



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2022 – 31/12/2022
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	31
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	32
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	33
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	34
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	35
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	35
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	35
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	45
3.1. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	45
3.2. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	50
3.3. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	62
3.4. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΝΩΡΙΤΕΡΑ	62
4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΕΗ ΑΕ ΤΗΝ 30/11/2021 ..	64
5. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ	66
6. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	68
7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	69
8. ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	70
9. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	70
10. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ	71
11. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	71
12. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	71
13. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	71
14. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	72
15. ΦΟΡΟΙ - ΤΕΛΗ	72
16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	72
17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	72
18. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ	73
19. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	75
20. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	77
21. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ	78
22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	78
23. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	79
24. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	80
25. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	80
26. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	81
27. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	82
28. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	82
29. ΔΑΝΕΙΑ	85
30. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	87
31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	87
32. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	88
33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	88
34. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	89
35. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ	89
36. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	89
37. ΜΕΡΙΣΜΑ	90
38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	90
39. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	108
40. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	111
41. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ	114
42. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	114
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	116
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	120

**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01/2022 – 31/12/2022**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της ενδέκατης εταιρικής χρήσης (01/01/2022 – 31/12/2022) της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ («ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «η Εταιρεία»), έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρικής χρήσης που έληξε την 31/12/2022 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Στα πλαίσια της εφαρμογής της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, η οποία μεταξύ άλλων, θέτει κανόνες για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τους οποίους προκύπτουν συγκεκριμένες απαιτήσεις ανεξαρτησίας της δραστηριότητας της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, το Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ) της ΔΕΗ ΑΕ, στη συνεδρίαση της 12/10/2010, έλαβε την απόφαση για την έναρξη των διαδικασιών μεταβίβασης του συνόλου της εν λόγω δραστηριότητας του κλάδου σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ. Πιο συγκεκριμένα, το ΔΣ ενέκρινε όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, να περιέλθουν στην τότε ήδη λειτουργούσα θυγατρική της Εταιρεία, ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ.

Με νεότερες σχετικές αποφάσεις του ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ - ήτοι 294/21.12.2010, 200/4.10.2011 και 230/10.11.2011 - συντάχθηκε από ορκωτό ελεγκτή λογιστή και εγκρίθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ ΑΕ η «Έκθεση διαπίστωσης της λογιστικής αξίας των εισφερόμενων στοιχείων του Ενεργητικού και Παθητικού του κλάδου της Διανομής της ΔΕΗ» με ημερομηνία 31/12/2011, προκειμένου να απορροφηθεί ο κλάδος από την κατά 100% θυγατρική της, ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ, η οποία και μετονομάστηκε σε ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με βάση τις διατάξεις του Ν.2166/1993 και του Ν.4001/2011 όπως ισχύει μετά την τροποποίησή του.

Η εν λόγω απόσχιση εγκρίθηκε από την Νομαρχία Αθηνών τον Απρίλιο 2012, σηματοδοτώντας ως εκ τούτου την από 01/05/2012 αυτόνομη και ανεξάρτητη επιχειρηματικά και οικονομικά λειτουργία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Με τις αποφάσεις των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 15/06/2021 και 18/06/2021 αντίστοιχα, συμφωνήθηκε και εγκρίθηκε η απόσχιση με απορρόφηση του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κλάδος») και της εισφοράς αυτού στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ («Επωφελούμενη») από τη ΔΕΗ ΑΕ («Διασπώμενη») σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 4 και 54-73 του Ν.4601/2019 με παράλληλη εφαρμογή του Ν.Δ.1297/1972.

Η διάσπαση του Κλάδου έλαβε χώρα με βάση τα οικονομικά στοιχεία της λογιστικής κατάστασης μετασχηματισμού της 31/03/2021, τα οποία χρησιμοποιήθηκαν ως βάση για την αποτίμηση των περιουσιακών στοιχείων του αποσχιζόμενου και εισφερόμενου στην Επωφελούμενη προαναφερθέντος Κλάδου της Διασπώμενης.

Ειδικότερα, η διάσπαση αφορά στην απόσχιση του Κλάδου που περιλαμβάνει το σύνολο των δραστηριοτήτων της αυτόνομης εκμετάλλευσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) της Διασπώμενης στις οποίες περιλαμβάνονται, η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (όπως ορίζεται στο Ν.4001/2011), των συναφών υποχρεώσεων και λοιπών στοιχείων παθητικού, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης περιλαμβανομένων των σχετικών παγίων και στοιχείων αυτού. Στον εν λόγω Κλάδο, επίσης, δεν ανήκει το υφιστάμενο δίκτυο οπτικών ινών, τα σχετικά με αυτό στοιχεία ενεργητικού και τα συναφή δικαιώματα και υποχρεώσεις, καθώς και το δικαίωμα εγκατάστασης οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί του ΕΔΔΗΕ. Συνεπώς, η ΔΕΗ ΑΕ παραμένει ο Φορέας Εκμετάλλευσης Δικτύου και υπόχρεος παροχής δικαιωμάτων πρόσβασης και διέλευσης υπέρ τρίτων, όπως ειδικότερα ορίζεται στο Ν.4463/2017.

Τα περιουσιακά στοιχεία του Κλάδου που μεταβιβάστηκαν στην Επωφελούμενη αποτυπώνονται στη λογιστική κατάσταση μετασχηματισμού της 31/03/2021 και αποτιμώνται για τους σκοπούς της διάσπασης με την από 29/06/2021 Έκθεση Αποτίμησης, η οποία διενεργήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 17 του Ν.4548/2018 από τους ορκωτούς ελεγκτές λογιστές της Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών και Συμβούλων Επιχειρήσεων.

Ως «ημερομηνία διάσπασης» ορίστηκε η ημερομηνία καταχώρησης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων της Διασπώμενης και της Επωφελούμενης περί της έγκρισης της διάσπασης, ήτοι η 30/11/2021.

Στις 28/02/2022, ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με την κατάθεση € 1.320 εκατ. από την Mcquarie Asset Management για την απόκτηση του προαναφερθέντος ποσοστού. Το τίμημα έχει προσαρμοστεί ώστε να απεικονίζει τη μεταβολή στην Καθαρή Αξία Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έως την 28/02/2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών.

Η Εταιρεία διαθέτει πανελλαδικά 7 υποκαταστήματα και 214 φορολογικές αποθήκες.

ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

Πλαίσιο Λειτουργίας μέχρι 30/11/2021 (Ημερομηνία Διάσπασης)

Κατά την αρχική απόσχιση των δραστηριοτήτων του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της τότε ενιαίας ΔΕΗ ΑΕ το 2011 και την απορρόφηση αυτού από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (η οποία ανήκε τότε κατά 100% στη ΔΕΗ ΑΕ), διαμορφώθηκε ένα νέο περιβάλλον λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε).

Με το Ν.4001/2011, διαμορφώθηκε το νομικό πλαίσιο λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ειδικότερα ορίστηκε ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θα είναι ο Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ λαμβάνοντας τη σχετική άδεια από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ). Η χορήγηση της άδειας προϋποθέτει, μεταξύ άλλων, τη λήψη των απαραίτητων μέτρων για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας και της αμεροληψίας της Εταιρείας έναντι όλων των χρηστών του ΕΔΔΗΕ.

Η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ ανήκε μέχρι την 30/11/2021 αποκλειστικά στη ΔΕΗ ΑΕ, στην οποία είχε χορηγηθεί Άδεια Αποκλειστικότητας της κυριότητας του Δικτύου καλύπτοντας και μελλοντικές επεκτάσεις.

Βασικό περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011 βασικές αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι οι κάτωθι.

- Η ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ με τέτοιο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του.
- Η διασφάλιση της με ίσους όρους πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης και τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει οριστεί ρητά κατ' άρθρο 129 του Ν.4001/2011 ως ο Διαχειριστής και Λειτουργός της αγοράς των ΜΔΝ.
- Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στο σύνολο της Ελληνικής Επικράτειας από την 01/01/2018 και έπειτα, κατ' εφαρμογή του άρθρου 57 του Ν. 4508/2017.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2022	
ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017)	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4264/20.11.2019)	59.000.000

ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 3043/22.07.2020)	67.029.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 2378/07.06.2021)	70.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΩΩΝ	875.254.756
ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022)	300.000.000
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/2763/28.11.2022)	100.000.000
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2022	-365.760.587
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΠΛΕΟΝΑΣΜΑΤΟΣ 31/12/2022 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΥΤ	81.738
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	800.091.194
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	75.163.562
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 - 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΕ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΕ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΕ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΕ 1254/2019	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2018	2.870.311
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ 2018	45.070.690
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018	4.615.495
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	72.996.926
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.982.752

Επίσης, η Εταιρεία έχει κατ' εφαρμογή ιδίως των προβλεπόμενων στο άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ ενεργό ρόλο αναφορικά με την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, μέσω του εντοπισμού και της διαχείρισής τους, με βάση τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και των σχετικών αποφάσεων της ΡΑΕ στη συνέχεια - Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών, Καθορισμός Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής, κλπ.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Ν.4508/2017, η Εταιρεία ορίστηκε διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού που συστάθηκε για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος σε καταναλωτές με χαμηλά εισοδήματα, όπως αυτά προσδιορίστηκαν με κοινή υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 474/14.02.2018), οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, για την αντιμετώπιση των ενεργειακών τους αναγκών. Το ποσό που εισέπραξε ο ΔΕΔΔΗΕ στον ειδικό λογαριασμό από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, ανέρχεται σε € 44,6 εκ. και διατίθεται για το σκοπό αυτό.

Βασικές δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Οι βασικές δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχουν ως εξής:

- Ανάπτυξη Δικτύου - είτε με ίδια μέσα, είτε μέσω εργολαβιών
- Ενίσχυση, βελτίωση και εκσυγχρονισμός Δικτύου
- Κατασκευή κέντρων διανομής και γραμμών 150kV
- Εκμετάλλευση Δικτύου
- Λειτουργία Δικτύου
- Επιθεώρηση και συντήρηση Δικτύου
- Αποκατάσταση βλαβών
- Καταμέτρηση καταναλώσεων
- Υπηρεσίες προς χρήστες
- Νέες συνδέσεις καταναλωτών και παραγωγών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ)
- Μετατοπίσεις παροχών - στύλων
- Επαύξηση ισχύος υπαρχουσών συνδέσεων
- Διασφάλιση της αξιόπιστης και οικονομικής λειτουργίας των αυτόνομων νησιωτικών ηλεκτρικών συστημάτων στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά το άρθρο 129 του Ν.4001/2011 και το ειδικότερο κανονιστικό πλαίσιο αυτών δυνάμει της απόφασης ΡΑΕ 39/2014 (ΦΕΚ Β'304/11.02.2014), με την οποία εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ.

Σημειώνεται ότι μείζονος σημασίας κανονιστικό πλαίσιο για την εν γένει αρμοδιότητα διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ συνιστά ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 78/2017).

Πλαίσιο Λειτουργίας από 30/11/2021 (Ημερομηνία Διάσπασης)

Όπως αναφέρεται παραπάνω, κατά την 30/11/2021 έλαβε χώρα εκ νέου διάσπαση της ΔΕΗ ΑΕ με απόσχιση και εισφορά του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 4 και 54-73 του Ν. 4601/2019 με παράλληλη εφαρμογή του Ν.Δ.1297/1972.

Συγκεκριμένα, η διαδικασία της διάσπασης περατώθηκε, με τις εξής συνέπειες για τη Διασπώμενη και την Επωφελούμενη:

- Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποκαταστάθηκε αυτοδικαίως και χωρίς καμία άλλη διατύπωση ως καθολική διάδοχος, σύμφωνα με το άρθρο 70 παρ. 2 του Ν.4601/2019, στο σύνολο της μεταβιβαζόμενης σε αυτήν περιουσίας (ενεργητικό και παθητικό του Κλάδου με την περιοριστικά απαριθμούμενη στην ως άνω διάταξη του άρθρου 123Α του Ν.4001/2011 εξαίρεση ορισμένων στοιχείων αυτού) και κατέστη αποκλειστική κυρία, νομέας, κάτοχος και δικαιούχος κάθε περιουσιακού στοιχείου αυτής, όπως αποτυπώνεται στη λογιστική κατάσταση μετασχηματισμού του αποσχιζόμενου Κλάδου της 31/03/2021. Στο πλαίσιο της καθολικής αυτής διαδοχής, περιήλθε στην Επωφελούμενη το σύνολο των δικαιωμάτων, υποχρεώσεων και γενικά εννόμων σχέσεων του αποσχιζόμενου από τη Διασπώμενη Κλάδου ή που αφορούν σε αυτόν, περιλαμβανομένων των διοικητικών αδειών, που έχουν εκδοθεί υπέρ της τελευταίας από Δημόσιες/Ανεξάρτητες Αρχές και αφορούν τον αποσχιζόμενο Κλάδο. Στην Επωφελούμενη μεταβιβάστηκε, στο πλαίσιο του αποσχιζόμενου Κλάδου, και κάθε άλλο δικαίωμα, υποχρέωση, άυλο αγαθό, αξίωση ή εν γένει άλλο στοιχείο του ενεργητικού ή παθητικού που αφορά τον Κλάδο. Επιπρόσθετα, όλες οι συμβάσεις, συμφωνίες, δικαιοπραξίες που έχουν συναφθεί μεταξύ της Διασπώμενης και κάθε τρίτου φυσικού ή νομικού προσώπου και αφορούν στον αποσχιζόμενο Κλάδο μεταβιβάζονται στην Επωφελούμενη και συνεχίζονται από την τελευταία με τους ίδιους όρους και συμφωνίες. Περιουσιακά στοιχεία, πάσης φύσεως άδειες, δικαιώματα, αξιώσεις ή έννομες σχέσεις της Διασπώμενης που αφορούν τον αποσχιζόμενο Κλάδο μεταβιβάστηκαν στην Επωφελούμενη, ακόμα και εάν δεν αναφέρονται ρητά στη λογιστική κατάσταση μετασχηματισμού.
- Λόγω της απόσχισης του ως άνω Κλάδου από τη Διασπώμενη και της εισφοράς του στην Επωφελούμενη, και σύμφωνα με τα οικονομικά στοιχεία της λογιστικής κατάστασης μετασχηματισμού και της Έκθεσης Αποτίμησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Επωφελούμενης αυξήθηκε κατά το ποσό των € 953.662.960,00 με την έκδοση 95.366.296 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10,00 η καθεμία, το σύνολο των οποίων θα λάβει η Διασπώμενη κατά την Ημέρα Διάσπασης. Επομένως, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Επωφελούμενης διαμορφώνεται ως ακολούθως περιγράφεται € 991.214.970,00 διαιρούμενο σε 99.121.497 μετοχές ονομαστικής αξίας € 10,00 η κάθε μία.

Οι μετοχές στην Επωφελούμενη που απέκτησε η Διασπώμενη, σύμφωνα με τα ανωτέρω, παρέχουν δικαίωμα συμμετοχής της στα κέρδη σε σχέση με κάθε διανομή μερίσματος που θα λάβει χώρα από την ημερομηνία διάσπασης και εφεξής.

Μερισματική πολιτική

Σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας και το άρθρο 32 αυτού περί καθαρών κερδών και διάθεσης αυτών, τα καθαρά κέρδη της Εταιρείας είναι αυτά που προκύπτουν μετά την αφαίρεση από τα πραγματοποιηθέντα ακαθάριστα κέρδη κάθε εξόδου, κάθε ζημίας, των σύμφωνα με το νόμο αποσβέσεων και κάθε άλλου εταιρικού βάρους.

Τα καθαρά κέρδη διανέμονται ως εξής:

- (α) Ποσοστό τουλάχιστον 5% των καθαρών κερδών αφαιρείται προς σχηματισμό τακτικού αποθεματικού. Η κράτηση αυτή παύει να είναι υποχρεωτική, όταν το αποθεματικό καλύψει ποσό ίσο προς το 1/3 του μετοχικού κεφαλαίου. Αν όμως τούτο μειωθεί για οποιοδήποτε λόγο, η κράτηση επαναλαμβάνεται ως το ίδιο όριο.
- (β) Το ελάχιστο μέρισμα ορίζεται σε ποσοστό 35% των καθαρών κερδών της Εταιρείας, μετά από αφαίρεση της κράτησης για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων που δεν προέρχονται από πραγματοποιηθέντα κέρδη, μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 130, παρ. 3 και 4 και 132, παρ. 2 του Ν.4548/2018, μπορεί να μειωθεί το ως άνω ποσοστό, όχι όμως κάτω του 10%. Μη διανομή του ελάχιστου μερίσματος επιτρέπεται μόνο με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία του 80% του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου. Μετά από απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία, είναι δυνατόν τα κέρδη που είναι διανεμητέα ως ελάχιστο μέρισμα, να κεφαλαιοποιηθούν και να διανεμηθούν σε όλους τους μετόχους με μορφή μετοχών, υπολογιζόμενων στην ονομαστική τους αξία. Για τη διανομή περαιτέρω κερδών, η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με απλή απαρτία και πλειοψηφία.

Οποιαδήποτε διανομή προς μετόχους υπόκειται στα οριζόμενα από τις διατάξεις των άρθρων 159-163 του Ν.4548/2018, όπως ισχύει.

Πρόταση για διανομή κερδών

Προτείνεται η διανομή μερίσματος στο ελάχιστο ποσοστό 35% των καθαρών κερδών της Εταιρείας μετά από αφαίρεση της κράτησης για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού.

Σημαντικά στοιχεία για το 2022

Τα σημαντικότερα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για τη χρήση 01/01/2022 - 31/12/2022 έχουν ως ακολούθως, λαμβάνοντας υπ' όψη και τυχόν αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

- Τα συνολικά έσοδα της Εταιρείας για το 2022 ανήλθαν σε € 832.601 χιλ. (2021: € 946.251 χιλ.).
- Το σύνολο του Ενεργητικού της Εταιρείας για το 2022 ανήλθε σε € 5.749.731 χιλ. (2021: € 5.746.829 χιλ.).
- Οι αμοιβές προσωπικού μετά τις μειώσεις που προήλθαν από την εφαρμογή των Ν.3833/10, Ν.3845/10 και Ν.4024/11 ανήλθαν σε € 315.455 χιλ. (2021: € 300.785 χιλ.), εκ των οποίων το ποσό των € 55.980 χιλ. (2021: € 45.398 χιλ.) αντιστοιχεί σε έργα δικτύου και το ποσό των € 259.475 χιλ. (2021: € 255.388 χιλ.) σε εκμετάλλευση.
- Ο αριθμός των εργαζομένων - τακτικό προσωπικό - στο τέλος του 2022 έφτασε τα 5.642 άτομα (2021: 5.456).
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 374.223 χιλ. (2021: € 70.788 χιλ.).
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 25.534 χιλ. (2021: € 19.120 χιλ.).
- Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 44,95% (2021: 7,48%).

