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, αποφάσισε τη χρήση ποσού Ευρώ 6.088 από το Λογαριασμό Αποθεματικού του Άρθρου 164 παρ.3 του Κώδικα Διαχείρισης Συναλλαγών, προς κάλυψη κατ' αναλογία των οφειλόμενων ποσών ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων των Συμμετεχόντων που δημιουργήθηκαν εξαιτίας της απρόβλεπτης εξόδου από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών ENERGA POWER TRADING ΑΕ, ΚΕΝΤΩΡ Α.Ε. και HELLAS POWER Α.Ε. Για τις απαιτήσεις των εταιρειών αυτών, είχε σχηματιστεί από την Εταιρεία, αντίστοιχη πρόβλεψη απομείωσης.

Στο πλαίσιο εφαρμογής του Ν. 4585/2018 και την υποκατάσταση από 01/04/2019 της Εταιρείας από την Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ, από το ανωτέρω κονδύλι του ισολογισμού Εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία μετέφερε σε χρέωση της υποχρέωσης προς την Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π Α.Ε. ανοικτά υπόλοιπα απαιτήσεων, ύψους Ευρώ 509.409 (σημ. 29).

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υπόλοιπο έναρξης 01/01/2019	10.411	14.439	10.411	14.439
Πρόβλεψη απομείωσης βάσει ΔΠΧΑ 9	1.723	2.552	1.668	2.552
Πρόβλεψη (απελευθέρωση) πρόβλεψης	-	(6.581)	-	(6.581)
Υπόλοιπο λήξης 31/12/2019	12.134	10.411	12.079	10.411

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

20. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	37.024	15.702	36.865	15.702
Ενοίκια οπτικών ινών	-	-	539	-
Απαιτήσεις από Wind	1.384	1.719	545	1.719
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων Χρηματοδοτικής μίσθωσης	176	-	109	-
Απαιτήσεις από εργαζομένους	717	641	717	641
Απαιτήσεις εργολαβιών εισπρακτέες	3.017	2.553	3.017	2.553
Απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος)	-	21.494	-	21.494
Λουπά	28.776	23.027	28.965	22.939
Σύνολο λοιπων απαιτήσεων	71.093	65.135	70.758	65.047
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(1.887)	(1.887)	(1.887)	(1.887)
Σύνολο	69.206	63.248	68.871	63.160

Στις απαιτήσεις από ειδικά έργα (Πολυπόταμος) της Εταιρείας και του Ομίλου, της συγκριτικής περιόδου, περιλαμβάνεται το σύνολο της ανείσπρακτης απαίτησης μετά την μεταφορά του υπολοίπου από τα Λουπά στοιχεία ενεργητικού το οποίο καλύφθηκε πλήρως από τους Χρήστες, μέχρι τις 15 Φεβρουαρίου 2019, μετά την τροποποίηση του άρθρου 28 Ν.4447/2016 (Α' 241) όπως ισχύει (Ν.4585/2018, άρθρο 7) (σημ. 30).

Επίσης, το μεγαλύτερο μέρος των λοιπών απαιτήσεων, ποσού Ευρώ 21.021 αφορά απαιτήσεις εργολαβιών εισπρακτέες και δοσμένες προκαταβολές.

21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Ταμείο	-	3	-	3
Καταθέσεις όψεως	423.159	596.923	222.340	396.629
Προθεσμιακές καταθέσεις	2.011	6.007	2.011	6.007
Σύνολο	425.170	602.933	224.351	402.639

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

Η Εταιρεία στις 31 Δεκεμβρίου 2019 διατηρεί το ποσό των Ευρώ 166 εκ., 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 βραχυχρόνιων πράξεων εξασφαλίζονται για τους φορείς ελκυστικές αποδόσεις, οι οποίες ανήλθαν για το 2019, σε περίπου 2,38% (2018: 3,13%). Η πρόσοδος των κεφαλαίων αυτών, αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, στα Χρηματοοικονομικά έσοδα, σημείωση 8.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις καταθέσεις ανά κλάση πιστοληπτικής αξιολόγησης από την Moody's στις 31 Δεκεμβρίου 2019 και 2018:

Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (Moody's)	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Caa1	188.557	-	52.992	-
Caa2	68.373	358.877	3.118	158.583
Caa3	2.169	6.075	2.169	6.075
N/A	166.072	237.981	166.072	237.981
Σύνολο	425.170	602.933	224.351	402.639

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

22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την από 13ης Ιανουαρίου 2012 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το Μετοχικό Κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078.594,00 το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος (στην Εταιρεία) κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά την 31η Αυγούστου 2011 με την έκδοση 2.078.594 ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία. Η Εταιρεία με βάση τον πρόσφατο νόμο 4389/2016 που ρύθμισε τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ από την ΔΕΗ Α.Ε. και σε συμμόρφωση προς τα άρθρα 143 παρ. 1^α και 147 με την υπ. αριθμ. 37/03.10.2016 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, προχώρησε σε αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αφορολόγητων αποθεματικών από τα κέρδη εις νέον προηγούμενων χρήσεων και ακολούθως, και κατ' εφαρμογή του άρθρου 143 παρ. 1α, ββ) σε μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της κατά ποσό ίσο με το ποσό που προέκυψε από την ως άνω αύξηση. Το σύνολο του προϊόντος της μείωσης, ποσού Ευρώ 92.944 χιλ, επιστράφηκε στην ΔΕΗ Α.Ε. Για την πραγματοποίηση της μείωσης του Μετοχικού Κεφαλαίου, λήφθηκε η συναίνεση όλων των πιστωτριών τραπεζών της Εταιρείας.