Εξέλιξη υπο-ανάκτησης των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΠΑΕ 868/2021, η ΥΠΟ ανάκτηση του 2022 ανήλθε σε € 87,34 εκ. Σημειώνεται ότι με βάση τις κατευθύνσεις της ΠΑΕ, η υπο-ανάκτηση του 2022 θα επιμεριστεί ισομερώς σε δυο έτη το 2023 και 2024 αντίστοιχα. Από την 01/12/2021, κατόπιν της απόσχισης

από τη ΔΕΗ ΑΕ και απορρόφησης από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία είναι ο Κύριος του Δικτύου υφιστάμενη το σύνολο της υπο-ανάκτησης, αφού αυτή πλέον δεν επιμερίζεται.

Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών - κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 28 εργάσιμες ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 59,1 εργάσιμες ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 33 εργάσιμες ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία μεριμνά για τη βελτίωση της περιβαλλοντικής της επίδοσης. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2022 πραγματοποιήθηκε ο υπολογισμός του Ανθρακικού Αποτυπώματος των άμεσων (Scope 1) και έμμεσων εκπομπών (Scope 2), ενώ για πρώτη φορά και των άλλων έμμεσων εκπομπών (Scope 3) που καλύπτει την περίοδο 01/01/2021 - 31/12/2021, στοιχεία τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για την 2η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ. Το έργο γενικά αφορά στον σχεδιασμό και στην ανάπτυξη μεθοδολογίας απογραφής του Ανθρακικού Αποτυπώματος (Carbon Footprint) της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με στόχο τον εντοπισμό και υπολογισμό των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου της Εταιρείας, τόσο άμεσων εκπομπών όσο και έμμεσων εκπομπών, οι οποίες προέρχονται ενδεικτικά από καύση σε σταθερό και κινητό εξοπλισμό, κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο, προμήθειες αγαθών και υπηρεσιών και διαχείριση αποβλήτων. Το Δεκέμβριο του 2022 εγκρίθηκε η παροχή υπηρεσιών με εξειδικευμένο σύμβουλο για την υποστήριξη της Εταιρείας στην επαλήθευση των στοιχείων των εκπομπών του Ανθρακικού Αποτυπώματός του κατά ISO 14064-1:2018 του έτους 2021, στο πλαίσιο της επίσημης επικύρωσης της Βιώσιμης Ανάπτυξης στο Science Based Targets Initiative (SBTi) του Ομίλου ΔΕΗ και γενικότερα για την υιοθέτηση ενός ολοκληρωμένου συστήματος καταγραφής, υπολογισμού, παρακολούθησης και δημοσιοποίησης του Ανθρακικού Αποτυπώματος, σε συμμόρφωση με το ISO 14064:2018, σε ετήσια επαναλαμβανόμενη βάση.

Παράλληλα, υλοποιεί δράσεις για την προστασία του φυσικού πλούτου, όπως, για παράδειγμα, το κλάδεμα δέντρων και ο καθαρισμός παρεδάφιας βλάστησης με στόχο τη δασοπροστασία. Η αισθητική αναβάθμιση του περιβάλλοντος αποτελεί άλλον έναν βασικό στόχο, δίνοντας προτεραιότητα στις υπογειώσεις δικτύων και σε αντικαταστάσεις γυμνών αγωγών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), με συνεστραμμένα καλώδια σε παραδοσιακούς ή ιδιαίτερου ενδιαφέροντος (πολιτιστικούς ή τουριστικούς) οικισμούς. Ενδεικτικά, εντός του 2022, οι γυμνοί αγωγοί ΧΤ που αποξηλώθηκαν ήταν 1.140,28 χλμ., ενώ εγκαταστάθηκαν 1.845,43 χλμ. συνεστραμμένα καλώδια στη ΧΤ με πολλαπλές θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον, όπως στη διατήρηση της ορνιθοπανίδας και στην αισθητική αναβάθμιση, αλλά και στην ορθότερη εκμετάλλευση του δικτύου και μείωση απωλειών.

Η αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας και η προστασία και πρόληψη απειλούμενων ειδών αποτελεί αναπόσπαστο κομμάτι της περιβαλλοντικής στρατηγικής της εταιρίας. Σε συνεργασία με αρμόδιους φορείς και οργανώσεις, συνεχίζει τις δράσεις βελτιώσεων των δικτύων που βρίσκονται σε τοποθεσίες όπου ζουν σπάνια είδη πουλιών, οι οποίες περιλαμβάνουν σημαντικές παρεμβάσεις με νέες τεχνολογίες (π.χ. συμμετέχει στο πρόγραμμα LIFE17 NAT/GR/000514 - LIFE Bonelli eastMed, για τη διατήρηση και διαχείριση του πληθυσμού του Σπιζαετού στην Ανατολική Μεσόγειο, που προβλέπει τοποθέτηση ειδικών μονωτικών καλυμμάτων σε επιλεγμένες θέσεις του εναέριου δικτύου Μέσης Τάσης (ΜΤ). Εντός του 2022, τα μονωτικά καλύμματα παραλήφθηκαν και πέρασαν ποιοτικό έλεγχο από την Επιτροπή Παρακολούθησης και Παραλαβής των υλικών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με δοκιμές στο Κέντρο Δοκιμών Ερευνών & Προτύπων (ΚΔΕΠ) και στάλθηκαν στην αποθήκη Ηρακλείου για να τοποθετηθούν στην Κρήτη το τρέχον έτος. Επιπλέον, φροντίζει εντατικά για την ασφαλή διέλευση και διαμονή αποδημητικών ειδών στη χώρα μας και συνεργάζεται στενά με ΜΚΟ για την περίθαλψη της άγριας ζωής στη χώρα μας. Το 2022, σε συνεργασία με ΜΚΟ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τοποθέτησε φωλιές πελαργών και βοήθησε στη συντήρηση φωλιών, αλλά και στη δακτυλίωση Πελαργών (Banding) σε αρκετές περιοχές της Ελλάδας. Στα πλαίσια αυτά, το 2022 προχώρησε η συμφωνία μεταξύ των ΥΠΕΝ, ΟΦΥΠΕΚΑ και ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και αναμένεται υπογραφή του μνημονίου συνεργασίας για την Στήριξη των Δράσεων Προστασίας και Διατήρησης της Ορνιθοπανίδας σε προστατευόμενες περιοχές της Ελλάδας. Ειδικότερα, το Μνημόνιο Συνεργασίας αφορά στο συντονισμό, την ανταλλαγή πληροφορήσεων και τη συνεργασία, προκειμένου να υλοποιηθούν τα προβλεπόμενα μέτρα και δράσεις που αποσκοπούν στην πρόληψη και καταπολέμηση των πιθανών απειλών που δέχονται προστατευόμενα είδη της ορνιθοπανίδας, εντός προστατευόμενων περιοχών, από την ανάπτυξη των δικτύων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Προς επίτευξη του σκοπού αυτού θέτουν ως κοινή προτεραιότητα την εφαρμογή δράσεων διατήρησης σε 8 περιοχές του Δικτύου NATURA 2000 (Ζώνες Ειδικής Προστασίας - ΖΕΠ), έως και

το 2023. Τα Συνεργαζόμενα Μέρη επιδιώκουν να δημιουργηθεί και να εφαρμοστεί ένα συνεκτικό και αποτελεσματικό σύστημα παρακολούθησης της θνησιμότητας των προστατευόμενων ειδών ορνιθοπανίδας ενώ προβλέπεται να υλοποιηθούν επιπλέον στοχευμένες ενέργειες όπως η τοποθέτηση κατάλληλων καλυμμάτων σε κατασκευές κορυφής σε εντοπισμένους στύλους του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Τέλος, το 2022 προέβη σε παραλαβή ξύλινων στύλων εμποτισμένων με υδατοδιαλυτά συντηρητικά, σε υλοποίηση συμβάσεων του 2021, καθώς και επαύξηση των ζητούμενων ποσοτήτων, με σκοπό την εγκατάσταση τους σε νέα εναέρια δίκτυα, προκειμένου να διερευνηθεί, η χρήση στύλων χωρίς κρεόζωτο, αλλά με υλικά πιο φιλικά στο περιβάλλον, σε ευρεία κλίμακα. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2022 προχώρησε στην υπογραφή σύμβασης με εξειδικευμένο σύμβουλο, για την επισκόπηση του νομικού πλαισίου που διέπει την συνολική διαχείριση των στύλων και την ανάπτυξη σχεδίου δράσεων με βάση τις βέλτιστες πρακτικές σε όλα τα στάδια του κύκλου ζωής τους στα δίκτυα και τις συνοδές εγκαταστάσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με γνώμονα την ασφάλεια των εργαζομένων και την προστασία του περιβάλλοντος.

Επιπτώσεις από την εμφάνιση της πανδημίας COVID-19

Από την πρώτη στιγμή της εμφάνισης του ιού SARS-CoV-2 στη χώρα μας, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ βρίσκεται σε συνεχή επαγρύπνηση και ετοιμότητα, θέτοντας ως απόλυτη προτεραιότητα την προστασία της υγείας και ασφάλειας των εργαζομένων της, την αδιάλειπτη και απρόσκοπτη ηλεκτροδότηση όλης της χώρας, καθώς και την ασφαλή εξυπηρέτηση όλων των πελατών της.

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία, αξιολογώντας καθημερινά την εξέλιξη των επιπτώσεων από την εμφάνιση του ιού, έλαβε και συνεχίζει να λαμβάνει τα απαιτούμενα μέτρα προστασίας και πρόληψης για τους εργαζομένους της σε συμφωνία με τα προβλεπόμενα υγειονομικά πρωτόκολλα. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία φροντίζει για τη συνεχή προμήθεια και επάρκεια των υλικών προστασίας έναντι COVID-19 (μάσκες, γάντια, αντισηπτικά), υποστηρίζει τον οργανωμένο και στοχευμένο διαγνωστικό έλεγχο των εργαζομένων της σε συνεργασία με πιστοποιημένα διαγνωστικά κέντρα ανά την Ελλάδα, λαμβάνει ειδική μέριμνα για τις κρίσιμες λειτουργίες και ομάδες της (πχ. εφεδρείες), έχει υιοθετήσει την τηλεργασία σε ικανοποιητικό βαθμό και προωθεί τον εμβολιασμό. Επιπλέον, έχει πραγματοποιήσει από την αρχή της πανδημίας κύκλους ενημερώσεων στο προσωπικό σε θέματα COVID-19, παρέχοντας παράλληλα σχετικό σεμινάριο τηλεκαίδεισης.

Ταυτόχρονα με τα προαναφερθέντα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προσαρμόζει και επικαιροποιεί ανά τακτά χρονικά διαστήματα το Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας (ΣΕΣ) που τέθηκε σε άμεση εφαρμογή από το 2020 με το ξέσπασμα της πανδημίας, το οποίο διασφαλίζει, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, τη συνέχιση των εργασιών της σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και ανωτέρας βίας, με κεντρικό άξονα την απρόσκοπτη και αποτελεσματική λειτουργία όλων των κρίσιμων υποδομών που διαχειρίζεται. Στο πλαίσιο του ΣΕΣ, δημιουργήθηκε Ομάδα Διαχείρισης Κρίσης, με σκοπό την αντιμετώπιση όλων των επιχειρησιακών και λειτουργικών προβλημάτων που προκύπτουν από την εξάπλωση του ιού, διασφαλίζοντας, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, την ομαλή ηλεκτροδότηση όλης της χώρας και την αποτελεσματική εξυπηρέτηση του κοινού.

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2022 - μια χρονιά κατά την οποία η πανδημία εξασθένησε σημαντικά - τα κύρια σημεία έχουν ως εξής:

- Η επιχείρηση παρουσίασε αύξηση των επενδύσεων κατά 41% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση και οι επενδύσεις της χρήσης 2022 είχαν υπέρβαση κατά 22% σε σχέση με τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό της επιχείρησης.
- Οι δαπάνες της Εταιρείας στα πλαίσια των μέτρων ασφάλειας και υγιεινής κατά της πανδημίας COVID-19 μέχρι την 31/12/2022 ανήλθαν στο ποσό των € 1,44 εκ. (2021: € 8,37 εκ.)
- Το συνολικό λειτουργικό κόστος δεν μεταβλήθηκε σημαντικά, όπως και τα έσοδα της Εταιρείας από τα Τέλη Χρήσης Δικτύου.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων, οι οποίοι αναλύονται παρακάτω.

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Στις 08/11/2021 γνωστοποιήθηκε από την Α.Α.Δ.Ε. εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου εισοδήματος για το φορολογικό έτος 2019. Ο εν λόγω έλεγχος ολοκληρώθηκε με το υπ' αρ. έγγραφο ID 3773292/21-06-2022

Έκθεση Μερικού Ελέγχου Φορολογίας Εισοδήματος του Κέντρου Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων'. Από τον μερικό έλεγχο δεν προέκυψαν ευρήματα-διαφορές καθώς επίσης δεν υπήρξαν επισημάνσεις-παρατηρήσεις εις βάρος της εταιρείας.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2018 – 2022. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2016 – 2021 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη. Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2022 έχει ανατεθεί στους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές ΑΕ, και είναι ήδη σε εξέλιξη. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω εργασιών, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κίνδυνος επιτοκίου

Οι δανειακές υποχρεώσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελούνται κατά βάση από δάνεια σταθερού επιτοκίου της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων («ΕΤΕπ» ή «ΕΙΒ») και της Black Sea Trade & Development Bank («Black Sea»), τα οποία μεταφέρθηκαν από τη ΔΕΗ ΑΕ με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30/11/2021. Τον Ιούλιο 2022, η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη δύο νέων ομολογιακών δανείων με τη Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος («ΕΤΕ»), κυμαινόμενου επιτοκίου συνδεδεμένα με το Euribor 6-μήνου, ενώ, τον Δεκέμβριο 2022, η Εταιρεία έκανε χρήση του πιστωτικού ορίου χρηματοδότησης μέσω αλληλόχρεου λογαριασμού που διατηρεί στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, με κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor 1-μηνός.

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δύο νέες δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την ΕΤΕ ως ανωτέρω, η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη συμβάσεων εξωχρηματιστηριακών παραγώγων με κάθε μία τράπεζα. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6-μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλίστρου.

Η ονομαστική αξία της σύμβασης με την ΕΤΕ ανέρχεται αρχικά σε € 21 εκ. και μειώνεται σταδιακά ακολουθώντας τις αποπληρωμές κεφαλαίου της δανειακής σύμβασης, ενώ στη σύμβαση με την Eurobank το ονομαστικό ποσό κλιμακώνεται ως εξής:

INTEREST RATE CAP - EUROBANK			
Ημερομηνία Έναρξης	Ημερομηνία Λήξης	Ημέρες	Ονομαστική Αξία
04/08/2022	30/12/2022	148	140.000.000,00
30/12/2022	30/06/2023	182	182.000.000,00
30/06/2023	29/12/2023	182	224.000.000,00
29/12/2023	28/06/2024	182	311.500.000,00
28/06/2024	31/12/2024	186	399.000.000,00

Την 31/12/2022 έχουν αναγνωριστεί στα χρηματοοικονομικά έσοδα της Εταιρείας κέρδη από αποτίμηση των εν λόγω παραγώγων συνολικού ύψους € 11,6 εκ. (€ 11 εκ. της Eurobank και € 0,6 εκ. της ΕΤΕ).

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων

Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών που χρησιμοποιεί η Εταιρεία τόσο για τη λειτουργία του Δικτύου, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της Εταιρείας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Κίνδυνος από έλλειψη περιβαλλοντικών αδειών στους αποθηκευτικούς χώρους

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο επιβολής κυρώσεων από τα αρμόδια υπουργεία, καθώς και από τη ΡΑΕ, λόγω της έλλειψης των απαιτούμενων περιβαλλοντικών αδειών στους αποθηκευτικούς χώρους.

Σε συνέχεια της Περιβαλλοντικής Έκθεσης Due Diligence των Περιφερειακών Αποθηκών της Εταιρείας, η οποία εκπονήθηκε τον Οκτώβριο του 2021, από εξωτερικό σύμβουλο και με σκοπό τον εντοπισμό πιθανών περιβαλλοντικών ζητημάτων, κινδύνων και υποχρεώσεων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες στις

εγκαταστάσεις των αποθηκών, εκπονήθηκε Έκθεση Εκτίμησης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων με την καταγραφή και αξιολόγηση ενδεχόμενης ρύπανσης του εδάφους/υπεδάφους από οργανικές/ανόργανες ενώσεις και να εκτιμηθεί ο περιβαλλοντικός κίνδυνος.

Στο πλαίσιο αυτό έγινε δειγματοληψία στο έδαφος-υπέδαφος, μετρήσεις πτητικών οργανικών ενώσεων, χημικές αναλύσεις και εργαστηριακές δοκιμές κατάταξης, διάνοιξη ερευνητικών φρεατίων με περιγραφή των τομών τους, καταγραφή παρουσίας οπτικών ενδείξεων ρύπανσης καθώς και καταγραφή των πηγών ρύπανσης όπως η αποθήκευση των ξύλινων στύλων, των Μ/Σ, τα ατυχήματα διαρροών κλπ.

Για τις προσδιορισμένες περιοχές ρύπανσης του εδάφους όπου είναι υπαρκτός ο περιβαλλοντικός κίνδυνος, προτάθηκαν διορθωτικά μέτρα και διαδικασίες που θα πρέπει να ακολουθήσει η Εταιρεία ώστε να τον ελαχιστοποιήσει.

Για τον σταδιακό μετριασμό και την ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών κινδύνων με σκοπό την βελτίωση της περιβαλλοντικής επίδοσης, η Εταιρεία το 2022 προχώρησε στην σύναψη Συμβάσεων για την αδειοδότηση των περιφερειακών αποθηκών σε συνεργασία με εξωτερικό σύμβουλο, στην κατάρτιση πλάνου ενεργειών και στην έναρξη του έργου "Ανασκόπηση και εναρμόνιση συστημάτων Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος ΥΑΠ με Διεθνή πρότυπα, Ενδυνάμωση θετικής κουλτούρας ασφάλειας στην εργασία" το οποίο βρίσκεται σε εξέλιξη.

Τέλος, η Εταιρεία στοχεύει στην ανάπτυξη και την εφαρμογή ενός ολοκληρωμένου συστήματος περιβαλλοντικής διαχείρισης σύμφωνα με το διεθνές πρότυπο ISO 14001.

Πιστωτικός κίνδυνος

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο που σχετίζεται με τις εμπορικές απαιτήσεις της, ενώ και η γενικότερη οικονομική συγκυρία με τις σημαντικές αυξήσεις στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά στον χρόνο είσπραξης των απαιτήσεων, η Εταιρεία παρακολουθεί στενά όσες εξ αυτών είναι ληξιπρόθεσμες και λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με τον ρυθμιστικό κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω. Επιπλέον, βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου, η Εταιρεία λαμβάνει εγγυήσεις από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου. Την 01/10/2022, η Εταιρεία προχώρησε σε ασφάλιση μέρους των πιστώσεών της για αποδεδειγμένη αφερεγγυότητα του οφειλέτη με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA με σύμβαση ετήσιας διάρκειας.

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, κατά το δυνατόν, επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων. Η παρακολούθηση των ταμειακών διαθεσίμων και της ρευστότητας της Εταιρείας διενεργείται σε καθημερινή βάση. Ο δανεισμός της Εταιρείας μέχρι την 30/11/2021 ήταν μηδενικός - από την 01/12/2021 με την απόσχιση του Κλάδου από τη ΔΕΗ ΑΕ και την απορρόφησή του από την Εταιρεία, μεταφέρθηκε σε αυτήν και ο αναλογούν δανεισμός.

Επιπλέον, την 19/07/2022 η Εταιρεία προχώρησε σε υπογραφή σύμβασης με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου ύψους έως € 660 εκ., με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκ., από τα όποια την 03/08/2022 έγινε άντληση ποσού € 150 εκ. Παράλληλα, την ίδια ημερομηνία υπεγράφη σύμβαση ομολογιακού δανείου και με την Εθνική Τράπεζα Ελλάδος ύψους € 22,52 εκ. για την αγορά ακινήτου, ποσό που αντλήθηκε την 16/12/2022. Ο συνολικός δανεισμός ανερχόταν σε € 1.419,3 εκ. (€ 1.375,8 εκ αφορούσε Τραπεζικά Δάνεια και € 43,5 εκ αφορούσε Υποχρεώσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ, οι οποίες αποπληρωθήκαν εντός της τρέχουσας χρήσης) την 31/12/2021 και € 1.400,2 εκ. την 31/12/2022 (αναπόσβεστο υπόλοιπο) μετά την έκδοση και των δύο νέων ομολογιακών δανείων.

Παράλληλα η Εταιρεία διαθέτει δυνατότητα λήψης βραχυπρόθεσμου δανεισμού για κεφάλαιο κίνησης μέσω αλληλόχρεων λογαριασμών από τις ακόλουθες Τράπεζες:

	Εθνική Τράπεζα Ελλάδος	Τράπεζα Πειραιώς	Τράπεζα Αττικής	Optima Bank	Συνεταιριστική Τράπεζα Ηπείρου
Εγκεκριμένο ποσό	€ 45 εκ.	€ 20 εκ.	€ 7 εκ.	€ 10 εκ.	€ 2 εκ.

Την 15/12/2022, η Εταιρεία έκανε χρήση της δυνατότητας αυτής και προχώρησε σε άντληση πίστωσης € 45 εκ. από τον αλληλόχρεο λογαριασμό που διατηρεί στην ΕΤΕ. Το κεφάλαιο μαζί με τους δεδουλευμένους τόκους αποπληρώθηκε την 03/01/2023.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης

Η Εταιρεία δεν ασφαλίζει τα αποθέματα υλικών και ανταλλακτικών που διατηρεί. Λαμβάνοντας υπ' όψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου - συνολικός αριθμός φορολογικών αποθηκών 214, εκ των οποίων μόνο σε 17 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του € 1,5 εκ., ενώ η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε € 29,1 εκ. - θεωρούμε ότι η Εταιρεία αντιμετωπίζει περιορισμένο κίνδυνο για ενδεχόμενη σημαντική ζημιά, που θα είχε αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της.

Τα αποθέματα που βρίσκονται σε αποθήκες τρίτων/εργολάβων καλύπτονται στο σύνολο της αξίας τους από ασφαλιστήρια συμβόλαια που συνάπτουν οι ίδιοι. Επιπροσθέτως, η Εταιρεία καλύπτεται για το 50% της αξίας τους μέσω εγγυητικών επιστολών.

Οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης δεν ασφαλιζονται, ωστόσο η Εταιρεία έχει αναθέσει σε αναγνωρισμένο οίκο τη σύνταξη σχετικών μελετών για την ασφάλισή της ως προς τους κινδύνους των εγκαταστάσεων, της αστικής ευθύνης, των οχημάτων της και βρίσκεται σε διαδικασία επαναπροδιορισμού της εν γένει ασφαλιστικής πρακτικής που θα ακολουθήσει.

Σε αυτό το πλαίσιο, την 01/10/2022 συνυπολογήθηκε για πρώτη φορά σύμβαση «Ασφάλισης Κινδύνων Κυβερνοχώρου» - "Data Protection & Cyber Liability Coverage" με την ασφαλιστική εταιρεία Ευρωπαϊκή Πίστη Α.Ε.Γ.Α., με ετήσια διάρκεια, για την αντιμετώπιση κυβερνοεπιθέσεων. Η συγκεκριμένη ασφαλιστική κάλυψη κρίθηκε ως αναγκαία και είναι σύμφωνη με τη Στρατηγική Κυβερνοασφάλειας της Εταιρείας.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά Η/Ε, και δη του δευτερογενούς κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις δραστηριότητες του ΕΔΔΗΕ, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, όσο και της ισχύουσας νομοθεσίας, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό υποθέσεων, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Ενόψει του κινδύνου αυτού, η Εταιρεία έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη, η οποία επικαιροποιείται με τα εκάστοτε ισχύοντα δεδομένα.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, ενδέχεται να έχει επίπτωση, στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΕ υποχρεούται να παρέχει Εγγυημένες Υπηρεσίες (τεχνικές υπηρεσίες, εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, κλπ), σε συγκεκριμένους χρόνους στους καταναλωτές. Η παραβίαση των χρονικών αυτών περιθωρίων επιβάλλει την καταβολή καθορισμένων ποσών στους δικαιούχους, που δεν συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ απαιτούμενο ετήσιο έσοδο.

Την 01/04/2020, η ΡΑΕ εξέδωσε νέα σχετική απόφαση (1151 Α/2019) με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς καταναλωτές, το οποίο τέθηκε σε ισχύ από 01/07/2020. Η εν λόγω απόφαση ισχύει όπως τροποποιήθηκε με την 1593Α/2020 της ΡΑΕ. Το ποσό για το πρώτο εξάμηνο του 2022, το οποίο ανήλθε σε € 800 χιλ., καταβλήθηκε στους καταναλωτές τον Οκτώβριο του ίδιου έτους. Αξίζει να αναφέρουμε ότι βάσει των παραπάνω αποφάσεων της ΡΑΕ, για την Εγγυημένη Υπηρεσία 3.2 (οικειοθελής διακοπή) υπολογίστηκε το ποσό πληρωμής για όσους πελάτες είχαν υποβάλλει IBAN.

Κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας Δικτύου - Μη επίτευξη στόχων αποδοτικότητας

Ο κίνδυνος υψηλότερου του προβλεπόμενου κόστους συντήρησης και λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ είναι ένα μόνιμο ενδεχόμενο, καθώς οι απρόβλεπτοι παράγοντες που επηρεάζουν τη λειτουργία του (ιδιαίτερα όσοι είναι εκτός της σφαίρας ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, όπως οι οφειλόμενοι σε ανωτέρα βία και δυσμενείς

καιρικές συνθήκες) είναι πολυάριθμοι και δυνητικά εμποδίζουν την εταιρεία να πετύχει τους στόχους της.

Κίνδυνος ρευστότητας λόγω καθυστερήσεων πληρωμών από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας
Ενδεχόμενες καθυστερήσεις στις πληρωμές από Προμηθευτές Η/Ε θα έχουν αρνητική επίπτωση στη ρευστότητα της Εταιρείας. Η Εταιρεία παρακολουθεί τις απαιτήσεις της σε καθημερινή βάση και πραγματοποιεί όλες τις απαραίτητες ενέργειες με σκοπό την έγκαιρη είσπραξή τους. Πιο συγκεκριμένα, το ύψος των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε από € 153,71 εκ. την 31/12/2021 σε € 42,82 εκ. την 31/12/2022.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΡΑΕ

Εφόσον η ΡΑΕ δεν εγκρίνει ορισμένα από τα κοστολογικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, αυτό ενδέχεται να επιφέρει αρνητική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη ρευστότητα της Εταιρείας.

Υπαγωγή της Εταιρείας, ένεκα της νομικής της φύσεως, σε νομοθετικές και κανονιστικές ρυθμίσεις περιοριστικές της λειτουργικής της ευελιξίας

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί ex lege καθολικό διάδοχο του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ, κατά το άρθρο 123 του Ν.4001/2011 και, μέχρι την 28/02/2022, αποτελούσε 100% θυγατρική αυτής. Επίκευνα, έλαβαν χώρα σημαντικές επιχειρηματικές εξελίξεις, τόσο στη ΔΕΗ ΑΕ, όσο και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Ειδικότερα: α) την 16/11/2021, έλαβε χώρα η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ ΑΕ, με συνέπεια το Ελληνικό Δημόσιο να μην κατέχει πλέον την πλειοψηφία του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ, καθώς το ποσοστό του Δημοσίου στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ ΑΕ μειώθηκε από 51,12% σε 34,12%, β) την 30/11/2021 περατώθηκε η απόσχιση του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας βάσει και σε συνέχεια της διάταξης του άρθρου 123^Α του Ν.4001/2011, όπως προαναφέρεται στην εν λόγω έκθεση, και γ) την 28/02/2022 μεταβιβάστηκαν μετοχές της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ που κατείχε της ΔΕΗ ΑΕ σε ιδιώτη επενδυτή η αξία των οποίων αντιπροσωπεύει το 49% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Συνεπώς, η ΔΕΗ ΑΕ κατέχει πλέον το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Ενόψει των ανωτέρω εξελίξεων και, λαμβανομένου υπόψη του γεγονότος ότι η ΔΕΗ ΑΕ και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως θυγατρική αυτής και ως καθολικός διάδοχος του Κλάδου Διανομής καθώς και του Κλάδου Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ, έχουν εξέλθει του δημοσίου τομέα μετά την έκδοση του ΠΔ 360/1991, τίθεται το ερώτημα εάν οι εταιρείες λογίζονται ως δημόσιες επιχειρήσεις κατά το Ν. 3429/2005, καθώς πλέον φαίνεται να μην πληρούνται οι προϋποθέσεις που θέτει ο ανωτέρω νόμος για την υπαγωγή τους (*rationae personae*) σε αυτόν, ενώ τα αυτά ισχύουν και όσον αφορά τη μη υπαγωγή τους στο ρυθμιστικό πεδίο του Ν. 4972/2022 περί της εταιρικής διακυβέρνησης των ανωνύμων εταιρειών του δημοσίου.

Δεικνύεται, ωστόσο, ότι το ζήτημα της εν γένει νομικής φύσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, συμπεριλαμβανομένου και του ειδικότερου ζητήματος του εάν η Εταιρεία εξακολουθεί να υπάγεται στην έννοια της δημόσιας επιχείρησης ή του ευρύτερου δημοσίου τομέα, τίθεται κατά καιρούς σε διάφορες εκφάνσεις του, η απάντησή του δε, συναρτάται με τα ειδικότερα δεδομένα και ζητήματα που αναφύονται κάθε περίπτωση λαμβάνοντας υπόψη και την ειδικότερη εκάστοτε εφαρμοστέα νομοθεσία (δημόσια, εργατική, φορολογική, μισθωτική, εμπράγματα, κ.τ.λ.), αλλά και τα διάφορα *fora* (πολιτικά, διοικητικά, δημοσιονομικά δικαστήρια και διάφορες διοικητικές αρχές) ενώπιον των οποίων τίθεται το ζήτημα αυτό.

Ετέρωθεν, επισημαίνεται πως μέχρι πολύ πρόσφατα - και για κάποια ζητήματα και επί του παρόντος - για την Εταιρεία συνεχίζουν να εφαρμόζονται μία σειρά νομοθετικών και κανονιστικών διατάξεων, οι οποίες καταρχήν εφαρμόζονται σε φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα και οι οποίες επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά τις αμοιβές του προσωπικού, το ανώτατο όριο αμοιβών των στελεχών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της κεντρικής διοίκησης, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική ευελιξία της Εταιρείας και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα οικονομικά της αποτελέσματα.

Προς επίρρωση ότι το ζήτημα της εν γένει νομικής φύσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, συνιστά ζήτημα που σχετίζεται με το ειδικότερο δικαίον ζήτημα που κάθε φορά κρίνεται και το ειδικότερο δικαστήριο που κρίνει αυτό, σημειώνονται τα κάτωθι:

- Ως προς το δημοσίου δικαίου ζήτημα υπαγωγής ή μη των συμβάσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άνω του € 1.000.000 στον προσυμβατικό έλεγχο του Ελεγκτικού Συνεδρίου, ζήτημα που σχετίζεται με την ευελιξία κατάρτισης συμβάσεων της εταιρείας, σημειώνεται, ότι σε συνέχεια έκδοσης της υπ' αριθ. 554/2022 απόφασης της Ολομελείας του Ελεγκτικού Συνεδρίου με την οποία είχε κριθεί ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εξακολουθεί να υπάγεται στον προσυμβατικό έλεγχο των συμβάσεων της από το Ελεγκτικό Συνέδριο, μπορεί βάσιμα να υποστηριχθεί ότι ως προς το θέμα αυτό και σε συνέχεια της υιοθέτησης του άρθρου 47 του Ν. 4963/2022 ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει πλέον εξαιρεθεί της υπαγωγής της από τον ως άνω προσυμβατικό έλεγχο, άποψη την οποία επιρρωνύει σχετική γνωμοδότηση του καθηγητή Φορτσάκη, καίτοι για το υπόψη ερμηνευτικό ζήτημα το Ελεγκτικό Συνέδριο διαφοροποιείται.
- Ως προς το εμπραγμάτου δικαίου ζήτημα αναφορικά με τις συμβάσεις μίσθωσης που συνάπτει η εταιρεία, έχει εκδοθεί η υπ' αριθ. 1107/2019 απόφαση του Αρείου Πάγου (ΑΠ 1107/2019), σύμφωνα με την οποία κρίθηκε ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, δεν συγκαταλέγεται στους φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα.
- Ως προς το δικαίου της ενέργειας ζήτημα αναφορικά με τις πράξεις και συμβάσεις που συνάπτει η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με ηλεκτροπαραγωγούς σταθμών ΑΠΕ, κρίθηκε με την υπ' αριθ. 1947/2021 απόφαση της Ολομελείας του Συμβουλίου της Επικρατείας ότι αυτές συνιστούν πράξεις ιδιωτικού χαρακτήρα και δικαίου, υπαγόμενες στη δικαιοδοσία των πολιτικών δικαστηρίων.
- Ως προς τα εργατικού δικαίου ζητήματα καταβολής των δώρων, πλαφόν των αμοιβών και προσλήψεων του προσωπικού, μετά τις προαναφερόμενες πρόσφατες επιχειρηματικές εξελίξεις στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (το Δημόσιο δεν κατέχει πλέον την πλειοψηφία των μετοχών στη ΔΕΗ ΑΕ κατά τα προεκτεθέντα) παύει η εφαρμογή των διατάξεων των παραγράφων 6, 7 και 8 του άρθρου 3 του Ν. 3845/2010 (ΦΕΚ Α' 65), περί μη καταβολής επιδομάτων εορτών Χριστουγέννων, Πάσχα και αδειας στο προσωπικό τους και ως εκ τούτου, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται στην κανονική καταβολή των δώρων. Το αυτό ισχύει και όσον αφορά το άρθρο 28 του Ν.4354/2015 (Α' 76), με τις οποίες ορίστηκε ότι οι πάσης φύσεως αποδοχές και πρόσθετες αμοιβές ή απολαβές που καταβάλλονται στο πάσης φύσεως προσωπικό της απαγορεύεται να υπερβαίνουν τις συνολικές αποδοχές του Γενικού Γραμματέα Υπουργείου, όπως αυτές κάθε φορά καθορίζονται, του οποίου, ομοίως, παύει η εφαρμογή στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ως εκ τούτου το εν λόγω ανώτατο όριο δεν τυγχάνει εφαρμογής από το χρόνο της μεταβολής του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ ΑΕ. Τέλος, η Εταιρεία, σε ότι αφορά τις προσλήψεις προσωπικού, μετά την ψήφιση του Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03-12-2019), δεν υπάγεται πλέον στις περιοριστικές ρυθμίσεις του Ν.4389/2016, καθώς και σε αυτές του Ν.4057/2015 ως προς την απαιτούμενη έγκριση της ΠΥΣ 33/2006 και ως εκ τούτου έχουν αρθεί, κατά τούτο, ορισμένες δυσχέρειες που αντιμετωπίζονταν ως προς την πρόσληψη προσωπικού.

Απεργιακές κινητοποιήσεις του προσωπικού

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι της Εταιρείας συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένα εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα της Εταιρείας.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Ο κίνδυνος ορίζεται ως παράγοντας ή συνθήκη του εσωτερικού ή εξωτερικού περιβάλλοντος της Επιχείρησης, που μπορεί να προκαλέσει βλάβη σε οποιοδήποτε επίπεδο λειτουργίας της, με συνέπεια τη μη επίτευξη των καθορισμένων στόχων. Ο κίνδυνος, είτε αυτοτελώς είτε σε συνδυασμό με άλλους παράγοντες, δυνητικά αποτελεί πηγή διακινδύνευσης. Η διαχείριση της διακινδύνευσης, ήτοι η διαχείριση της επίδρασης της αβεβαιότητας στην επίτευξη των στόχων της Επιχείρησης, που αποτελεί θεμελιώδες στοιχείο των στρατηγικών πυλώνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, είναι αρμοδιότητα του νεοσύστατου Κλιμακίου Εταιρικής Διαχείρισης Κινδύνου (ΚΕΔΚ).

Οι μέχρι τώρα ενέργειες προς αυτή την κατεύθυνση, βασίζονται σε επικοινωνία και διαβούλευση με τα ΒΟΚ (Βασικό Οργανικό Κλιμάκιο) και τη Διοίκηση, ως κάτωθι:

- Έχει υλοποιηθεί η Κατηγοριοποίηση των Κινδύνων
- Έχει προχωρήσει η σύνταξη του συνολικού Μητρώου Κινδύνων, για όσους Κινδύνους έχουν αναγνωριστεί

- Είναι σε εξέλιξη η διαμόρφωση του Πλαισίου και της Πολιτικής Διαχείρισης της Διακινδύνευσης, μέσω των τριών Γραμμών Άμυνας που έχουν καθοριστεί

Άμεσος επόμενος στόχος, μετά την ολοκλήρωση των προαναφερόμενων, η καταγραφή του Σχεδίου Διαχείρισης της Διακινδύνευσης με την υποστηρικτική συμμετοχή του ΚΕΔΚ, μέσω μιας αμφίδρομης διεργασίας με τα ΒΟΚ, ώστε να επιτευχθεί μετριασμός ή και αποφυγή της διακινδύνευσης. Τέλος σημειώνεται ότι ο Εσωτερικός Έλεγχος έχει την αρμοδιότητα επιθεώρησης όλων των παραπάνω ενεργειών ενώ την εποπτεία έχει το ΔΣ μέσω της Ανώτερης Διοίκησης - Εκτελεστικά Στελέχη.