Κατόπιν της ανωτέρω τελευταίας μεταβολής το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας από την 31η Δεκεμβρίου 2019, έως σήμερα ανέρχεται σε Ευρώ 38.444.193,00 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Δεν υπάρχουν άλλες μεταβολές στο μετοχικό κεφάλαιο σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

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 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 2019, την 11^η Μαΐου 2020 και πρότεινε προς την τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 51,45 από τα καθαρά κέρδη της χρήσης.

23. 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 2019 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 ύψος του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2019 παρέμεινε για την Εταιρεία σε Ευρώ 12.815 (2018: Ευρώ 12.815), ενώ σε επίπεδο Ομίλου, ποσό Ευρώ 98χιλ., προέρχεται ως σχηματισμένο τακτικό αποθεματικό από την θυγατρική «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και ποσό Ευρώ 50,4 χιλ. από τη θυγατρική «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» αντίστοιχα.

24. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

24.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Αποθεματικό αποζημίωσης προσωπικού	1.623	-	1.623	-
Αποθεματικό αναλογιστικών αποτελεσμάτων για το μειωμένο ρεύμα	11.261	13.252	11.261	13.252
Σύνολο	12.884	13.252	12.884	13.252

24.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υπόλοιπο έναρξης	650.939	639.712	650.939	639.712
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στο αποθεματικό	817	11.227	817	11.227
Αναπροσαρμογή ακινήτων χρήσης (Σημείωση 14)	308.430	-	308.430	-
Φόρος που αναλογεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής	(74.023)	-	(74.023)	-
Υπόλοιπο λήξης	886.163	650.939	886.163	650.939

Η τελευταία αναπροσαρμογή ακινήτων της Εταιρείας πραγματοποιήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2019 (Σημείωση 14).

Επισημαίνεται ότι στα φορολογικά βιβλία της Εταιρείας εμφανίζεται διακριτά ειδικό αποθεματικό του Ν.2941/2001 ύψους Ευρώ 589.615 το οποίο αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην Εταιρεία. Το εν λόγω αποθεματικό συμπεριλαμβάνεται στον λογαριασμό «Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο Μεταφοράς και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της Εταιρείας. Συνεπώς, εφόσον μεταβιβάστηκαν από την ΔΕΗ Α.Ε. οι μετοχές της Εταιρείας, και προέκυψε υπεραξία με βάση τα φορολογικά βιβλία της, ίση ή μεγαλύτερη του ποσού του ειδικού αποθεματικού του Ν.2941/2001, μετά την καταβολή του φόρου εισοδήματος από την ΔΕΗ Α.Ε., η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων. Η διοίκηση θα συνεκτιμήσει εάν συντρέχουν οι λόγοι μεταφοράς του εν λόγω αποθεματικού στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή επιπλέον φόρου εισοδήματος.

25. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Σημείωση 8). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι σε ευρώ.

Την 31η Δεκεμβρίου 2019 η Διοίκηση αποφάσισε να προχωρήσει σε αναδιατύπωση των κονδυλίων της συγκριτικής περιόδου που αφορούν το δανεισμό της Εταιρείας, λόγω διαγραφής εξόδων σύναψης δανείου προγενέστερης της συγκριτικής χρήσης, τα οποία δεν είχαν αποσβεσθεί και το δάνειο έληξε στη χρήση 2018.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας ανά τύπο επιτοκίου:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Τραπεζικά δάνεια	424.778	469.000	424.778	469.000
Ομόλογα πληρωτέα	203.469	223.469	203.469	223.469
Υποχρεώσεις μισθώσεων	883	-	883	-
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(2.951)	(3.821)	(2.951)	(3.821)
Σύνολο δανεισμού	626.178	688.648	626.178	688.648
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	46.556	44.222	46.556	44.222
Ομόλογα πληρωτέα	40.000	20.000	40.000	20.000
Υποχρεώσεις μισθώσεων	82	-	82	-
Αναπόσ/στο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(893)	(870)	(893)	(870)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	85.744	63.352	85.744	63.352
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού	540.434	625.296	540.434	625.296

Τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ) είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο.