Λοιπά στοιχεία μη χρηματοοικονομικής κατάστασης για το 2022

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ - 2022	
Σύνολο εργαζομένων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ την 31/12/2022	5.642 άτομα
Γυναίκες εργαζόμενες (πλήθος)	1.471 γυναίκες
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	26,07%
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	5.284 άτομα
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	93,65%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	86
Ατυχήματα με απουσία ≥1 ημέρας	68
Ατυχήματα κατά ESAW (εξαιρούνται τα παθολογικά, τα από/προς την εργασία και τα ατυχήματα με απουσία ≤3 ημερών)	37
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	0
Αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0
Αμετάκλητες καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων)	0
Δωρεές και χορηγίες	€ 874.673
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,85 διακοπές/πελάτη
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	138 λεπτά/πελάτη

Εργασιακά ζητήματα

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εφαρμόζει σύγχρονες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού του και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Παράλληλα δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων η οποία επιτυγχάνεται με την εφαρμογή των υφιστάμενων πολιτικών και διαδικασιών οι οποίες αφενός μεν είναι εναρμονισμένες με την κείμενη νομοθεσία, τις βέλτιστες πρακτικές και τα διεθνή πρότυπα και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων.

Επιπλέον, σέβεται τα ανθρώπινα δικαιώματα και τις συνδικαλιστικές ελευθερίες και αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις. Με τον Κανονισμό Καταστάσεως Προσωπικού της ΔΕΗ ΑΕ (ΚΚΠ/ΔΕΗ), ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εργαζομένων, οι όροι των συμβάσεων εργασίας, οι σχέσεις που διαμορφώνονται στην εκτέλεση της εργασίας και τα της ασκήσεως πειθαρχικής εξουσίας.

Η Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ) του προσωπικού της Εταιρείας ανανεώθηκε στις 21/04/2021 με ισχύ 3 έτη. Στις γενικές ρυθμίσεις αυτής προβλεπόταν ασφάλιση του προσωπικού σε Ομαδικό Πρόγραμμα Ασφάλισης Υγείας για τη διάρκεια ισχύος της ΕΣΣΕ με την επιφύλαξη των διατάξεων του άρθρου 31 του Ν.4024/2011, όπως εκάστοτε ισχύει. Το ομαδικό συμβόλαιο τέθηκε σε ισχύ, από την 01/03/2019 και θα λήξει την 31/05/2024. Επίσης, η Εταιρεία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα διοικητικά στελέχη της έναντι τρίτων.

Με την υπ' αρ. 210/22-12-2021 Απόφαση του Διευθύνοντα Συμβούλου, τέθηκαν από 15/11/2021 και εντεύθεν σε ισχύ τα ακόλουθα:

- Άρση του ανώτατου ορίου αποδοχών

- Χορήγηση στο προσωπικό που ασχολείται στην Εταιρεία με συμβάσεις εξαρτημένης εργασίας (ορισμένου ή αορίστου χρόνου) και έμμισθης εντολής των επιδομάτων εορτών και αδείας κατά τα οριζόμενα στις σχετικές διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας, όπως αυτές εφαρμόζονται στη ΔΕΗ ΑΕ πριν τη θέση σε ισχύ του Ν.3845/2010. Της καταβολής των ως άνω επιδομάτων εορτών και αργίας εξαιρούνται τα απασχολούμενα με ατομικές συμβάσεις εντολής ή εργασίας ορισμένου χρόνου τριετούς διάρκειας στελέχη, των οποίων οι πάσης φύσεως αμοιβές και αποδοχές ρυθμίζονται από την ισχύουσα πολιτική αποδοχών και καθορίζονται ρητώς στις συμβάσεις αυτών.
- Το τροφείο καταβάλλεται στο προσωπικό κατά τα ισχύοντα χωρίς τον περιορισμό του ανώτατου ορίου αποδοχών.

Η Εταιρεία διαθέτει Σύστημα Διαχείρισης Εκπαιδευτικού Έργου για την ανάλυση και τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών, το σχεδιασμό των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, την επιλογή των εκπαιδευόμενων, την επιλογή εκπαιδευτών, την οργάνωση και υλοποίηση των εκπαιδευτικών προγραμμάτων, και την αξιολόγηση του εκπαιδευτικού έργου (κύκλος εκπαίδευσης).

Προσλήψεις 2022

Μέχρι την 31/12/2022, είχαν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες 386 προσλήψεις, οι οποίες αναλύονται ως ακολούθως:

Κατηγορία	Προκήρυξη 7Κ/2018	Μετακίνηση από ΔΕΗ	Προκήρυξη ΔΕ-ΔΔΗΕ 01/2021 & 02/2021	Από Εργατικό Ατύχημα	Διευθυντικά Στελέχη
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	24	1	86	1	10
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)	1	1	59		
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)	1	3	198	1	
Σύνολο	26	5	343	2	10

Αποχωρήσεις στο 2022

Εντός του 2022 αποχώρησαν από την Εταιρεία 200 μισθωτοί.

Με την υπ' αρ. 472/7-3-2019 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έγκριση χορήγησης, ως οικειοθελούς παροχής, αποζημίωσης ποσού € 15 χιλ. στους εργαζόμενους που παραιτούνται μετά από 25ετή τουλάχιστον συνολική συνεχή υπηρεσία στον Όμιλο ΔΕΗ, ανεξαρτήτως της συγκατάθεσης της Εταιρείας για την συγκατάθεσή τους, καθώς και τη θεμελίωση πλήρους συνταξιοδοτικού δικαιώματος. Ως έναρξη ισχύος της απόφασης ορίστηκε η 27/04/2018.

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27-04-2018), καταργήθηκε η παρ. 3 του άρθρου 25 του Ν.4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1/04.01.1966), καθώς και κάθε άλλη σχετική, γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή ρήτρα ή όρος Κανονισμού Εργασίας ή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας και, συνεπώς, η δικαιούμενη αποζημίωση του προσωπικού, που διέπεται από τον ΚΚΠ-ΔΕΗ λόγω εξόδου από την υπηρεσία και που αντιστοιχεί σε ποσό € 15 χιλ., δεν συμψηφίζεται με το καταβαλλόμενο από τον οικείο ασφαλιστικό οργανισμό εφάπαξ βοήθημα.

Με τα άρθρα 3-9 του Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03-12-2019), ρυθμίστηκαν θέματα προσωπικού, αμοιβών και πολιτικής προμηθειών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Επίσης, με το άρθρο 11 προσαρμόστηκε από 01/01/2020, το ειδικό τιμολόγιο του προσωπικού κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε η προκύπτουσα έκπτωση στη χρέωση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας να μην υπερβαίνει το 30%.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και έργων ανάπτυξης δικτύου

Η Εταιρεία, αντιλαμβανόμενη ότι οι εγκαταστάσεις του ΕΔΔΗΕ αποτελούν στρατηγικές υποδομές κομβικής σημασίας για την παραγωγική και οικονομική ανασυγκρότηση της χώρας μας, για την απανθρακοποίηση του τομέα της ενέργειας και για την ευημερία των Ελλήνων πολιτών, συνέχισε και το 2022 την πορεία ανάπτυξης, διαρκούς εκσυγχρονισμού και ψηφιακού μετασχηματισμού του ΕΔΔΗΕ.

Το 2022, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 1.019 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης (ΜΤ) και κατά 627 χλμ. στα δίκτυα ΧΤ ενώ παράλληλα έγιναν και 2.516 παραλλαγές. Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 115.299 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 129.497 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν

σε 166.762. Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.671.479, από τους οποίους οι 15.786 ανήκουν στη ΜΤ.

Για την επίτευξη του στόχου του ψηφιακού μετασχηματισμού και του εκσυγχρονισμού των εγκαταστάσεων και διαδικασιών της, η Εταιρεία υλοποιεί επενδύσεις σε σημαντικά στρατηγικά έργα, όπως η τηλεμέτρηση όλων των μετρητών των παροχών των χρηστών του Δικτύου, ο τηλεέλεγχος των δικτύων ΜΤ, η διαχείριση των πληροφοριών του Δικτύου με ενιαίο γεωπληροφοριακό σύστημα (GIS) και η εφαρμογή νέου συστήματος για την αναβάθμιση της εξυπηρέτησης των χρηστών του ΕΔΔΗΕ και τον εκσυγχρονισμό των τεχνικών και εμπορικών διαδικασιών. Σε ξεχωριστή ενότητα γίνεται αναλυτική αναφορά στην εξέλιξη στρατηγικών έργων.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα διανομής έφτασε τα € 312,5 εκ. κατά προσέγγιση, από τα οποία τα € 23,3 εκ. αφορούσαν σε σημαντικά έργα.

Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης στρατηγικών έργων για το 2022

Εκσυγχρονισμός του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Αττικής (ΔΔ)

Το εν λόγω έργο ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2020, σύμφωνα με το Σχέδιο Δράσης.

Δημιουργία του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Νησιών

Το εν λόγω έργο επεκτάθηκε και στο έτος 2023 και βρίσκεται σε εξέλιξη με τις παρακάτω δράσεις:

- Έχει ολοκληρωθεί η παραλαβή του SCADA/DMS από τον 09/2020 (κεντρικό συμβόλαιο Συντήρησης για τα αντίστοιχα συστήματα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).
- Οι εργασίες εγκατάστασης RTUs σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και σε ΑΣΠ/ΤΣΠ είναι σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ 31 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ επί συνόλου 33 Υ/Σ. Εκκρεμούν οι 2 ψηφιακοί Υ/Σ (Ροδίνι, Αθερινόλακος) για τους οποίους έχουν δρομολογηθεί εναλλακτικές λύσεις με οριζόντια υλοποίησης εντός του 2023.
- Εγκατάσταση RTU στους ΑΣΠ, 12 Υ/Σ και 5 Ζεύξεως που αφορά καλωδιακές διασυνδέσεις (12 Υ/Σ εκ των οποίων 7 ΑΣΠ- 5 ΤΣΠ) - και 5 Ζεύξεως
 - ✓ Το αρχικό φυσικό αντικείμενο αφορούσε 24 Υ/Σ όμως έγινε περικοπή σε 12 λόγω επερχόμενων διασυνδέσεων και λόγω σχέσης κόστους-οφέλους. Τα υλικά υπάρχουν για το σύνολο του αντικειμένου. Από τα υλικά αυτά 2 RTU σχεδιάζεται να αξιοποιηθούν στο Ηράκλειο και οι υπόλοιπες 10 RTU υπάρχουν διαθέσιμες για τις οποίες θα γίνει εγκατάσταση αυξάνοντας το αντικείμενο του έργου.
- Ένταξη στο ΚΣΕ 12 Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ, 7 Υ/Σ Ζεύξεως και 1 Υ/Σ ΒΚΙΙ
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ένταξη στο ΚΣΕ 11 Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ (6 ΑΣΠ & 5 ΤΣΠ), 4 Υ/Σ Ζεύξεως και 1 πιλοτικός Υ/Σ ΒΚΙΙ (και 30 Υ/Σ πόλεως σε συνέργεια με το Στρ. έργο 4)
 - ✓ Εκκρεμεί η ένταξη 1 Υ/Σ ΑΣΠ (Καρπάθου-έχει δρομολογηθεί), 1 Υ/Σ Ζεύξεως (Ιου-ανάγκη αντικατάστασης Πεδίων ΜΤ από ΔΕΕΔ) και επαύξηση του αντικειμένου με την ένταξη 2 επιπλέον Υ/Σ Ζεύξεως (NH-1 & NH22)
- Ένταξη Δικτύων ΜΤ στο ΚΣΕ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η παραλαβή λειτουργικών σχεδίων ΜΤ (AutoCAD) από 4/11 Περιοχές (Λέσβου, Σάμου, Χίου και Ηρακλείου) όμως μόνο από 2 Περιοχές τηρείται η συνεχής ενημέρωσή τους (Χίος και Ηράκλειο). Για την Περιοχή Ηρακλείου υπάρχει σύμβαση για την υλοποίηση των σχεδίων
- Σύσταση Ενιαίου ΚΕΔΔ στη ΔΠΝ - Ολοκλήρωση Α' φάσης στελέχωσης & εποπτικής λειτουργίας (πιλοτική λειτουργία).

Εκσυγχρονισμός του Ελέγχου των Δικτύων στην υπόλοιπη χώρα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Παραλαβή νέου συστήματος SCADA-DMS
 - ✓ Μέσω του Στρατηγικού Έργου 1 έγινε προμήθεια, εγκατάσταση και ετέθησαν σε λειτουργία 3 πλήρη ΚΣΕ (από ένα για τις ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ) κι ένα ΚΣΕ Αποκατάστασης Καταστροφής (disaster recovery) για τη ΔΠΑ. Το νέο SCADA-DMS είναι όμοιο με αυτό της ΔΠΑ, διαθέτει όλες τις εφαρμογές DMS και βρίσκεται σε λειτουργία από τον 01/2020. Τα ΚΣΕ είναι εγκατεστημένα σε εικονικούς εξυπηρετητές (virtual servers), στο κέντρο δεδομένων (data center) της ΔΠΛΤ.
- Εγκατάσταση 44 RTUs & Αντικατάσταση 30 RTUs = 74 RTUs
 - ✓ Μέχρι σήμερα έχουν γίνει 47 από τις 74 σχεδιασμένες νέες εγκαταστάσεις και αντικαταστάσεις RTUs σε ισάριθμους Υ/Σ των ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ
- Προδιαγραφές σύστασης ΚΕΔΔ Περιφερειών - Ολοκληρώθηκε ο προσδιορισμός των βασικών κατευθύνσεων σύστασης των Περιφερειακών ΚΕΔΔ
 - ✓ Το Π-ΚΕΔΔ ΔΠΜΘ έχει εντάξει στη λειτουργία του, τα δίκτυα ΜΤ 4 περιοχών και κάνει εποπτεία των βασικών συναγερμών σε όλους τους Τ/Χ Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΜΘ. Για τις περιοχές της ΔΠΜΘ, έχει ξεκινήσει η υλοποίηση σχηματικών διαγραμμάτων σε AutoCAD. Το ποσοστό ολοκλήρωσής τους σήμερα είναι περίπου 20%. Δεν έχει ξεκινήσει η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες
 - ✓ Το Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΠΗ συστάθηκε και η εκπαίδευση του προσωπικού έχει υλοποιηθεί στο 30%. Τα σχηματικά διαγράμματα σε Auto-CAD έχουν υλοποιηθεί σε ποσοστό 90% για τις περιοχές της ΔΠΠΗ. Δεν έχει ξεκινήσει η εποπτεία των βασικών συναγερμών και η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες έχει ολοκληρωθεί στο 100%.
 - ✓ Στην ΔΠΚΕ το Π-ΚΕΔΔ έχει συσταθεί και η εκπαίδευση προσωπικού έχει ολοκληρωθεί στο 60% και γίνεται εποπτεία όλων των βασικών συναγερμών στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΚΕ. Τα σχηματικά διαγράμματα έχουν ολοκληρωθεί στο 60% και υφίστανται λειτουργικά διαγράμματα ΜΤ για όλες τις περιοχές. Η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες έχει ολοκληρωθεί στο 100%

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Πιλοτική εγκατάσταση εναέριων ΕΔΣ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η τεχνική έκθεση για την 1η πιλοτική εφαρμογή
 - ✓ Υπεγράφη η σύμβαση για νέου τύπου ΕΔΣ, που παραλήφθηκαν 12/2021 και τοποθετήθηκαν σε δίκτυα της ΔΠΑ (Αττική και Άνδρο)
 - ✓ Εξετάζεται η συμπεριφορά τους (αρχικά η επικοινωνία) από ΔΕΔ & ΔΠΑ
 - ✓ Πραγματοποιήθηκαν παρουσιάσεις και εκπαιδεύσεις
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (2,000)
 - ✓ Κατά το έτος 2022 προχώρησαν οι διαδικασίες παραλαβής και έχει ήδη προγραμματιστεί η κατανομή του υλικού της 3ης παρτίδας στις Περιφέρειες και η 4η κατανομή προβλέπεται τον 3ο του 2023 ώστε να γίνει η εγκατάσταση μέχρι τα μέσα του έτους 2025.
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί περί τους 500 ΤΧ ΔΦ, συνολικά.
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Αυτομάτου Επαναφοράς (Τ/Χ ΔΑΕ) 830 Τ/Χ ΔΑΕ
 - ✓ Υλοποιήθηκε η παραλαβή της 1ης παρτίδας εντός του 2022
 - ✓ Έγινε η εκπαίδευση προσωπικού και εγκαταστάθηκαν περί τους 80 Τ/Χ ΔΑΕ
- Εγκατάσταση ΜΤ/ΧΤ 770 RTUs εσωτερικού χώρου (τηλε-ελέγχου Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ)

- ✓ Ανακήρυξη προσωρινού Αναδόχου για 770 RTUs (SCHNEIDER)
- ✓ Προσφυγή από εταιρεία κατά της ανάδειξης προσ. Αναδόχου στην οποία δεν προσήλθε ο υποψήφιος προμηθευτής
- ✓ Υπογράφηκε και εκτελείται η υπ. αρ. 5071021 Σύμβαση και αναμένεται η 1η παράδοση τον Οκτώβριο 2023.
- Ενδεικτικά Διελεύσεως Σφάλματος για Υ/Σ εσωτερικού χώρου ΜΤ/ΧΤ 830 ΕΔΣ + 1450 RTUs για Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία και έχουν υπογραφεί Συμβάσεις για τα ΕΔΣ και τις ΜΕ και έχουν ξεκινήσει οι τμηματικές παραδόσεις και έχουν ήδη παραδοθεί 487 ΜΕ και 277 τεμ. ΕΔΣ.
- ΕΔΣ & Μονάδα Επικοινωνίας Υπογείου Δικτύου ΜΤ
 - ✓ Το υπόεργο βρίσκεται υπό περαιώση

Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Προμήθεια και εγκατάσταση αδειών χρήσης λογισμικού & περιφερειακού εξοπλισμού
 - ✓ Η προμήθεια και εγκατάσταση αδειών χρήσης λογισμικού στον κατασκευαστή - General Electric με Enterprise μοντέλο αδειοδότησης, ολοκληρώθηκε τον 12/2020.
 - ✓ Ο διαγωνισμός προμήθειας περιφερειακού εξοπλισμού (Η/Υ, οθόνες, εκτυπωτές A3, Plotter και Scanner) - εγκρίθηκε από τη Διαχειριστική Αρχή ΕΣΠΑ και έγινε η τελική υπογραφή με ανάδοχο τον 03/2021. Η διαδικασία παράδοσης βρίσκεται σε εξέλιξη.
- Προμήθεια & εγκατάσταση 60 GNSS
 - ✓ Εγκατάσταση εξοπλισμού GNSS στις Περιφέρειες - διαμοιρασμός των 60 συστημάτων GNSS σε μισθωτούς Περιοχών (53/60 έχουν ήδη παραδοθεί)
- Διαγωνισμός επιλογής αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ (Περιφέρειες)
 - ✓ ΔΠΠΗ και ΔΠΝ: Το Ελεγκτικό Συνέδριο αποφάσισε ότι κωλύεται η υπογραφή των εν λόγω συμβάσεων. Δρομολογούνται εναλλακτικοί τρόποι για την ψηφιοποίηση του Δικτύου, με τη χρήση ίδιων και εξωτερικών πόρων
 - ✓ ΔΠΜΘ: Απόρριψη προσφυγής ΓΕΩΑΝΑΛΥΣΗ από την ΑΕΠΠ/ Αναμονή απόφασης ΣτΕ επί της αίτησης αναστολής εκτέλεσης και ακύρωσης που κατατέθηκε. Στη συνέχεια και μετά από τη θετική απόφαση του ΣτΕ ζητήθηκε εκ νέου και υποβλήθηκαν δικαιολογητικά προσωρινού αναδόχου με σκοπό την υπογραφή σύμβασης.
 - ✓ ΔΠΑ ΚΑΙ ΔΠΚΕ: Έχουμε τελεσίδικη απόφαση του ΣτΕ για ακύρωση των διαγωνισμών - Ψηφιοποίηση με τη χρήση ίδιων και εξωτερικών πόρων
 - ✓ Υπεγράφη η σύμβαση με ανάδοχο, για την ψηφιοποίηση του υπόλοιπου Δικτύου της Περιοχής Φιλ.-Κηφισιάς
- Εισαγωγή δικτύων ΜΤ&ΧΤ Περιοχών - GIS
 - ✓ Έχουν ψηφιοποιηθεί τμήματα Δικτύου των Περιοχών: Καλλιθέας, Φιλοθέης-Κηφισιάς, Περιστερίου, Κεντρ. Θεσσαλονίκης, Καρδίτσας, Λαμίας, Λάρισας, Ξάνθης Τρίπολης, Κομοτηνής, και το σύνολο του Δικτύου Οπτικών Ινών
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η προμήθεια τεσσάρων LIDAR για την αυτοματοποιημένη ψηφιακή αποτύπωση του Δικτύου

- Εκπαίδευση χρηστών GIS
 - ✓ Συνολικά έχουν εκπαιδευτεί 238 μισθωτοί και έχει ολοκληρωθεί το αρχικά προβλεπόμενο πρόγραμμα εκπαίδευσης του έργου μέχρι τον 12/2019.

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Χρηστών

Το έργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Την 30/01/2020, το ΔΣ της Εταιρείας ενέκρινε την ανάδειξη της ένωσης εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε." ως προσωρινού αναδόχου - το έργο ξεκίνησε τον 11/2020.
- Προετοιμασία Έργου - Ολοκληρώθηκε η Φάση Α - Υλικά, άδειες και σχεδιασμός έργου και υπεγράφη το πρακτικό παραλαβής την 12/10/2021. Σε πλήρη εξέλιξη η Φάση Β.

Εγκατάσταση Συστημάτων Τηλε-εξυπηρέτησης Πελατών

Ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη και η λειτουργία του Κέντρου Τηλε-εξυπηρέτησης για την αναγγελία διακοπών ρεύματος από τους πελάτες. Μέχρι τον 12/2018 είχαν ενταχθεί στο Κέντρο και οι 59 διοικητικές περιοχές της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το έργο βρίσκεται σε φάση αναθεώρησης σχεδίου δράσης και επαναπροσδιορισμού στόχων.

Κατά το έτος 2022, πραγματοποιήθηκε ο ανασχεδιασμός του έργου (προϋπολογισμός και φυσικό αντικείμενο) για τις ανάγκες του νέου ΣΑΔ 2022-2026.

Αναβάθμιση Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός προμήθειας λογισμικού και ανακηρύχθηκε ανάδοχος τον 01/2021.
- Η Φάση Α - Παραλαβή λογισμικού (stand alone και άδειες intranet) ολοκληρώθηκε τον 03/2021.
- Η Φάση Β - Ανάλυση απαιτήσεων, σχεδιασμός του συστήματος, ανάπτυξη διαδικασιών και λειτουργιών ολοκληρώθηκε τον 06/2021.
- Ξεκίνησαν οι εκπαιδεύσεις προσωπικού της Διεύθυνσης Δικτύου εντός του 11/2021.

Το έργο βρισκόταν σε πλήρη εξέλιξη κατά το έτος 2022 και αναμένεται η ολοκλήρωση του στις αρχές του 2023.

Ανάπτυξη Υποδομών ΜΔΝ σε εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Υποδομές μέτρησης Σταθμών Παραγωγής ΜΔΝ
 - ✓ Η εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων έχει ολοκληρωθεί σε όλους τους ΑΗΣ Κρήτης-Ρόδου, στους ΑΣΠ και στους ΤΣΠ, με εξαίρεση 4 μικρούς ΤΣΠ που η εγκατάσταση είναι σε εξέλιξη και βαίνουν προς ολοκλήρωση. Οι μετρητές των ΑΗΣ, ΑΣΠ και ΤΣΠ έχουν ενταχθεί στο Κέντρο Τηλεμέτρησης ΜΤ της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το έργο θα ολοκληρωθεί πλήρως εντός πρώτου εξαμήνου του 2023.
- Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο
 - ✓ Η σύμβαση για την ανάπτυξη υποδομών του Κεντρικού Συστήματος Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Αθήνα και του τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο υπογράφηκε στις 17.06.2022. Η Φάση 1 «Λεπτομερής Σχεδιασμός του Έργου» βρίσκεται σε εξέλιξη.
- Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ
 - ✓ Έχουν ολοκληρωθεί η Φάση 1 - Μελέτη Εφαρμογής και η Φάση 2 - Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του ΚΣΕ, καθώς και δύο ολοκληρωμένων ΗΣ του έργου. Βρίσκεται σε εξέλιξη η Φάση 3 - Εγκατάσταση και λειτουργία ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ

- ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ανάπτυξη των 26 από τα 27 ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ. Έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση συστημάτων SCADA-EMS στο ΗΣ Σερίφου, στο ΗΣ Οθονών και στο ΗΣ Ερεικούσας. Στα έτη 2023 - 2026 θα ενεργοποιηθεί η σύμβαση συντήρησης και τεχνικής υποστήριξης.
- Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής ΜΔΝ
 - ✓ Αποστολή στη ΡΑΕ "Προ- Εγχειρίδιου Απλουστευμένου ΗΕΠ", "Εγχειρίδιου Προγράμματος Ανάπτυξης των Συστημάτων ΜΔΝ", το οποίο ετέθη σε Δημόσια Διαβούλευση και "Εγχειρίδιου Εκπόνησης Μελετών ΑΠΕ και ΥΒΣ"
 - ✓ Κατάρτιση απλουστευμένου ΗΕΠ σε 26 ΗΣ των ΜΔΝ σε εφαρμογή του μεταβατικού σταδίου του Κώδικα ΜΔΝ.
 - ✓ Υπογραφή σύμβασης με ΕΜΠ για το αίτημα απόκλισης ΟΤΣ των θερμικών μονάδων
 - ✓ Σύναψη SLA με θερμικό παραγωγό για παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών το έτος 2022
 - ✓ Ανάθεση σε εξειδικευμένο Σύμβουλο μελέτης για τη διερεύνηση της μεθοδολογίας του Κώδικα αναφορικά με την αμοιβή των συμβατικών Μονάδων
 - ✓ Εκπόνηση προ-εγχειριδίων Πληροφόρησης & Λειτουργίας της Αγοράς ΜΔΝ το έτος 2022
 - ✓ Αξιολόγηση της Μεθοδολογίας του Κώδικα ΜΔΝ ως προς την αμοιβή συμβατικών Μονάδων και τις καμπύλες ειδικής κατανάλωσης καυσίμου - Εισήγηση προς ΡΑΕ
- Ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ
 - ✓ Βρίσκεται σε εξέλιξη η ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος (με πόρους ΔΕΔΔΗΕ) για την τιμολόγηση των ΑΠΕ καθώς και την εκκαθάριση της αγοράς ενέργειας των ΜΔΝ. Ολοκλήρωση εργασιών μέχρι 12/2021.
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ανάπτυξη υποσυστήματος Αιτημάτων πρόσβασης και αδειοδοτικής κατάστασης Παραγωγών ΑΠΕ/ΜΔΝ, η ανάπτυξη Υποσυστήματος ΕΦ ΜΔΝ, η ανάπτυξη Υποσυστήματος Εγγυήσεων ΕΦ και η ανάπτυξη Υποσυστήματος Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ
- Ανάπτυξη υποδομών συστημάτων ΚΕΕ στα υπόλοιπα 27 ΗΣ των ΜΔΝ
 - ✓ Ανάπτυξη αλγορίθμων και λειτουργιών προκειμένου να μετατραπούν οι υποδομές που αναπτύσσονται στα πλαίσια του έργου σε ΚΕΕ
 - ✓ Δημιουργία υποδομών, αλγορίθμων και παραμετροποιήσεων για προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ και φορτίου
 - ✓ Δημιουργία αλγορίθμων ΗΕΠ και αυτοματοποίηση της εκπόνησης του ΗΕΠ

Ανάπτυξη «Έξυπνου Νησιού» - Πιλοτικό Έργο και προώθηση επέκτασής του

Το αντικείμενο του έργου αφορούσε τον καθορισμό 3 προτεινόμενων ΗΣ προς υλοποίηση των ΕΠΕ (Σύμη, Αστυπάλεια και Μεγίστη), της σύνθεσης των τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης και του ελάχιστου επιδιωκόμενου επιπέδου διείσδυσης ΑΠΕ, και της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της διαγωνιστικής διαδικασίας. Μέσω της καινοτομικής επένδυσης της Volkswagen, η Αστυπάλεια μετατράπηκε σε αυτόνομο «πράσινο νησί» με καθαρή ενέργεια από ΑΠΕ και πλήρη ηλεκτροκίνηση (Smart & Sustainable Island) - το έργο ολοκληρώθηκε το 2020.

Τηλεμέτρηση πελατών ΧΤ

Κατά τα έτη 2021 και 2022 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ανασχεδιασμός του έργου αντικατάστασης των μετρητών ΧΤ με έξυπνους μετρητές που περιλάμβανε αναθεώρηση σχεδίου δράσεων και επιχειρησιακού σχεδίου, ανάπτυξη νέας στρατηγικής προμήθειων, έκδοση των νέων τευχών προδιαγραφών για μετρητές, μετρητική υποδομή, νέα τηλεπικοινωνιακή υποδομή και τεχνολογίες κ.α. Παράλληλα, κατά το έτος 2022 πραγματοποιήθηκε η πρώτη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας για τους νέους έξυπνους μετρητές, με βάση την αναθεωρημένη στρατηγική.

Αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Δράση 1 - Αναδιοργάνωση Αποθηκών Περιφερειών ΔΕΔΔΗΕ
 - ✓ Ο διαγωνισμός με σκοπό την εύρεση κατάλληλων χώρων, αρχικά σε Αθήνα και Θεσσαλονίκη, για χρήση τους ως Κεντρικές Αποθήκες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ βάσει της μελέτης αναδιοργάνωσης της εφοδιαστικής αλυσίδας, κρίθηκε άγονος. Εκκρεμεί η επικαιροποίηση των στοιχείων της μελέτης, ώστε να διενεργηθεί εκ νέου ο διαγωνισμός.
- Δράση 2 - Ανάπτυξη Διαδικασιών Εφοδιαστικής Αλυσίδας
 - ✓ Εκκρεμεί η επικύρωση της διακήρυξης του διαγωνισμού με σκοπό την αποτύπωση αναγκών για υλικά μέσω προτύπων έργων, την αναδιοργάνωση διαδικασιών αποτύπωσης εργολαβιών και τεχνικών απαιτήσεων λογισμικού υποστήριξης, τη μελέτη αντικατάστασης του λογισμικού παραλαβής υλικών και πιστοποίησης υπηρεσιών/εργολαβιών, υποστήριξη συστήματος ΒΙ αναφορικά με τον προγραμματισμό των προμηθειών (ανάπτυξη αναφορών και δεικτών απόδοσης και λειτουργικότητας ελέγχου δεδομένων).
 - ✓ Αναμένεται επικαιροποίηση των στοιχείων, ώστε να διενεργηθεί εκ νέου ο διαγωνισμός για την αναδιοργάνωση των αποθηκών (ΔΥΠΜ-ΔΒΛΨ με συνδρομή εξωτερικού συμβούλου).

Δημιουργία Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS)

Ολοκληρώθηκε ο ανασχεδιασμός του έργου που πλέον αποτελείται από 2 κύρια υποέργα: το πρώτο είναι αρμοδιότητας ΔΕΑΔ και το δεύτερο αρμοδιότητας ΔΠΛΨ. Το πρώτο υποέργο αφορά στην ανάπτυξη νέου ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών, το οποίο θα διευκολύνει τη διαχείριση δεδομένων και θα αποτελέσει μια πλατφόρμα ενοποίησης των επιχειρησιακών και πληροφοριακών συστημάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το δεύτερο υποέργο αφορά την ολοκλήρωση των πληροφοριακών συστημάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ μεταξύ τους.

- Υποέργο 1 (ΔΕΑΔ):
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η συνολική μελέτη ανασκόπησης του έργου αναφορικά με τεχνικά θέματα και πραγματοποιήθηκε η επικαιροποίηση προδιαγραφών με επέκταση προϋπολογισμού για τη συμπερίληψη πλατφόρμας Διακυβέρνησης και επιπλέον υπηρεσιών για κάλυψη ανάγκης αναλύσεων/ επεκτάσεων
- Υποέργο 2 (ΔΠΛΨ)
 - ✓ Αναθεωρήθηκε ο σχεδιασμός του υποέργου 2

Κατασκευή νέων υποβρύχιων διασυνδέσεων ΜΤ

- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 1 υ/β καλωδίου και η ηλεκτρισή της νέας διασύνδεσης ΜΤ Οινούσας - Παναγιά.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 2 υ/β καλωδίων της νέας διασύνδεσης ΜΤ Πόρου - Τροιζηνίας. Εκκρεμεί η σύνδεση με το χερσαίο δίκτυο ΜΤ επί του Πόρου.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 2 υ/β καλωδίων της νέας διασύνδεσης ΜΤ Κόλπου Καλλονής Λέσβου. Εκκρεμεί η σύνδεση με το χερσαίο δίκτυο ΜΤ.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 1 επιπλέον υ/β καλωδίου στην υφιστάμενη διασύνδεση ΜΤ Θάσου - Κεραμωτής και η ηλεκτρισή του.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 1 επιπλέον υ/β καλωδίου στην υφιστάμενη διασύνδεση ΜΤ Πάρου - Αντιπάρου. Εκκρεμεί η σύνδεση με το χερσαίο δίκτυο ΜΤ.

Μετατόπιση 2 υφιστάμενων καλωδιακών γραμμών ΥΤ εντός του Ελληνικού

- Ολοκληρώθηκε η μετατόπιση και ηλεκτρισή της Κ/Γ ΥΤ Κ/Δ Ελληνικού - Ζ/Ξ Άνω Γλυφάδας (Βάρης).
- Βρίσκεται σε εξέλιξη η μετατόπιση της Κ/Γ ΥΤ Κ/Δ Ελληνικού - Υ/Σ Αργυρούπολης.

- Επαύξηση του Υ/Σ Κέρκυρα ΙΙ: Επαύξηση κατά συνολικά 50MVA, με αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ 150/20kV, 25MVA, με νέους, ισχύος 50MVA, αντικατάσταση του Α/Δ ΥΤ Ρ-25 και εγκατάσταση νέων πινάκων προστασίας των Μ/Σ. Το έργο έχει ολοκληρωθεί και είναι σε λειτουργία.
- Ανακατασκευή ζεύξης Ίου: Αντικατάσταση όλων των πινάκων ΜΤ της Ζεύξης Ίου - το έργο έχει ολοκληρωθεί και είναι σε λειτουργία.
- Επαύξηση του Υ/Σ Οινόφυτων: Επαύξηση κατά συνολικά 50MVA, με αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ 150/20kV, 25MVA, με νέους, ισχύος 50MVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ με νέες πύλες. Έχει ολοκληρωθεί η επέκταση της πλευράς ΜΤ.
- Νέος Υ/Σ Σκιάθου: Το έργο εκτελέστηκε στα πλαίσια συνδιακήρυξης ΑΔΜΗΕ - ΔΕΔΔΗΕ, με διαχειριστή τον ΑΔΜΗΕ, ολοκληρώθηκε και είναι σε λειτουργία.
- Νέος Υ/Σ Στάνου: Οι εργασίες κατασκευής του Υ/Σ είναι σε πολύ προχωρημένο στάδιο. Ολοκληρώθηκαν όλα τα ΕΠΜ και η εγκατάσταση του μεγαλύτερου μέρους του Η/Μ εξοπλισμού.
- Ανακατασκευή με επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα Ι: Αναβάθμιση του Υ/Σ σε τάση 150kV, εγκατάσταση δύο Μ/Σ 150/20kV, 50MVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ. Οι εργασίες ΕΠΜ είναι σε προχωρημένο στάδιο, ενώ οι εργασίες εγκατάστασης Η/Μ εξοπλισμού στην πλευρά 150kV είναι σε εξέλιξη. Έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση των Α/Δ ΜΤ Ρ-225 (άφιξη Μ/Σ 2) και Ρ-255 (τομή ζυγών 20kV)

Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

(Ποσά σε χιλ. €)	31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	34.684	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.243
ΕΥΔΑΠ	0	-41
ΕΛΤΑ	408	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-49
ΕΤΒΑ	0	-6
ΕΥΑΘ	1	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	1	0
ΔΑΑ	23	0
	35.117	-6.339

(Ποσά σε χιλ. €)	31/12/2021	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	63.989	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-5.568
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	19	0
ΕΥΔΑΠ	0	-12
ΕΛΤΑ	711	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-26
ΕΤΒΑ	0	5
ΕΥΑΘ	1	0
ΔΑΑ	23	0
	64.836	-5.611