Οι πιο πάνω δανειακές συμβάσεις περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας που προβλέπεται σε αυτές. Επίσης, ορισμένες συμβάσεις περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους που πρέπει να τηρούνται από την Εταιρεία.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 ανήλθε σε Ευρώ

64.222 (2018: Ευρώ 110.000). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Η ανάλυση των δανείων σε δάνεια σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019 και 2018 έχει ως ακολούθως:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Κυμαινόμενου επιτοκίου:				
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα	358.247	422.469	358.247	422.469
Σταθερού επιτοκίου:				
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	270.000	270.000	270.000	270.000
Σύνολο	628.247	692.469	628.247	692.469

Η κίνηση των Δανείων έχει ως εξής :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υπόλοιπο αρχής	688.647	530.817	688.647	530.817
Νέα δάνεια	-	269.000	-	269.000
Αποπληρωμή	(64.222)	(110.000)	(64.222)	(110.000)
Λήξη κοινοπρακτικού Ο.Δ.-Έξοδα σύναψης δανείου	-	2.321	-	2.321
Έξοδα σύναψης δανείων	-	(4.328)	-	(4.328)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	870	837	870	837
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης	883	-	883	-
Υπόλοιπο τέλους	626.178	688.647	626.178	688.648
Υπόλοιπο Υποχρέωσης για τόκους έναρξης	1.749	2.289	1.749	2.289
Δουλεμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	17.405	17.474	17.355	17.474
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(17.567)	(17.787)	(17.567)	(17.787)
Πληρωμή λοιπών εξόδων	-	(227)	-	(227)
Δεδουλεμένοι τόκοι δανείων τέλους περιόδου (Σημείωση 30)	1.587	1.749	1.537	1.749

Οι υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης για τον Όμιλο, οι οποίες περιλαμβάνονται στους παραπάνω πίνακες, αναλύονται ως εξής:

	31/12/2019
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	801
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	82
	883

Οι ημερομηνίες λήξης των υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης είναι οι εξής:

Ποσά σε Ευρώ	31/12/2019
Μεταξύ 1 και 2 ετών	66
Μεταξύ 2 και 5 ετών	99
Πάνω από 5 έτη	636
	801

Η τρέχουσα αξία των υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης αναλύονται παρακάτω:

<i>Ποσά σε Ευρώ</i>	31/12/2019
Μέχρι 1 έτος	82
Από 1 έως 5 έτη	164
Περισσότερο των 5 ετών	636
	883
Χρηματοδοτικές μισθώσεις	
<i>Ποσά σε Ευρώ</i>	
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικής μίσθωσης - ελάχιστα μισθώματα	31/12/2019
Μέχρι 1 έτος	107
Από 1 έως 5 έτη	248
Περισσότερο των 5 ετών	1.067
Σύνολο	1.422
Μείον: Μελλοντικές χρηματοοικονομικές χρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων	(540)
Τρέχουσα αξία υποχρεώσεων χρηματοδοτικής μίσθωσης	883

26. 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. Επίσης με τον Ν. 4389/2016 και τον (τότε) επικείμενο πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της Εταιρείας δεν επηρεάστηκαν οι συμβάσεις εργασίας και δεν επηρεάστηκαν εργασιακά και ασφαλιστικά δικαιώματα. 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 τη 31η Δεκεμβρίου 2019 από ανεξάρτητους εγκεκριμένους αναλογιστές. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης υπολογίσθηκαν με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Τα αποτελέσματα των αναλογιστικών μελετών για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

Πρόβλεψη προσωπικού για το μειωμένο ρεύμα	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	28.605	26.466	28.605	26.466
Εισφορές πληρωθείσες εργοδότη	(1.731)	(1.492)	(1.731)	(1.492)
Αναγνώριση κόστους προϋπηρεσίας	(15.710)	-	(15.710)	-
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση απο- τελεσμάτων	788	750	788	750
(Εσοδο) / έξοδο προς καταχώρηση στην κατά- σταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(1.992)	2.881	(1.992)	2.881
Καθαρή υποχρέωση για το μειωμένο ρεύμα	9.961	28.605	9.961	28.605

Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Καθαρή υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	11.456	-	11.456	-
Πληρωμή αποζημίωσης εθελουσίας	(2.830)	(4.787)	(2.830)	(4.787)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση απο- τελεσμάτων	637	15.404	637	15.404
(Εσοδο) / έξοδο προς καταχώρηση στην κατά- σταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	784	839	784	839
Καθαρή υποχρέωση για αποζημίωση προσωπι- κού	10.047	11.456	10.047	11.456

Σύνολο καθαρής υποχρέωσης την 31η Δεκεμ- βρίου	20.007	40.061	20.007	40.061
---	---------------	---------------	---------------	---------------

Βάσει του νόμου 4643/2019, 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 του 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 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 ΔΛΠ19, αναγνωρίστηκε στο Λογαριασμό Χρήσης του 2019.

Αναφορικά με την πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού, κατά την χρήση 2018, επιβαρύνθηκαν τα αποτελέσματα χρήσης με τα εξής:

Α) Σύμφωνα με τον Ν. 4533/2018 ΦΕΚ Α' 75/27.04.2018, η Εταιρεία οφείλει να καταβάλλει 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. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που ανέλαβε η Εταιρεία κατά την έναρξη ισχύος εφαρμογής του ανωτέρω νόμου (μέσω του οποίου ενεργοποιήθηκε η υποχρέωσης καταβολής αποζημίωσης), υπολογισμένη με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων από ανεξάρτητους αναλογιστές αποτέλεσε κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανήλθε σε Ευρώ 9,89 εκ., επιβάρυνε δε εξ' ολοκλήρου τα αποτελέσματα του 2018.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Β) Σύμφωνα με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου εγκρίθηκε το δεύτερο Πρόγραμμα Οικειοθελούς Αποχώρησης Εργαζομένων από την επιχείρηση με την παροχή οικονομικού κινήτρου και συνολικού προϋπολογισμού επιπλέον Ευρώ 1,56 εκ, το οποίο επιβάρυνε κι αυτό τα αποτελέσματα του 2018.