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

(Ποσά σε χιλ. €)	31/12/2022	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.374.156	-975.558
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	80	-8.163
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	32	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	44	0
ΕΥΔΑΠ	89	-51
ΕΛΤΑ	9.566	-1.590
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-35
ΕΤΒΑ	0	-5
ΕΥΑΘ	6	-5

ΣΤΑΣΥ	4	-1
ΟΣΥ	2	-8
ΔΑΑ	222	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-11
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	91	0
Ελληνικές Αλυκές	2	0
	1.384.294	-985.427

(Ποσά σε χιλ. €)	31/12/2021	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.660.883	-1.567.808
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	303	-15.939
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	130	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	197	0
ΕΥΔΑΠ	113	-35
ΕΛΤΑ	17.252	-4.619
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-55
ΕΤΒΑ	1	-5
ΕΥΑΘ	6	-6
ΟΣΥ	0	-7
ΔΑΑ	236	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΔ	79	-26
Attica Greenesco Ενεργειακή	0	-1
	1.679.200	-1.588.502

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

(Ποσά σε χιλ. €)	31/12/2022	
	Δεδουλευμένες Απαιτή- σεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώ- σεις
ΔΕΗ ΑΕ	139.948	-66.692
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	14	-531
ΕΛΤΑ	467	0
ΔΑΑ	18	0
	140.447	-67.223

(Ποσά σε χιλ. €)	31/12/2021	
	Δεδουλευμένες Απαιτή- σεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώ- σεις
ΔΕΗ ΑΕ	143.642	-47.983
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1	-768
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	58	0
ΕΛΤΑ	696	0
ΔΑΑ	18	0
	144.453	-48.751

Οι τιμολογήσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Τελών Χρήσης Δικτύου, έργων δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων ενέργειας στα ΜΔΝ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν κατά κύριο λόγο αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς αυτής στα ΜΔΝ, αντάλλαγμα ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιριών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (παροχή υπηρεσιών, πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κτλ). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 31/12/2022

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Κεφαλογιάννης Μιχαήλ	Πρόεδρος	Οικονομολόγος	28/02/2022	28/02/2025
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος	Ναυπηγός - Μηχανολόγος Μηχανικός	30/06/2022	30/06/2025
Πατεράκης Αλέξανδρος	Μέλος	Μηχανικός Υπολογιστών & Μαθηματικών	28/02/2022	28/02/2025
Αγγελετόπουλος Ευάγγελος	Μέλος	Σύμβουλος Επιχειρήσεων	28/02/2022	28/02/2025
Χατζημιχαήλ Σωτήριος	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	28/02/2022	28/02/2025
Παπαγεωργίου Αλεξάνδρα	Μέλος	Διοίκηση Επιχειρήσεων	28/02/2022	28/02/2025
Brimont Stephane	Μέλος	Μηχανικός	28/02/2022	28/02/2025
Rakowski Arthur	Μέλος	-	28/02/2022	28/02/2025
Miguel Antonanzas Alvear	Μέλος	-	28/02/2022	28/02/2025
Αικατερινάρη Ουρανία	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Μηχανικός Υπολογιστών	28/02/2022	28/02/2025

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων διοίκησης - μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές - έχουν ως εξής.

	31/12/2022	31/12/2021
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	154.817	202.000
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	103.979	215.871
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	90.383	78.410
- Εργοδοτικές εισφορές	38.467	60.187
Σύνολο	387.646	556.468
	31/12/2022	31/12/2021
Αμοιβές Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου και Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	695.649	694.433
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	457.500	426.649
- Εργοδοτικές εισφορές	106.492	89.721
-Λοιπές Παροχές	1.204	775
Σύνολο	1.260.845	1.211.578

Μεταγενέστερα γεγονότα

Πρόγραμμα Εθελουσίας Εξόδου

Στις 02/03/2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή για το τρέχον έτος προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή οικονομικού κινήτρου στους εργαζομένους.

Αποπληρωμή Βραχυχρόνιου Δανεισμού

Στις 03/01/2023, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή βραχυχρόνιου δανεισμού ύψους € 45 εκ. που διατηρούσε με την μορφή αλληλόχρεου λογαριασμού με την ΕΤΕ.

Αθήνα, __/__/2023
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Μάνος Αναστάσιος



**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 Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2022, τις καταστάσεις συνολικών αποτελεσμάτων, 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 οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2022, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της 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 οικονομικών καταστάσεων". Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, καθόλη 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 οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην "Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων", αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών 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 οικονομικών 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 οικονομικές 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 οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών 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 οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, 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 ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές 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 οικονομικές 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 οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από 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 να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών 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 να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.



**Building a better
working world**

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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 του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^{ης} Δεκεμβρίου 2022.
- β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και την απόφαση 121/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση της διαχωρισμένης κατάστασης οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2022 και της διαχωρισμένης κατάστασης αποτελεσμάτων για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2022 έως την 31^η Δεκεμβρίου 2022 ανά δραστηριότητα, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην σημείωση 2 του σχετικού παραρτήματος επί των οικονομικών καταστάσεων.



**Building a better
working world**

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των επί των οικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της απόφασης 121/2017 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ). Ως αποτέλεσμα, οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις αυτές μπορεί να μην είναι κατάλληλες για άλλο σκοπό.

Αθήνα, 8 Ιουνίου 2023

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Βασίλης Τζίφας
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 30011
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ ΑΕ
Χειμάρρας 8B, Μαρούσι
151 25, Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 107



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2022 – 31/12/2022
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στις 02/03/ 2023 και θα δημοσιοποιηθούν με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο - www.deddie.gr.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΕΡΓΑΣΙΩΝ

ΜΙΧΑΗΛ
ΚΕΦΑΛΟΓΙΑΝΝΗΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ
ΜΑΝΟΣ

ΜΙΧΑΗΛ
ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΧΑΨΗΣ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες €	Σημ.	2022	2021
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	5	816.776	759.703
Λοιπά έσοδα	6	15.825	186.548
Σύνολο λειτουργικών εσόδων		832.601	946.251
Αμοιβές προσωπικού	7	262.457	303.280
Έξοδα χρήσης δικτύου	8	0	238.705
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	9	73.300	143.208
Αναλώσεις υλικών	10	26.515	101.328
Αμοιβές τρίτων	11	70.494	61.339
Διάφορα έξοδα	13	37.147	28.348
Αποσβέσεις	14	313.820	45.558
Φόροι - τέλη	15	5.213	2.326
Σύνολο λειτουργικών εξόδων		788.946	924.092
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης	7	-441	-9.683
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	12	-638	2.694
Προβλέψεις για κινδύνους	12	-15.669	3.918
Σύνολο λοιπών (εσόδων)/εξόδων		-16.748	-3.071
Λειτουργικά κέρδη		60.403	25.230
Χρηματοοικονομικά έσοδα	16	12.262	273
Χρηματοοικονομικά έξοδα	17	-47.131	-6.383
Κέρδη προ φόρων		25.534	19.120
Φόρος εισοδήματος	18	-7.666	-10.423
Κέρδη μετά από φόρους		17.868	8.697
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	28	12.325	11.355
Αναβαλλόμενος φόρος αναλογιστικών κερδών / ζημιών	18	-2.711	-2.498
Αναβαλλόμενος φόρος αναλογιστικών κερδών / ζημιών λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	18	0	-460
Αναβαλλόμενος φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων λόγω αλλαγής φορολογικού συντελεστή	18	0	-151
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		9.614	8.246
Συνολικά αποτελέσματα χρήσης μετά από φόρους		27.482	16.943

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ.	31/12/2022	31/12/2021
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	19	4.856.761	4.853.012
Ασώματες ακινητοποιήσεις	19	3.191	3.162
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	20	32.647	30.455
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	21	11.607	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		37	30
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		4.904.243	4.886.659
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	22	239.936	174.006
Απαιτήσεις	23	193.378	285.965
Δεδουλευμένες απαιτήσεις	24	224.769	227.528
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	25	187.405	172.671
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		845.488	860.170
Σύνολο Ενεργητικού		5.749.731	5.746.829
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	26	991.215	991.215
Τακτικό αποθεματικό	27	6.541	6.107
Ειδικά Αποθεματικά	4 & 19	162.047	164.315
Αποτελέσματα εις νέο		79.559	135.245
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.239.362	1.296.882
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	18	304.746	328.619
Παροχές στο προσωπικό	28	61.396	75.415
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	20	23.672	23.630
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	29	1.259.276	1.229.258
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	30	2.039.927	1.945.506
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	31	32.297	34.474
Προβλέψεις	32	40.372	47.829
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		3.761.686	3.684.731
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	33	209.213	191.219
Πιστωτές διάφοροι	34	165.464	231.582
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	20	10.194	7.511
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	29	140.863	189.997
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	29	45.000	0
Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος		26.354	5.820
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	35	31.465	38.732
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	36	120.130	100.355
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		748.683	765.216
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		5.749.731	5.746.829

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες €	Σημ.	Μετο- χικό Κεφά- λαιο	Τακτικό Αποθεμα- τικό	Ειδικά Αποθεμα- τικά	Αποτελέ- σματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφα- λαίων
Υπόλοιπο 31/12/2020		37.552	5.089	42.427	122.835	207.903
Κέρδη χρήσης μετά από φόρους					8.697	8.697
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					8.246	8.246
Συγκεντρωτικά συνολικά Εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					16.943	16.943
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου από απόσχιση κλάδου διανομής	26	953.663				953.663
Διαφορά λογιστικής αξίας Κλάδου Δικτύου Διανομής Η/Ε (31/03/2021 - 30/11/2021)	4			125.138		125.138
Συμψηφισμός αποθεματικού αναπροσαρμογής - αποσύρσεις παγίων	19			-3.250	3.250	0
Μεταφορά στο Τακτικό Αποθεματικό	27		1.018		-1.018	0
Διανομή μερίσματος	37				-6.765	-6.765
Υπόλοιπο 31/12/2021		991.215	6.107	164.315	135.245	1.296.882
Κέρδη χρήσης μετά από φόρους					17.868	17.868
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					9.614	9.614
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους					27.482	27.482
Αποσύρσεις παγίων				-2.268	2.268	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	27		435		-435	0
Διανομή μερίσματος	37				-85.000	-85.000
Υπόλοιπο 31/12/2022		991.215	6.541	162.047	79.559	1.239.362

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες €	Σημ.	2022	2021
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		25.534	19.120
<u>Προσαρμογές για</u>			
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές καταναλωτών	5 & 30	-96.094	-7.962
Αποσβέσεις παγίων	14	313.820	45.558
Πιστωτικοί τόκοι	16	-654	-273
Προβλέψεις	18	-16.307	6.612
Πρόβλεψη ΥΚΩ		317.409	121.552
(Κέρδη)/Ζημίες από απόσυρση παγίων και δικαιωμάτων χρήσης	19 & 6	3.704	-668
(Κέρδη)/Ζημίες εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων		-11.607	0
Χρεωστικοί τόκοι και λοιπά συναφή έξοδα	17	47.131	6.380
Προβλέψεις παροχών στο προσωπικό	28	-1.694	-10.816
(Αύξηση) / μείωση σε εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	23	87.794	-42.925
(Αύξηση) / μείωση σε αποθέματα	22	-57.718	-2.015
(Αύξηση) / μείωση σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	24	6.548	31.072
Αύξηση / (μείωση) σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	31	-2.177	9.447
Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32, 33 & 34	-373.512	34.168
Αύξηση / (μείωση) σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	36	20.080	-54.183
Είσπραξη Συμμετοχών Καταναλωτών και Επιχορηγήσεων	30	192.552	28.649
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		-7.577	-4.754
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		447.232	178.962
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη Τόκων	16	654	273
(Αύξηση)/ Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων		-7	-9
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	19	-312.516	-60.959
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		-311.869	-60.695
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Αρχικά έξοδα σύναψης δανείων		-5.484	0
Πληρωμή τόκων και λοιπών συναφών εξόδων	17	-45.810	-4.056
Αύξηση / (μείωση) σε δανειακές υποχρεώσεις		27.523	2.952
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση	20	-11.858	-16.510
Πληρωμή μερίσματος	37	-85.000	-6.765
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		-120.629	-24.379
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		14.734	93.888
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	25	172.671	78.783
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα τέλους περιόδου	25	187.405	172.671

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η εταιρεία ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ, εφεξής η «Εταιρεία» ή «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», ιδρύθηκε στις 24/09/1998 με αρχική επωνυμία ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΜΚΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ. Εν συνεχεία, με την υπ' αρ. 2547/03.02.2003 απόφαση του Νομάρχη Αθηνών, εγκρίθηκε η μετατροπή της επωνυμίας της Εταιρείας σε ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ.

Την 12/11/2010, η Εταιρεία αναβίωσε από το στάδιο της εκκαθάρισης που βρισκόταν από 02/07/2006, με σκοπό την έναρξη των διαδικασιών για τη μεταβίβαση - με απορρόφηση - του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ, καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ.

Τέλος, την 17/02/2012 με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας έγινε τροποποίηση του Καταστατικού της ως προς την επωνυμία και το σκοπό. Έκτοτε, η επωνυμία της Εταιρείας είναι ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ με διακριτικό τίτλο «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «ΔΕΔΔΗΕ». Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις αρμοδιότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), καθώς και του Διαχειριστή και Λειτουργού στην αγορά των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (ιδίως άρθρα 127 και 129 του Ν.4001/2011). Σημειώνεται ότι στις 30/11/2021 αποσχίστηκε από τη ΔΕΗ ΑΕ ολόκληρη η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και μεταβιβάστηκε στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με αποτέλεσμα κατά την 31/12/2021 η Εταιρεία να είναι πλέον τόσο ο Διαχειριστής, όσο και ο Κύριος του ΕΔΔΗΕ.

Η έδρα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι ο Δήμος Αθηναίων. Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΕ - μέχρι την 31/12/2021, αυτή είχε άμεσα ποσοστό 100 % στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ποσοστό που μειώθηκε από 28/02/2022 στο 51% λόγω της μεταβίβασης μετοχών που κατείχε η πρώτη σε ιδιώτη επενδυτή. Η αξία των εν λόγω μετοχών αντιπροσωπεύει το 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, συνεπώς οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας θα ενοποιούνται ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Macquarie Infrastructure and Real Assets Group («MIRA»).

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Εξέλιξη θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 02/08/2011, ψηφίσθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Ν.4001/2011 του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» ενσωματώνοντας στο Εθνικό Δίκαιο τις διατάξεις των Οδηγιών 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ.

Δυνάμει ιδίως των άρθρων 123, 127 και 129 του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκαν στην τότε 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ, τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, οι δραστηριότητες του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και της Διαχείρισης (και Λειτουργίας) στην αγορά των ΜΔΝ της (τότε ενιαίας) ΔΕΗ Α.Ε., καθώς επίσης και όλες οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της ΔΕΗ ΑΕ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του Δικτύου Διανομής, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία παρέμειναν στην κυριότητα της μητρικής εταιρείας.

Βάσει του προαναφερθέντος νόμου, η ΔΕΗ ΑΕ προχώρησε εντός του 2011 στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής (διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ) από τις λοιπές δραστηριότητές της μέσω της απόσχισης και εισφοράς της στην κατά 100% θυγατρική της, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Πιο συγκεκριμένα, το άρθρο 123 του Ν.4001/2011 προέβλεπε ότι εντός 8 μηνών από τη θέση σε ισχύ του Ν.4001/2011, η ΔΕΗ ΑΕ υποχρεούται να προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησής της, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η απόσχιση του προαναφερθέντος Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και της Διαχείρισης (και Λειτουργίας) στην αγορά των ΜΔΝ της (τότε ενιαίας) ΔΕΗ ΑΕ, πραγματοποιήθηκε με τη διαδικασία και τους όρους του Ν.4001/2011, των άρθρων 68-79 του ΚΝ.2190/1920, καθώς και των άρθρων 1-5 του Ν.2166/1993 με αναλογική εφαρμογή των παρεκκλίσεων που προβλέπονται στο άρθρο 98. Ως Κλάδος Διανομής νοείται η ομώνυμη αυτόνομη οργανωμένη λειτουργική μονάδα Γενική Διεύθυνση Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ ΑΕ, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ ΑΕ και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που ενέπιπταν στην αρμοδιότητα των ως άνω Μονάδων, ρητά εξαιρουμένων των ακινήτων και των παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η απόσχιση ολοκληρώθηκε στις 30/04/2012 και την 01/05/2012 ξεκίνησε η λειτουργία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Από την 30/11/2021 και εντεύθεν, οπότε και περατώθηκε η απορρόφηση του Κλάδου Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (άρθρο 129 του Ν. 4819/2021, με το οποίο ετέθη νέο άρθρο 123Α στον Ν.4001/2011 και υπ' αρ. πρωτ. 2538505/30.11.2021 Ανακοίνωση του ΓΕΜΗ), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σφραγίζει πλέον στο πρόσωπό της τόσο την ιδιότητα του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ (πλην ορισμένων ρητών εξαιρέσεων παγίων του ως άνω απορροφηθέντος Κλάδου Δικτύου Διανομής που απαριθμούνται περιοριστικά στο προαναφερθέν άρθρο 129 του Ν. 4819/2021 με το οποίο ετέθη νέο άρθρο 123Α στον Ν.4001/2011), όσο και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, κατ' άρθρα 123 και 127 του Ν.4001/2011.

Με τον Ν 4986/2022, ενσωματώθηκε η Οδηγία 944/2019 στο εθνικό δίκαιο. Στον παρόντα νόμο αναφέρονται νέες προβλέψεις για τις υποχρεώσεις των Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής.

Βασικό Κανονιστικό Πλαίσιο του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)

Με την υπ' αρ. 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ, η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 78/Β/20-1-2017, εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Με τον Κώδικα αυτό (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ» ή «Κώδικας Δικτύου») ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ» ή «Διαχειριστής Δικτύου»), των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών, και θέματα που αφορούν στην ανάπτυξη, στη λειτουργία, στην πρόσβαση στο Δίκτυο, στις παρεχόμενες από τον Διαχειριστή του Δικτύου υπηρεσίες και στο οικονομικό αντάλλαγμα αυτού, όπως ειδικότερα αναφέρονται στο άρθρο 128 του Ν.4001/2011. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής, τα οποία αποτελούν αναπόσπαστο μέρος του ως άνω Κώδικα. Έως τώρα, έχουν εκδοθεί και είναι σε ισχύ τα Εγχειρίδια Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Απόφαση ΡΑΕ 1443/2020 – ΦΕΚ 4737/Β'/26-10-2020), Ρευματοκλοπών (Απόφαση ΡΑΕ 236/2017 – ΦΕΚ 1871/Β'/30-05-2017), Μετρητών και Μετρήσεων (Απόφαση ΡΑΕ 30/2020 – ΦΕΚ 370/Β'/7-2-2020), το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου (Απόφαση ΡΑΕ 779/2020 – ΦΕΚ 1891/Β'/18-5-2020) και το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Απόφαση ΡΑΕ 707Α/2021 – ΦΕΚ 5427/Β'/22-11-2021). Επίσης, με την υπ' αρ. 534/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 3292/Β'/26-07-2021) θεσπίστηκε η μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ΕΔΔΗΕ, ενώ με την υπ' αρ. 725/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 4457/Β'/29-09-2021) εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων ΥΚΩ για την περίοδο 01/10/2021 – 31/03/2022. Τέλος, με την υπ' αρ. 986/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 6485/Β'/31-12-2021), εγκρίθηκε ο πίνακας υπολογισμού εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Δικτύου και ΥΚΩ του έτους 2022. Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033/27.07.2021, ΦΕΚ 3635/Β/06.08.2021 θεσπίστηκαν η μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΥΚΩ.