Για την χρήση 2019 δεν υπήρχαν αντίστοιχα γεγονότα που να επηρέασαν τα αποτελέσματα της Εταιρείας αλλά και του Ομίλου.

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

Οικονομικές παραδοχές	31/12/2018	31/12/2019
Επιτόκιο Προεξόφλησης	1,80%	1,15%
Αναμενόμενη Μελλονική αύξηση μισθών	2,00%	2,00%
Πληθωρισμός	2,00%	1,50%

Δημογραφικές παραδοχές	Ημερομηνία Αποτίμησης	
	31/12/2018	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 11,6 χρόνια.

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

31/12/2019	Αναλογιστική Υποχρέωση	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	9.489.493	-6,00%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	10.647.141	6,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	10.108.294	1,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	9.971.813	-1,00%

31/12/2019	Κανονικό Κόστος Επόμενου έτους	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	75.188	-11,00%
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	95.222	13,00%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	89.904	6,00%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	79.076	-6,00%

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

31/12/2019

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

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
-707	-7,10%
797	8,00%

31/12/2018

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

Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
-1.421	-5,30%
1.582	5,90%

Ημ/νία Αποτίμησης
31/12/2019

Συνταξιούχοι
Ενεργοί

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

31/12/2018
Αριθμός δικαιούχων

Συνταξιούχοι
Ενεργοί

Επιτόκιο Προεξόφλησης	Περιθώριο Κέρδους
1,60%	(0,8) % 2019
2.174	9,6% 2020
1.316	11,3% 2021

27. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι λοιπές προβλέψεις, αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας, σε εκτίμηση συνολικής επιβάρυνσης για το τέλος κτηματογράφησης καθώς και για την προηγούμενη χρήση σε πρόβλεψη αποζημίωσης εθελουσίας εξόδου.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υπόλοιπο αρχής	37.744	63.932	37.744	63.931
Πρόσθετη πρόβλεψη για αγωγές τρίτων	7.551	6.306	7.551	6.306
Πρόβλεψη (απελευθέρωση πρόβλεψης) ε- θελουσίας εξόδου	-	(4.760)	-	(4.760)
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(1.417)	(387)	(1.417)	(387)
Απελευθέρωση πρόβλεψης για αγωγές τρίτων	(12.499)	(27.348)	(12.499)	(27.347)
Υπόλοιπο τέλους	31.379	37.744	31.379	37.744

Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2019, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 156.032(2018: Ευρώ 107.016), 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 60.913 (2018: Ευρώ 65.210). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά

της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης. Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 15.249.

- 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 57.934 (2018: Ευρώ 3.964). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 5.331.
- 3. Απαιτήσεις από εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 13.144 (2018: Ευρώ 15.337) 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^η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 2.935.
- 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 24.041 (2018: Ευρώ 22.503). Έναντι του ανωτέρω ποσού η Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη ποσού η οποία την 31^η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 2.986

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί συνολική πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 26.501 (2018: Ευρώ 31.449).

Το μεγαλύτερο μέρος της απελευθέρωσης της πρόβλεψης ποσού Ευρώ 9.857 οφείλεται κυρίως στην έκδοση αποφάσεων του ΠΠ ΑΘΗΝΩΝ οι οποίες απορρίπτουν τις αγωγές των Α & Β ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ, C & A ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ, SPES SOLARIS και ΚΥΚΛΟΣ ΣΦΑΙΡΙΚΗ, για τις οποίες είχε σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Στις λοιπές προβλέψεις περιλαμβάνεται πρόβλεψη ποσού Ευρώ 4.877 (2018: Ευρώ 6.295), από εκτίμηση για το κόστος κτηματογράφησης δικαιωμάτων δουλειών, οικοπέδων και εδαφοτεμαχίων το οποίο υπολογίστηκε μετά από σχετική μελέτη που διενεργήθηκε το 2016 από τις τεχνικές υπηρεσίες της Εταιρείας. Η μελέτη υπολόγισε το κόστος στο ποσό των Ευρώ 6,8 εκ. περίπου, ενώ κατά την χρήση 2019 η πρόβλεψη αυτή απομειώθηκε με ποσό Ευρώ 1.417 (2018: Ευρώ 387) περίπου, λόγω καταβολής τελών κτηματογράφησης.

28. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

	Όμιλος Επιχορηγήσεις
Υπόλοιπο 01 Ιανουαρίου 2018	205.347
Προσθήκες	84.994
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(7.448)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	282.894
Προσθήκες	18.565
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(7.873)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	293.586

Εταιρεία Επιχορηγήσεις	
Υπόλοιπο 01 Ιανουαρίου 2018	205.347
Προσθήκες	84.994
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(7.448)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	282.894
Προσθήκες	18.565
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(7.873)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	293.586

Στις επιχορηγήσεις του Ομίλου, περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις της Εταιρείας, καθώς οι θυγατρικές δεν εισέπραξαν κανένα ποσό εντός της κλειόμενης χρήσης. Το μεγαλύτερο μέρος των προσηκόντων της χρήσης, Ευρώ 12.962, αφορά την επιχορήγηση για το έργο διασύνδεσης των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς (2018: Ευρώ 29.422), ενώ το ποσό των Ευρώ 4.640, αφορά την επιχορήγηση του έργου Αντικατάστασης υποβρυχίων καλωδίων Λιβιάδι.

Κατά την κλειόμενη χρήση, αποφασίσθηκε η επαναδιατύπωση των συγκριτικών μεγεθών (Σημείωση 3.6), με το σύνολο του κονδυλίου των «Συμμετοχών Καταναλωτών» που εμφανιζόταν κατά την 1η Ιανουαρίου 2018 και αφορούσε συμμετοχές καταναλωτών που είχαν ληφθεί μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, να αναταξινομείται στα Αποτελέσματα Εις Νέον, λόγω επαναπροσδιορισμού της λογιστικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15.

29. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Υποχρεώσεις αγοράς	134.711	671.062	134.711	671.062
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	41.588	19.383	41.593	19.383
Προκαταβολές πελατών	22.923	23.655	22.923	23.655
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	4.736	3.704	4.686	3.704
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.245	2.502	2.210	2.502
Λοιποί πιστωτές	18.550	8.955	18.564	8.953
Σύνολο	224.753	729.261	224.687	729.259

Στα πλαίσια εφαρμογής του Ν. 4585/2018 και την υποκατάσταση από 01/04/2019 της Εταιρείας από την Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π. ΑΕ, στο ανωτέρω κονδύλι του ισολογισμού «Υποχρεώσεις Αγοράς», η Εταιρεία μετέφερε σε χρέωση της υποχρέωσης προς την Δ.Α.Π.Ε.Ε.Π.Α.Ε. ανοικτά υπόλοιπα Απαιτήσεων, ύψους Ευρώ 509.409 (Σημείωση 19). Όλες οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

30. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	1.587	1.749	1.537	1.749
Υπόλοιπο έργου Πολυπόταμος προς έγκριση	5.652	-	5.652	-
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα από εκκαθάριση ενέργειας	38.082	35.003	38.082	35.003
Έξοδα θυγατρικών πληρωτέα - ΑΡΙΑΔΝΗ	-	-	1.586	-
Λοιπά έξοδα χρήσης πληρωτέα	18	1.531	-	1.531
Υποχρέωση από αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	6.651	6.411	6.651	6.411
Σύνολο	51.991	44.693	53.508	44.693

Το κατασκευαστικό κόστος του έργου Πολυπόταμος υπερκαλύφθηκε εντός της χρήσης (Σημείωση 20).

31. ΕΙΔΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ (ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31/12/2019	31/12/2018	31/12/2019	31/12/2018
Δικαιώματα διασυνδέσεων	101.720	74.196	101.720	74.196
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης	37.402	31.838	37.402	31.838
Έκτακτες εισαγωγές περίσσειας ενέργειας Λ-Β	1.716	1.220	1.716	1.220
Μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού/διακοπτόμενο φορτίο (Ν.4203/19)	1.410	2.417	1.410	2.417
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων	2.570	2.397	2.584	2.397
Σύνολο	144.818	112.068	144.832	112.068

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 2019, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 37,9 εκ. (2018: 35 εκ.) με βάση την υπ'αριθμ.100/2019 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 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 επόμενων χρήσεων εργολαβιών από συμβολαιοποιημένα έργα με τη πρώην μητρική ΔΕΗ ΑΕ.

32. 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 1.538 (Σημείωση 5). Το εργολαβικό κόστος των έργων αυτών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 1.452 (Σημείωση 14).

33. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Ο Όμιλος ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο εμμέσως, μέσω της «ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.» η οποία κατέχει το 51% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας και της «ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» («ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.») η οποία κατέχει το 25% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου της Εταιρείας. Επιπλέον, η «ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», κατέχει και το 51,12% 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. Στις 14 Ιανουαρίου 2019, με την υπ' αριθ. 5.241/2019 συμβολαιογραφική πράξη η Εταιρεία προχώρησε στη σύσταση της 100% θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ». Το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται σε Ευρώ 300.000 (τριακόσιες χιλιάδες) και καταβλήθηκε ολοσχερώς μέσα στη χρήση.

Κατωτέρω παρατίθεται πίνακας με τις συνδεδεμένες εταιρείες του Ομίλου.

Επωνυμία Επιχείρησης	Είδος σχέσης
ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ	Θυγατρική
GRID TELECOM ΜΑΕΕ	Θυγατρική
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	Μέτοχος
ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ	Μέτοχος
STATE GRID LTD	Μέτοχος

Η Εταιρεία στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενήργησε συναλλαγές, τα υπόλοιπα (απαιτήσεις, υποχρεώσεις και έσοδα, έξοδα) την 31η Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Ποσά σε Ευρώ	31/12/2019	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΑΡΙΑΔΝΗ ΜΑΕΕΣ	126.517	1.586.155
GRID TELECOM ΜΑΕ	3.565.669	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	9.324	-
Σύνολο	3.701.510	1.586.155

Ποσά σε Ευρώ	01/01/2019 – 31/12/2019	
	Έσοδα	Έξοδα
ΑΡΙΑΔΝΗ ΜΑΕΕΣ	211.055	797.572
GRID TELECOM MAE	359.139	-
ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ	8.812	-
Σύνολο	579.006	797.572

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 των απαιτήσεων σχετίζονται με τα ανωτέρω έσοδα και αφορούν στα υπόλοιπα που είναι σε εκκρεμότητα κατά την 31.12.2019 από τις συναλλαγές που αναφέρθηκαν.