Επιπρόσθετα, με την υπ' αρ. 1431/2020 απόφασή της, η ΡΑΕ θέσπισε τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου για τον ΕΔΔΗΕ, η οποία εισάγει σημαντικές αλλαγές σε σχέση με τη μεθοδολογία που μέχρι σήμερα ακολουθούσε η ΡΑΕ για τον υπολογισμό του Εσόδου, όπως διάκριση των Λειτουργικών Δαπανών σε Ελεγχόμενες και Μη Ελεγχόμενες, εισαγωγή συντελεστή εξοικονόμησης επί των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών (συντελεστής αποδοτικότητας) και, ταυτόχρονα, εισαγωγή μηχανισμού κινήτρου μείωσης για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, εισαγωγή μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο (Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020), εισαγωγή κινήτρων Ποιότητας Ενέργειας και Ποιότητας Εξυπηρέτησης, σταθερή απόδοση βάσει φόρμουλας Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) για όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής (ΡΠΔ), δυνατότητα χαρακτηρισμού συγκεκριμένων επενδύσεων ως «Έργα Μείζονος Σημασίας», τα οποία θα λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση, κ.α. Σύμφωνα με την υπ' αρ. 1431/2020 απόφαση της ΡΑΕ, η διάρκεια της πρώτης ΡΠΔ ορίζεται στα 4 έτη, από το 2021 έως και το 2024. Αναφέρουμε ότι βάσει της νέας Μεθοδολογίας, αρχής γενομένης από τη δεύτερη ΡΠΔ, στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ θα ενσωματωθούν και οι δαπάνες που αντιστοιχούν στο εύλογο κόστος του Διαχειριστή Δικτύου για την κάλυψη των συνολικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής. Με βάση τα ανωτέρω, με την υπ' αρ. 632/2021 Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για την 1η ΡΠΔ και το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2021 και με την Απόφαση 868/2021 εγκρίθηκε το Απαιτούμενο Έσοδο του έτους 2022. Επίσης, καθορίστηκαν οι παράμετροι του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας για την 1η ΡΠΔ, ενώ με την υπ' αρ. 1566/2020 (ΦΕΚ 1389/Β'/08-04-2021) Απόφαση ΡΑΕ καθορίστηκε η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για την 1η ΡΠΔ. Τέλος, με την υπ' αρ. 525/2021 (ΦΕΚ 4255/Β'/15-09-2021) Απόφαση ΡΑΕ καθορίστηκαν τα Έργα Μείζονος Σημασίας.

Αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που της χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Η αίτηση για τη λήψη των Αδειών Διαχείρισης κατατέθηκε στη ΡΑΕ με αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012 και συμπεριλαμβάνει και την Άδεια Διαχείρισης για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 ενεκρίθη η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. Σε συνέχεια και των όσων ορίζονται στην Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ, υποχρεούται ειδικότερα να διασφαλίζει:

- Την αξιοπιστία και την ασφάλεια του ΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας παράλληλα κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.
- Τη διατήρηση τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού ΕΔΔΗΕ.
- Την τήρηση των τεχνικών προδιαγραφών και απαιτήσεων σχεδιασμού, λειτουργίας και συντήρησης του Δικτύου και να μεριμνά για την επίτευξη των στόχων απόδοσης για τη δραστηριότητα της Διανομής, όσον αφορά μεταξύ άλλων στις απώλειες, στην αξιοπιστία τροφοδότησης, στην ποιότητα τάσης και στην ποιότητα εξυπηρέτησης των Πελατών, όπως καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Την πρόσβαση στο ΕΔΔΗΕ των κατόχων αδειών Παραγωγής, καθώς και των Παραγωγών που εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης της, των Προμηθευτών και των Πελατών, σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις και τα τιμολόγια που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Διασφαλίζει τη σύνδεση με το ΕΔΔΗΕ όσων το ζητούν σύμφωνα με τους όρους, τις προϋποθέσεις που θέτει το κείμενο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο, ενώ οι σχετικές χρεώσεις σύνδεσης καθορίζονται στη βάση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Διασφαλίζει την προμήθεια, εγκατάσταση, συντήρηση, καλή λειτουργία και αντικατάσταση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και τους όρους της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθώς και τη συλλογή των σχετικών μετρήσεων.
- Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο Δίκτυο, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, τον Διαχειριστή Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ) και με τους Διαχειριστές Κλειστών Δικτύων Διανομής για την κατάρτιση και εφαρμογή κατάλληλων πρωτοκόλλων επικοινωνίας και συνεργασίας, ώστε να διασφαλίζεται η καλή και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων ευθύνης τους, η άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και η λειτουργία της αγοράς.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Σχεδιάζει, προγραμματίζει και διασφαλίζει την υλοποίηση της ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ, εξετάζοντας τη δυνατότητα λήψης μέτρων ενεργειακής αποδοτικότητας/διαχείρισης της ζήτησης ή/και τη δυνατότητα αποκεντρωμένης παραγωγής που θα μπορούσαν να υποκαταστήσουν την ανάγκη αναβάθμισης ή αντικατάστασης υποδομών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Με την επιφύλαξη του άρθρου 141 του Ν.4001/2011 ή άλλης διάταξης που καθορίζει υποχρέωση κοινοποίησης πληροφοριών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που περιέρχονται σε γνώση του κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του. Οι κοινοποιούμενες πληροφορίες σχετικά με τις δικές του δραστηριότητες, που ενδέχεται να παρέχουν εμπορικά πλεονεκτήματα, διατίθενται χωρίς διακρίσεις σε όλους τους χρήστες του Δικτύου Διανομής.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δημοσιοποιεί τη μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων σύνδεσης στο Δίκτυο, τις μοναδιαίες τιμές κόστους και κάθε αναγκαία πληροφορία για τον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων σύνδεσης στο Δίκτυο. Τα σχετικά τιμολόγια εγκρίνονται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 140 του Ν.4001/2011, ως ισχύει.

Ειδικότερα και σε ότι αφορά το πλέγμα των αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στην αγορά των Ηλεκτρικών Συστημάτων Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΗΣ ΜΔΝ), αυτές έχουν συνοπτικά ως κάτωθι :

1. Η διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), περιλαμβάνει τη διαχείριση της παραγωγής, τη λειτουργία της αγοράς και των συστημάτων των νησιών αυτών, (Άρθρο 129 του Νόμου 4001/2011 ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) και διενεργείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Για την άσκηση της δραστηριότητας αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούνταν εντός προθεσμίας τριών 3 μηνών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόσχισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 123, να λάβει άδεια διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ. Για τη λήψη της Άδειας αυτής, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλλε σχετικό αίτημα - εισήγηση προς τη ΡΑΕ η οποία έλαβε Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012.
2. Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση μέχρι τις 13/02/2014 τη χορήγηση στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η οποία εν τέλει ενεκρίθη και χορηγήθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με την υπ' αρ. 83/2014 Απόφαση της ΡΑΕ.

Σύμφωνα με το άρθρο 129 παρ. 1 του Ν.4001/2011, με την ανωτέρω Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθορίζονται μεταξύ άλλων τα ακόλουθα:

- οι υποχρεώσεις και τα δικαιώματα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σχετικά με την άσκηση της δραστηριότητας αυτής,
- οι όροι και οι προϋποθέσεις που απαιτούνται για την άσκηση της δραστηριότητας αυτής,
- τα αναγκαία μέτρα διασφάλισης της αμερόληπτης και χωρίς διακρίσεις συμπεριφοράς της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έναντι των Παραγωγών ΗΕ και Προμηθευτών της.

Ως προελέχθη, με την υπ' αρ. 83/2014 απόφαση της ΡΑΕ, η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ εγκρίθηκε σύμφωνα με το άρθρο 126 του Ν.4001/2011, ωστόσο αυτό δεν αναιρεί την πρόβλεψη κατ' άρθρο 129, παρ. 1 του Ν.4001/2011 για έγκριση και χορήγηση από τη ΡΑΕ και Άδεια Διαχείρισης για την αγορά των ΜΔΝ. Για το λόγο αυτό υποβλήθηκε από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, πέραν της αρχικής σχετικής με το θέμα αυτό αίτησης του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ (η οποία είχε λάβει Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012), νέα αίτηση προς τη ΡΑΕ για τη χορήγηση της ως άνω Άδειας Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον Ιούλιο του 2017, πλην όμως και αυτή εκκρεμεί έως σήμερα η έγκριση αυτής. Ωστόσο, και ελλείψει έγκρισης/χορήγησης της ως άδειας από τη ΡΑΕ, η Διαχείριση των ΜΔΝ διέπεται σε επίπεδο δευτερογενές - κανονιστικό ιδίως από προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης των ΜΔΝ, ο οποίος εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 130 του Ν.4001/2011.

Στο βασικό περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο πεδίο τη αγοράς των ΜΔΝ, ως αυτές προδιαγράφονται στα άρθρα 129 και 130 του Ν.4001/2011, καθώς και στον προαναφερθέντα Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ (Κώδικας ΜΔΝ) εντάσσονται και οι ακόλουθες βασικές αρμοδιότητες :

- Να παρακολουθεί και μεριμνά για την αξιόπιστη, οικονομικά αποδοτική και ασφαλή λειτουργία των μονάδων παραγωγής των ΜΔΝ, λαμβάνοντας παράλληλα τα κατάλληλα μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων στο περιβάλλον.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Να μεριμνά για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.
- Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των παραγωγών των ΜΔΝ και ιδίως, από διακρίσεις υπέρ των Συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Να συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε έτους, προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και τεκμηριωμένο απολογισμό. Στα προγράμματα αυτά περιλαμβάνονται εκτιμήσεις, που αφορούν στην εξέλιξη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και στη διαθεσιμότητα του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα αντικατάστασης του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής και εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί. Οι εκτιμήσεις για την εξέλιξη της ζήτησης φορτίου περιλαμβάνουν πρόγραμμα εξοικονόμησης ενέργειας και μέτρα διαχείρισης της ζήτησης φορτίου. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν τα προγράμματα αυτά, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των προγραμμάτων.
- Να συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε έτους για τα ΜΔΝ καταστάσεις, στις οποίες παραθέτει τις εκτιμήσεις του σχετικά με το δυναμικό παραγωγής που ενδέχεται να συνδεθεί με το ΕΔΔΗΕ, την ανάγκη διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί ή Απομονωμένο Μικροδίκτυο και με τη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν οι εκτιμήσεις αυτές, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.
- Να μεριμνά ώστε να εξασφαλίζονται οι αναγκαίοι χώροι για την εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, για την επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού ή στοιχείων ενίσχυσης και επέκτασης του ΕΔΔΗΕ στα ΜΔΝ και Απομονωμένα Μικροδίκτυα.
- Να συνάπτει συμβάσεις με τους κατόχους των αδειών για την έγχυση και απορρόφηση ενέργειας και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών στο δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και την αμοιβή των παραγωγών της ενέργειας αυτής και τηρεί τους απαραίτητους λογαριασμούς για την αμοιβή των παραγωγών αυτών, τη χρέωση των Πελατών και των Προμηθευτών για την απορρόφηση ενέργειας, καθώς και για τις λοιπές χρεώσεις και πιστώσεις των ειδικών λογαριασμών, που καθορίζονται στην κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ.
- Να συνάπτει Συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Μ.Δ.Ν. και στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), καθώς και κάθε άλλου είδους συμβάσεις ενισχύσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικούς Σταθμούς, εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται με το δίκτυο διανομής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011 (Α' 179), με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων νόμου για τους Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Με τον Ν. 4512/2018 (άρθρο 98 παρ. 8 περ. θ) προστέθηκε και η αρμοδιότητα του να εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των σχετικών με την αρμοδιότητα αυτή λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν..

Η διαχείριση της Παραγωγής των ΜΔΝ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ. Ο Κώδικας αυτός τέθηκε σε ισχύ με την Απόφαση ΡΑΕ 39/2014 (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014) και στη συνέχεια τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 330/2015 (ΦΕΚ Β' 2221/15.10.2015) - άρθρο 237, την Απόφαση ΡΑΕ 238/2016 (ΦΕΚ Β' 3286/13.10.2016) - άρθρα 14 και 15, την Απόφαση ΡΑΕ 215/2018 (ΦΕΚ Β' 1148/29.03.2018) - άρθρα 152 και 155, την Απόφαση ΡΑΕ 429/2020 (ΦΕΚ Β' 2004/25.05.2020) - προσθήκη Παραρτήματος Β, την Απόφαση ΡΑΕ 749/2021 (ΦΕΚ Β' 4975/27.10.2021) - Διαχείριση του ΕΛΥΚΩ, την Απόφαση ΡΑΕ 775/2021 (ΦΕΚ Β' 4982/27.10.2021) - προσθήκη Παραρτήματος Γ-ΜΣΣ Κρήτης και την Απόφαση ΡΑΕ 165/17.2.2022 (ΦΕΚ Β' 1076/10.3.2022) - Τροποποίηση Σύμβασης Συμμετοχής ΕΦ στα ΜΔΝ με σκοπό:

- την ελαχιστοποίηση του κόστους παραγωγής των συμβατικών μονάδων και των σχετικών επιβαρύνσεων των καταναλωτών από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ),
- τη διασφάλιση της καλής και ασφαλούς λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων και της απρόσκοπτης ηλεκτροδότησης των καταναλωτών των ΜΔΝ με τη θέσπιση κανόνων προγραμματισμού, διαχείρισης και λειτουργίας των μονάδων παραγωγής στα συστήματα ΜΔΝ,
- τη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, περιλαμβανομένων και των υβριδικών σταθμών,

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- αρχικά το άνοιγμα της αγοράς και πλέον την επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση προμηθευτών/παραγωγών
- 3. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
- 4. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα ΜΔΝ.
- 5. Μετά την έκδοση της Απόφασης της ΡΑΕ 625/30-10-2014, όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β' 3305/10-12-2014), τροποποιήθηκαν τα άρθρα 72 του τότε ισχύοντος Κώδικα Συναλλαγών ΗΕ (ΚΣΗΕ) που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς και 175 του τότε ισχύοντος Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΕΣΜΗΕ (ΚΕΣΜΗΕ) που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, ώστε να εναρμονιστούν με το άρθρο 178 του Κώδικα ΜΔΝ, για ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ. Ως εκ τούτου, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, από τον 01/2015 διενεργεί όλες τις συναλλαγές με τους Συμμετέχοντες στην Αγορά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και τους σχετικούς Λογαριασμούς (άρθρα 170 επ. του Κώδικα ΜΔΝ).
- 6. Από την 21/06/2016, άνοιξε η Αγορά Ενέργειας στην Κρήτη στον ανταγωνισμό αναφορικά με το πεδίο της Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, από 01/01/2017 στη Ρόδο και από 01/01/2018 σε όλα τα υπόλοιπα ΗΣ ΜΔΝ, όπου και δραστηριοποιούνται 15 Εκπρόσωποι Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ. Από την εκκαθάριση του 06/2016 και εφεξής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, διενεργεί τις συναλλαγές που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ. Από την 01/11/2021, το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης έχει ενταχθεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ), σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του Ν.4001/2011. Οι διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του ΜΣΣ της Κρήτης κατά το διάστημα από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης σύμφωνα με τα άρθρα 58B και 108Γ του Ν.4001/2011, ως ισχύει, περιγράφονται στον Παράρτημα Γ του Κώδικα ΜΔΝ.
- 7. Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ χρεώνει τους Εκπροσώπους Φορτίου, με βάση την κατανάλωση των πελατών τους στα ΜΔΝ και διενεργεί τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, προς τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ, με βάση τον Κώδικα ΜΔΝ και το Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), ώστε ο Λογαριασμός Α-Ζ του Κώδικα ΜΔΝ που διαχειρίζεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, να εμφανίζεται ισοσκελισμένος μετά το πέρας της εκκαθάρισης.

Περιγραφή αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αναφορικά με τη Διαχείριση των ΥΚΩ στο σύνολο της Επικράτειας - Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού των ΥΚΩ

Δυνάμει της παρ. 1 του άρθρου 57 («Υποκατάσταση διαχείρισης ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ») του Ν.4508/2017 (ΦΕΚ 200/Α'/22-12-2017), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποκατέστησε από 01/01/2018 αυτοδικαίως και ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις την ΑΔΜΗΕ ΑΕ που απορρέουν από τη διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ της παρ. 8 του άρθρου 55 του Ν.4001/2011 και κατέστη από την εν λόγω ημερομηνία μοναδικός διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια.

Η Εταιρεία τηρεί ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό για τις ΥΚΩ που υποδιαιρείται στον ειδικό λογαριασμό ΥΚΩ στην αγορά Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και στον ειδικό λογαριασμό για τις ΥΚΩ στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.

Στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό ΥΚΩ χρεώνονται ως εκροές τα ανταλλάγματα που παρέχονται στους υπόχρεους παροχής ΥΚΩ και πιστώνονται ως εισροές: α) τα έσοδα από τις σχετικές χρεώσεις που επιβάλλονται στους Πελάτες συμπεριλαμβανομένων των Αυτοπαραγωγών, τα οποία συλλέγονται και αποδίδονται από τους Προμηθευτές και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες και β) τυχόν άλλα έσοδα που προβλέπονται υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού των ΥΚΩ από την κείμενη νομοθεσία.

Ο μηχανισμός ανάκτησης των χρεώσεων και απόδοσης του οφειλόμενου ανταλλάγματος καθώς και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται ιδίως στους Κώδικες Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και Κώδικα ΜΔΝ, σε

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

συνδυασμό και με σχετικώς εφαρμοστέες διατάξεις έτερων κανονιστικών κειμένων που τυγχάνουν εφαρμοστέοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Ενδεχόμενο έλλειμμα ή πλεόνασμα του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ καλύπτεται με αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος ΥΚΩ ή από (δυνητικά) τον Κρατικό Προϋπολογισμό με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών, μετά από πρόταση της Εταιρείας προς τη ΡΑΕ και εισήγηση της ΡΑΕ στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας.