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 31.12.2019 .

Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές συμπεριλαμβανομένων των εργοδοτικών εισφορών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Γενικών Διευθυντών της Εταιρείας για τη περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2019 ανήλθαν σε Ευρώ 1.030 χιλ. έναντι Ευρώ 741 χιλ. της χρήσης 2018, ενώ το ποσό των Ευρώ 10 χιλ., καταβλήθηκε στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της θυγατρικής Αριάδνη ως αμοιβές και έξοδα παραστάσεως. Η αύξηση προέρχεται κυρίως από την μεταβολή του αριθμού των Γενικών Διευθυντών και την αναδρομική καταβολή αποζημιώσεων παράστασης Διοικητικού Συμβουλίου που πραγματοποιήθηκαν το 2018.

Δεν έχουν καταβληθεί αποζημιώσεις προς διευθυντικά στελέχη του Ομίλου λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση 1/1–31/12/2019 και για την αντίστοιχη περίοδο του προηγούμενου έτους.

34. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

34.1 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ

34.1.1. 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 από τις τεχνικές υπηρεσίες της Εταιρείας, το κόστος από την εγγραφή των δικαιωμάτων επί ακινήτων τρίτων (δουλείες) υπολογίζεται να φθάσει έως και Ευρώ 6,8 εκ. περίπου, για το οποίο δημιουργήθηκε ισόποση πρόβλεψη που περιλαμβάνεται στο κονδύλι Λοιπές προβλέψεις.

34.1.2. 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.

34.2. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΤΗΝ ΟΛΟΚΛΗΡΩΣΗ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΕΡΓΩΝ

Συνοπτική περιγραφή των σημαντικότερων έργων

Διασύνδεση Κυκλάδων

Το έργο της διασύνδεσης των Κυκλάδων αφορά στη διασύνδεση των Νήσων της Σύρου, της Μυκόνου, της Πάρου και της Νάξου με το ΕΣΜΗΕ και την ενίσχυση της διασύνδεσης του συγκροτήματος των Άνδρου - Τήνου και έχει χαρακτηριστεί με Υπουργική Απόφαση (Νοέμβριος 2006) 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 264,3 εκ ευρώ (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 ολοκληρώνεται εντός 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 47,3 εκ. ευρώ καθώς και το έργο της αναβάθμισης της υφιστάμενης καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος – Λιβιάδι προϋπολογισμού 22,2 ευρώ συγχρηματοδοτούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Τα κόστη που έχουν πραγματοποιηθεί για την Β Φάση και την αναβάθμιση της καλωδιακής σύνδεσης Άνδρος-Λιβιάδι έως την 31 Δεκεμβρίου 2019 είναι 22,3 εκ ευρώ και 18,6 εκ ευρώ αντίστοιχα.

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 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 122,3 εκατ. ευρώ ολοκληρώνεται εντός του 2020 και συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Το κόστος που έχει πραγματοποιηθεί για το εν λόγω έργο έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019 είναι 79,9 εκ ευρώ.

1. 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 σημαντικότητα 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.

. Το έργο, προϋπολογισμού 356,4 εκατ ευρώ (συμπεριλαμβανομένων των προκαταρκτικών δαπανών) συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020 και δανειοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Το συνολικό έργο είναι σε εξέλιξη και ολοκληρώνεται εντός του 2020. Το κόστος που έχει πραγματοποιηθεί για το εν λόγω έργο έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019 είναι 150 εκ ευρώ.

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 «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION MONO-ΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ», που συστάθηκε με βάση τις αποφάσεις ΡΑΕ 816/2018 και 838/2018 ως φορέας υλοποίησης, και που ως μοναδικό σκοπό έχει την κατασκευή και χρηματοδότηση του έργου. Επιπρόσθετα, της έχει ανατεθεί η επιλογή εταιρειών που θα συνάψουν συμβάσεις με τον ΑΔΜΗΕ και θα ασχολούνται με τη συντήρηση του συστήματος για 10 έτη, που υπεύθυνος θα είναι ο ΑΔΜΗΕ. Η ιδιοκτησία, η κυριότητα, η λειτουργία του καλωδίου και οι τεχνικές προδιαγραφές που δόθηκαν για την κατασκευή του καλωδίου στους εργολάβους είναι καθαρά ευθύνη του ΑΔΜΗΕ (ως διαχειριστής και κύριος του ΕΣΜΗΕ). Το πάγιο θα ανήκει στον ΑΔΜΗΕ και 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 κλωδίων 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)».

Έχει ολοκληρωθεί η επιλογή των αναδόχων εταιρειών και οι σχετικές συμβάσεις έχουν οριστικοποιηθεί. Εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020, αναμένεται να υπογραφούν και να ξεκινήσουν οι εργασίες μελέτης - κατασκευής της ηλεκτρικής διασύνδεσης Κρήτης – Αττικής, με βασικό γνώμονα την υλοποίηση του έργου εντός του χρονοδιαγράμματος.

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

2. **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)

Τα έργα του Δυτικού Διαδρόμου είναι σε εξέλιξη και ολοκληρώνονται εντός του 2020.

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.

Ο συνολικός προϋπολογισμός των έργων ανέρχεται σε 163,7 εκατ. Ευρώ, ενώ το κόστος που έχει πραγματοποιηθεί έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019 είναι 146,9 εκ ευρώ.

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:

- Με το κέντρο υψηλής τάσης Κουμουνδούρου μέσω μιας νέας διπλής γραμμής μεταφοράς 2B'Β'/400 kV.

Έπειτα από την κατασκευή της:

- Με το νέο κέντρο υψηλής τάσης Μεγαλόπολης μέσω μίας νέας διπλής γραμμής μεταφοράς 2Β'Β'/400 kV.

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 95,6 εκατ. Ευρώ ενώ το κόστος που έχει πραγματοποιηθεί έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019 είναι 12 εκ ευρώ.

3. Ψηφιοποίηση των Κέντρων Ελέγχου Ενέργειας

Στα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας όλης της χώρας, τα προβολικά συστήματα αντικαταστάθηκαν με ψηφιακά μετά από περισσότερα από 20 χρόνια λειτουργίας. Τα κέντρα στο Κρουονέρι και την Πτολεμαΐδα αναβαθμίστηκαν τεχνολογικά με εκσυγχρονισμό του λογισμικού και των αιθουσών ελέγχου.

Το έργο προϋπολογισμού € 4 εκατ. συγχρηματοδοτείται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το ΕΣΠΑ 2014-2020.

Το κόστος που έχει πραγματοποιηθεί για το εν λόγω έργο έως και την 31 Δεκεμβρίου 2019 είναι 1,7 εκ ευρώ.

4. Ηλέκτριση νέων υποθαλάσσιων διασυνδέσεων

Το 2019 ηλεκτρίστηκαν τρεις νέες υποβρύχιες γραμμές:

- Το καλώδιο 400kV στο τμήμα Ρίο-Αντίρριο,
- Το νέο καλώδιο 150kV στο τμήμα Εύβοια-Άνδρος,
- Τέθηκε σε λειτουργία το πρώτο κύκλωμα της Σαλαμίνας, με το δεύτερο να προορίζεται για ηλέκτριση στις αρχές του 2020.

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

2019-2028 και 2020-2029

Το τμήμα της διασύνδεσης Αττικής - Κρήτης από το Νοέμβριο του 2019 δεν αποτελεί πλέον τμήμα του PCI 3.10 και θα υλοποιηθεί από την εταιρεία ειδικού σκοπού «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Α.Ε.Ε.Σ.», θυγατρική του ΑΔΜΗΕ. Έπειτα από αυτή την εξέλιξη, υποβλήθηκε από τον ΑΔΜΗΕ το τέταρτο (4^ο) Αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2019 - 2028 το οποίο και εγκρίθηκε με την απόφαση 1097/2019 της ΡΑΕ και το Αναθεωρημένο Σχέδιο ΔΠΑ 2020 - 2029 στη ΡΑΕ για έγκριση την 18η Απριλίου 2019, το οποίο σύμφωνα με την ίδια απόφαση της ΡΑΕ (1097/2019) πρέπει να επικαιροποιηθεί και να επανυποβληθεί.

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.

34.3 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 υπαιτίας παραβίασης των υποχρεώσεων της από τη Σύμβαση Συναλλαγών Διαχειριστή, που όμως θα περιοριζόταν στην αποκατάσταση της ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με την αθέτηση της υποχρέωσης της Εταιρείας. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η Εταιρεία σε όλες τις περιπτώσεις έχει εκτελέσει τις αρμοδιότητές της ως διαχειριστής συστήματος μεταφοράς ενέργειας κατάλληλα και σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και επομένως δεν αναμένεται αρνητική έκβαση για την Εταιρεία.

34.3.1 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, 2016, 2017 και 2018 δίχως ευρήματα. Ο τελευταίος φορολογικός έλεγχος της Εταιρείας είχε διεξαχθεί από την «ΣΥΝΕΡΓΑΖΟΜΕΝΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.».

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 2011-2013 έχουν παραγραφεί και δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2019 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.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). Για τη χρήση 2019, οι εταιρείες «ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION Μ.Α.Ε.Ε.Σ» και «GRID TELECOM Μ.Α.Ε.» υπάγονται σε προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης και των δύο θυγατρικών εταιρειών για τη χρήση 2019, 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.

35. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Εκτός από τις συμμετοχές της στις θυγατρικές του Ομίλου («ΑΡΙΑΔΝΗ INTERCONNECTION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕΕΣ» και «GRID TELECOM ΜΑΕ») και το «Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε.», η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία «Joint Allocation Office S.A.» και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31 Δεκεμβρίου 2019 (2018: 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 2019 (2018: Ευρώ 40).

Η συμμετοχή αυτή λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης, εμφανίζεται στο κονδύλι του ισολογισμού: Λοιπές απαιτήσεις.

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

36. 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 και να τις δημοσιεύσει ξεχωριστά από τις Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

37. ΑΜΟΙΒΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΕΛΕΓΧΟ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΓΙΑ ΆΛΛΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΣΦΑΛΙΣΕΩΣ

Οι αμοιβές των ορκωτών ελεγκτών για τον υποχρεωτικό και τον φορολογικό έλεγχο της χρήσης 2019 ανήλθαν συνολικά σε Ευρώ 99 χιλ. (2018: 58 χιλ.).

38. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Στις 2 Ιανουαρίου η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μοναδικού μετόχου της θυγατρικής «GRID TELECOM ΜΑΕ» ενέκρινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 1.5 εκ., με σκοπό την αντιμετώπιση των χρηματοδοτικών αναγκών της εταιρείας για λειτουργικές και κεφαλαιουχικές δαπάνες. Η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου θα διενεργηθεί 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 4 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία προέβη στην έκδοση Κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου με συντονιστή και διοργανωτή την Bank of China (Luxembourg) S.A , αναχρηματοδοτώντας, με μείωση του περιθωρίου, το υφιστάμενο υπόλοιπο ύψους Ευρώ €154,8 εκ. του από 20.04.2018 Κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου. Επίσης η Εταιρεία είναι σε τελικό στάδιο συζητήσεων με τη Κοινοπραξία δανειστριών Τραπεζών για την αναχρηματοδότηση του από 29.6.2018 Κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου με υπόλοιπο ύψους Ευρώ €203,5 εκ..

Στις 26 Μαρτίου 2020 η Εταιρεία εκταμίευσε πλήρως το ποσό της δανειακής σύμβασης ποσού Ευρώ 100 εκ., με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων που είχε υπογραφεί τον Μάιο 2019, στα πλαίσια της χρηματοδότησης του έργου Διασύνδεση Πελοπόννησος – Κρήτη συνολικής γραμμής χρηματοδότησης 178,2 εκ. Η δεύτερη δανειακή σύμβαση για το υπολειπόμενο ποσό των 78,2 εκ. θα υπογραφεί εντός του 2020.

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 στη Εταιρεία και τη θυγατρική της «ΑΡΙΑΔΗΝΗ 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). Η σύμβαση περιέχει προβλέψεις με αναδρομική ισχύ, και οι σχετικές προσαρμογές που αφορούν την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν πραγματοποιηθεί.

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 άμεσα ή/και έμμεση συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε ποσοστό τουλάχιστον 51%, που επιβαλλόταν με την προγενέστερη μορφή της τροποποιούμενης διάταξης.

Η εμφάνιση στις αρχές του 2020 του κορωνοϊού (Covid-19) και η εξάπλωσή αυτού την επόμενη περίοδο σε επίπεδα πανδημίας, έχει οδηγήσει σε λήψη προληπτικών μέτρων αλλά και μέτρων περιορισμού της εξάπλωσης του ιού. Ορισμένα από αυτά τα μέτρα – ενδεικτικά: αναστολή λειτουργίας εκπαιδευτικών δομών, πολυκαταστημάτων και μέρη με μεγάλη προσέλευση κοινού/καταναλωτών, καθώς και περιστολή των μη αναγκαίων μετακινήσεων – επηρεάζουν την καθημερινή λειτουργία της Εταιρείας. Η Εταιρεία παρακολουθώντας στενά τις εξελίξεις τόσο σε εθνικό όσο και σε παγκόσμιο επίπεδο σε σχέση με την εξάπλωση του ιού, προχώρησε έγκαιρα σε λήψη δέσμη 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 κορωνοϊού (Business Continuity Group - BCG), υπεύθυνης για την εξασφάλιση της Επιχειρησιακής Συνέχειας της εταιρείας. Η ομάδα διακρίνεται σε δύο επιμέρους υποομάδες (Business Continuity Group 1 και Business Continuity Group 2 – BCG1 και BCG2), τα μέλη των οποίων προσέρχονται εκ περιτροπής στην εργασία και δεν έρχονται ποτέ σε επαφή. Καθημερινές συναντήσεις/ τηλεδιασκέψεις του BCG, τα πρακτικά των οποίων καταγράφονται.
- 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 για όσους εργαζομένους είναι εφικτή η εξ αποστάσεως εκτέλεση των καθηκόντων τους.
- 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 κορωνοϊού (Specific Risk Assessment), όπου εντοπίζονται οι πιθανοί κίνδυνοι και καταγράφονται τα εφαρμοζόμενα/προτεινόμενα μέτρα.
- Δημιουργία τηλεφωνικής γραμμής ψυχολογικής υποστήριξης όλων των εργαζομένων

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τον προϋπολογισμό του 2020 και μέχρι στιγμής δεν υπάρχει καμία ένδειξη ότι θα επηρεαστούν σημαντικά τα οικονομικά της μεγέθη εξαιτίας της πανδημίας.

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