Με την απόφαση ΡΑΕ 750/2021 (ΦΕΚ Β' 4893/22.10.2021) καθορίστηκε ειδική μεθοδολογία απόδοσης οφειλόμενων ανταλλαγμάτων για την παροχή ΥΚΩ σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του λογαριασμού. Ειδικότερα, σε περίπτωση ελλείμματος απομειώνεται το αντάλλαγμα ΥΚΩ που οφείλεται σε κάθε προμηθευτή κατά το ποσοστό του ελλείμματος. Το απομειούμενο ποσό τιμολογείται και αποδίδεται από μελλοντικό πλεόνασμα του λογαριασμού.

Με την απόφαση ΡΑΕ 749/2021 (ΦΕΚ 4975/Β'/27-10-2021) τροποποιήθηκαν οι Κώδικες Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και Διαχείρισης ΜΔΝ προσαρμοζόμενοι στα ανωτέρω.

Με το άρθρο 32 του Ν.4872/2021 (ΦΕΚ 247/Α'/10-12-2021) ανεστάλη η καταβολή χρεώσεων ΥΚΩ, για την περίοδο κατανάλωσης 01/11/2021 - 31/03/2022 για προσδιορισμένες κατηγορίες καταναλωτών.

Με την υπ' αρ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033/27.7.2021 (ΦΕΚ Β' 3635/06-08-2021) απόφαση του ΥΠΕΝ καθορίστηκε το είδος, το ύψος και ο τρόπος παροχής εγγυήσεων ή άλλης ισοδύναμης εξασφάλισης από τους Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, η μεθοδολογία προσδιορισμού του ύψους και της αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα, ώστε να διασφαλίζεται η προσηκούμενη εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και το πλαίσιο άσκησης της αρμοδιότητάς της σε περίπτωση μη απόδοσης των χρεώσεων ΥΚΩ του Διασυνδεδεμένου Συστήματος. Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, σημειώνεται ότι οι αντίστοιχες εγγυήσεις συνεκτιμώνται στο πλαίσιο του συνολικού υπολογισμού εγγυήσεων των συμμετεχόντων στην αγορά των ΜΔΝ, σύμφωνα με τον Κώδικα ΜΔΝ.

Με την 725/2021 (ΦΕΚ 4457/Β'/29-09-2021) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο πίνακας ποσών εγγυήσεων ΥΚΩ του Διασυνδεδεμένου Δικτύου για την περίοδο 01/10/2021 - 31/03/2022.

Με την υπ' αρ. 986/2021 (ΦΕΚ 6485/Β'/31-12-2021) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων ΥΚΩ του έτους 2022.

Με την υπ' αρ. 898/2022 (ΦΕΚ 6613/22.12.2022) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων ΥΚΩ του έτους 2023.

Με την υπ' αρ. 218/2021 (ΦΕΚ 908/Β'/09-03-2021) Απόφαση ΡΑΕ, αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ του έτους 2021.

Με την υπ' αρ. 97/2022 (ΦΕΚ 900/Β'/28-02-2022) Απόφαση ΡΑΕ, αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ του έτους 2022.

Με την υπ' αρ. 99/2023 Απόφαση ΡΑΕ, αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ του έτους 2023 και μέχρι στιγμής δεν έχει εκδοθεί το σχετικό ΦΕΚ.

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία απέδωσε στο λογαριασμό του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης που διαχειρίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ ποσό € 400 εκ. από το πλεόνασμα του λογαριασμού των ΥΚΩ.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2022	
ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017)	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4264/20.11.2019)	59.000.000

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 3043/22.07.2020)	67.029.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ - ΚΑΛΥΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΥΚΩ (ΦΕΚ 2378/07.06.2021)	70.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	875.254.756
ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022)	300.000.000
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/2763/28.11.2022)	100.000.000
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2022	-365.760.587
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΠΛΕΟΝΑΣΜΑΤΟΣ 31/12/2022 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΥΤ	81.738
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	800.091.194
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
	75.163.562
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 - 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΕ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΕ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΕ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΕ 1254/2019	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2018	2.870.311
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ 2018	45.070.690
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018	4.615.495
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	72.996.926
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.982.752

Ανεξαρτησία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ - Άρθρο 124, Ν.4001/2011

Δυνάμει του άρθρου 124, παρ. 1 του Ν.4001/2011 ως ισχύει : «1. Τα πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για τη διαχείριση της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε. δεν μπορούν να συμμετέχουν σε διαρθρωτικές δομές της Δ.Ε.Η. Α.Ε. που φέρουν την ευθύνη, άμεσα ή έμμεσα, για την καθημερινή εκτέλεση των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Η αμοιβή των εκτελεστικών μελών του διοικητικού συμβουλίου και των λοιπών διοικητικών οργάνων της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε., στην οποία περιλαμβάνονται οι πάσης φύσης αποδοχές και παροχές, δεν εξαρτάται από τις δραστηριότητες ή τα αποτελέσματα της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ή οποιουδήποτε μέρους της, πέραν των δραστηριοτήτων ή των αποτελεσμάτων της Δ.Ε.Δ.Δ.Η.Ε. Α.Ε.».

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η ως άνω παράγραφος εφαρμόζεται σε όλα τα πρόσωπα που ασκούν καθήκοντα εκπροσώπησης και διαχείρισης (ΦΕΚ179/22-08-2011, Τεύχος Πρώτο, Σελ. 3855) κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου και στα πρόσωπα που λογοδοτούν απευθείας σε αυτά για ζητήματα που αφορούν στη λειτουργία, τη συντήρηση ή την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.

Στους παραβάτες του παρόντος άρθρου επιβάλλεται με απόφαση της ΡΑΕ πρόστιμο ύψους € 50 χιλ. - € 200 χιλ., σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 36.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δύνανται να καταγγείλουν, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου, την πρόωγη λήξη της απασχόλησής τους στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ δύνανται με αιτιολογημένη απόφασή της να παύσει μέλος του διοικητικού συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, εφόσον δεν πληρούνται οι προϋποθέσεις των διατάξεων των παραγράφων 1 και 2 του συγκεκριμένου Νόμου.

Ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να διασφαλίζει τους αναγκαίους ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ και γενικότερα για την αποτελεσματική άσκηση των αρμοδιοτήτων του και την προσήκουσα εκτέλεση των καθηκόντων του. Τα αναγκαία για το σκοπό αυτόν κεφάλαια και πόροι, καθορίζονται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στο πλαίσιο σχετικής διαδικασίας που θέτει το οικείο κανονιστικό πλαίσιο το οποίο διέπει τη δραστηριότητα της Διανομής ΗΕ (βλ. ιδίως Άδεια Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, Αποφάσεις ΡΑΕ για Ετήσιο ΕΔΔΗΕ) και, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, ανεξάρτητα από την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ΔΕΗ ΑΕ και από οποιοδήποτε μέρος αυτής.

Αρχικά με τη θέση σε ισχύ της υπ' αρ. 82/2014 Απόφασης της ΡΑΕ και μέχρι την 30/11/2021, χορηγήθηκε στη ΔΕΗ ΑΕ Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, άρθρο 122 του Ν.4001/2011, με την οποία καθορίζονταν όροι και περιορισμοί σχετικά με την προστασία των οικονομικών δικαιωμάτων της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ, καθώς και των δικαιωμάτων εποπτείας επί της διαχείρισης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε ότι αφορά την απόδοση επί των παραχωρούμενων κεφαλαίων. Οι παραπάνω όροι αφορούσαν ιδίως στο δικαίωμα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης να εγκρίνει τον ετήσιο προϋπολογισμό της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και να θέτει γενικά όρια στο επίπεδο δανεισμού της. Σε κάθε περίπτωση, ουδέν μέρος της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ επιτρεπόταν να εμπλέκεται ή με οποιονδήποτε τρόπο να επηρεάζει την καθημερινή δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τις αποφάσεις της σχετικά με την κατασκευή ή την αναβάθμιση υποδομών του ΕΔΔΗΕ, στο βαθμό που αυτή δεν υπερέβαινε τους όρους του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της. Σε περίπτωση παραβίασης των ως άνω, επιβάλλονταν οι κυρώσεις του άρθρου 36 του Ν.4001/2011.

Σημειώνεται, ωστόσο, ότι από την ολοκλήρωση της απόσχισης - απορρόφησης του Κλάδου Δικτύου Διανομής, ήτοι από την 30/11/2021 και εντεύθεν, τόσο η ως άνω Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, που χορηγήθηκε κατά το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, όσο και η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ πρόκειται να μεταβληθούν ουσιαδώς, τόσο κατά περιεχόμενο, όσο και ως προς τον δικαιούχο των υπόψη Αδειών.

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης

Με σκοπό την αποφυγή διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών εταιρικών πρακτικών και στρέβλωσης του ανταγωνισμού κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του, η Εταιρεία είναι υποχρεωμένη να εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης (άρθρο 124, παρ. 7 επ. του Ν.4001/2011).

Το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης καταρτίστηκε, όπως επιτάσσει ο Ν.4001/2011, άρθρο 124, παρ. 7, από τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης σε συνεργασία με τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εντός 3 μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη ΡΑΕ στις 17/07/2012. Η ΡΑΕ ζήτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις με τη με αριθμό πρωτοκόλλου Ο-54046/13-2-2013 επιστολή της, τις οποίες η Εταιρεία ενσωμάτωσε στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου στη ΡΑΕ στις 26/03/2013.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την υπ' αρ. 678/2014 Απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία στις 09/12/2014, με την υπ' αρ. Ο-60391 επιστολή της. Παράλληλα με την απόφασή της αυτή, η ΡΑΕ ζήτησε από την Εταιρεία την υποβολή επικαιροποιημένου προγράμματος, σύμφωνα με συγκεκριμένες παρατηρήσεις της. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε επικαιροποιημένο πρόγραμμα στη ΡΑΕ στις 31/03/2015.

Υπό την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, η συμμόρφωση προς το πρόγραμμα υπόκειται στον ανεξάρτητο έλεγχο του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης. Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο που διορίζεται από το ΔΣ της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, εντός 2 μηνών από την πρώτη συγκρότησή του, με την επιφύλαξη της έγκρισης της ΡΑΕ. Η παράγραφος 1 του άρθρου 124 του Ν. 4001/11 εφαρμόζεται αναλογικά και για τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης.

Με την υπ' αρ. 1475/02.08.2018 και την υπ' αρ. 1463/23.07.2020 απόφαση του ΔΣ, ορίσθηκε ως Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ο κος Μάρκος Χαμπάκης, ο οποίος παραμένει στη θέση αυτή μέχρι σήμερα.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να διασφαλίζει την απρόσκοπτη πρόσβαση του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σε κάθε αναγκαίο στοιχείο και πληροφορία που τηρείται από την Εταιρεία ή από οποιαδήποτε συνδεδεμένη με αυτήν εταιρεία, καθώς και την πρόσβαση στις εγκαταστάσεις των παραπάνω επιχειρήσεων χωρίς προηγούμενη ειδοποίηση, προκειμένου να ασκεί τα καθήκοντά του.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για τα κάτωθι:

- Παρακολούθηση της εκτέλεσης του Προγράμματος Συμμόρφωσης και έλεγχο της συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς αυτό
- Εκπόνηση ετήσιας έκθεσης και κοινοποίησή της στη ΡΑΕ μέχρι την 31/01 κάθε έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ εντός 5 ημερών από την κοινοποίησή της, αναφέρονται τα μέτρα που λαμβάνονται για την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης, αξιολογείται η επάρκεια και η εφαρμογή τους από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως προς την επίτευξη των σκοπών του προγράμματος και διατυπώνονται προτάσεις του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης σχετικά με το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και την εκτέλεσή του,
- Υποβολή στη ΡΑΕ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- Γνωστοποίηση στη ΡΑΕ κάθε παράβασης ως προς την εφαρμογή του Προγράμματος Συμμόρφωσης, κατά το χρόνο που αυτή σημειώνεται, καθώς και την υποβολή προτάσεων για την άμεση λήψη μέτρων,
- Υποβολή έκθεσης στη ΡΑΕ σε σχέση με τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η ΡΑΕ αξιολογεί κατ' έτος το βαθμό ανεξαρτησίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και μπορεί να τροποποιήσει οποτεδήποτε με απόφασή της το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης επιβάλλοντας επιπλέον τη λήψη μέτρων για την αντιμετώπιση διακριτικής συμπεριφοράς, μεροληπτικών πρακτικών και στρεβλώσεων του ανταγωνισμού, σε όφελος της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης της ΔΕΗ ΑΕ ή επιχειρήσεων συνδεδεμένων με αυτήν.

Στις 31/01/2022, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Ν.4001/2011, άρθρο 124, §10, την Ετήσια Έκθεση για το 2021. Η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Α' Τριμήνου 2022, υπεβλήθη στη ΡΑΕ στις 29/04/2022, για την περίοδο του Β' Τριμήνου 2022 στις 15/07/2022 και για την περίοδο του Γ' Τριμήνου 2022 στις 31/10/2022. Η Ετήσια Έκθεση Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για το έτος 2022, στην οποία περιλαμβάνεται και το Δ' Τρίμηνο 2022, υποβλήθηκε στη ΡΑΕ στις 31/01/2023.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει της υπ' αρ. 1151Α/2019 απόφασης της ΡΑΕ, η οποία τροποποιεί το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» που καθοριζόταν στην απόφαση 165/2014, εφαρμόζει από την 01/07/2020 το Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών (17) προς τους καταναλωτές που αφορούν εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, τεχνικές υπηρεσίες σε υφιστάμενους καταναλωτές, μετρητές και ποιότητα επικοινωνίας και εξυπηρέτηση πελατών. Σε περίπτωση υπέρβασης των χρονικών προθεσμιών που έχουν τεθεί ανά εγγυημένη υπηρεσία και εφόσον τηρούνται και οι λοιπές προϋποθέσεις που θέτει η ως άνω Απόφαση 1151Α/2019 Απόφασης της ΡΑΕ, καταβάλλεται στους δικαιούχους χρηματικό ποσό το οποίο προβλέπεται στην εν λόγω απόφαση και το οποίο διαφοροποιείται ανάλογα με την τάση (ΧΤ & ΜΤ), καθώς

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

και σε 11 από τις 17 υποπεριπτώσεις είναι κλιμακούμενη ανάλογα με την υπέρβαση του χρόνου εξυπηρέτησης. Η Απόφαση 1151Α/2019 ισχύει όπως τροποποιήθηκε με την 1593Α/2020 της ΡΑΕ.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Πλαίσιο Κατάρτισης

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις διερμηνείες της Επιτροπής Διερμηνειών, όπως ισχύει για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας στη βάση της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία και με βάση την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ - € και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές που μπορεί να προκύπτουν αφορούν στρογγυλοποιήσεις. Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν η Εταιρεία μπορεί να συνεχίσει τη δραστηριότητά της στο εγγύς μέλλον. Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες της Εταιρείας, μαζί με τους παράγοντες που η Διοίκηση θεωρεί ότι ενδέχεται να επηρεάσουν την ανάπτυξη, την χρηματοοικονομική απόδοση και την χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας παρατίθενται στην Έκθεση Διαχείρισης.

Η μελλοντική χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας εξαρτάται από το ευρύτερο οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Η Εταιρεία εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις στην οικονομική της λειτουργία, με έμφαση στις ενδεχόμενες επιπτώσεις λόγω της αβεβαιότητας που δημιουργείται σε θέματα συνέχισης της ροής εισπραξιμότητας και της διασφάλισης επαρκούς επιπέδου ρευστότητας.

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2022, αυτή δεν κρίθηκε ως σημαντική, δεδομένου ότι η μη ανταγωνιστική - ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της Εταιρείας αποτελεί ενισχυτικό παράγοντα, εν μέσω ενός εξαιρετικά δύσκολου και αβέβαιου περιβάλλοντος.

Η Διοίκηση κρίνει ότι, κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους για να συνεχίσει τη λειτουργική της δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον, δηλαδή τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.1. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιαστικά τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι οι εξής.

3.1.1. Φόρος εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η διαδικασία προσδιορισμού του φόρου εισοδήματος και της αναβαλλόμενης φορολογίας είναι πολύπλοκη και απαιτεί σε μεγάλο βαθμό να γίνουν εκτιμήσεις και να ασκηθεί κρίση. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Σε περίπτωση που τα φορολογικά θέματα δεν έχουν διευθετηθεί με τις τοπικές αρχές, η Διοίκηση λαμβάνει υπ' όψη την

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

εμπειρία του παρελθόντος και τη συμβουλή ειδικών σε φορολογικά και νομικά θέματα, προκειμένου να αναλύσει τα συγκεκριμένα γεγονότα και συνθήκες, να ερμηνεύσει τη σχετική φορολογική νομοθεσία, να εκτιμήσει τη θέση των φορολογικών αρχών σε αντίστοιχες υποθέσεις και να αποφασίσει εάν η φορολογική αντιμετώπιση θα γίνει αποδεκτή από τις φορολογικές αρχές ή εάν χρειάζεται να αναγνωρίσει σχετικές προβλέψεις.

Όταν η Εταιρεία πρέπει να προβεί σε πληρωμές ποσών, προκειμένου να προσφύγει κατά των φορολογικών αρχών και εκτιμά πως είναι πιο πιθανό να κερδίσει στην προσφυγή αυτή από το ενδεχόμενο να χάσει, οι σχετικές πληρωμές καταγράφονται ως απαιτήσεις, αφού οι προκαταβολές αυτές θα επιστραφούν στην Εταιρεία σε περίπτωση θετικής έκβασης. Σε περίπτωση που η Εταιρεία εκτιμά ότι απαιτείται πρόβλεψη σχετικά με την έκβαση μιας αβέβαιης φορολογικής υπόθεσης, τυχόν ποσά που έχουν ήδη καταβληθεί αφαιρούνται από την εν λόγω πρόβλεψη. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/ υποχρέωση κατά την περίοδο οριστικοποίησης του αποτελέσματος.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στις περιπτώσεις προσωρινών διαφορών μεταξύ της λογιστικής βάσης και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που έχουν θεσμοθετηθεί και αναμένεται να ισχύουν στις περιόδους που οι διαφορές αυτές αναμένεται να απαλειφθούν. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο εισόδημα το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Οι λογιστικές εκτιμήσεις που σχετίζονται με τις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις, απαιτούν από τη διοίκηση να κάνει υποθέσεις σχετικά με το χρονικό προσδιορισμό μελλοντικών γεγονότων, όπως της πιθανότητας του αναμενόμενου μελλοντικού φορολογητέου εισοδήματος και τις διαθέσιμες δυνατότητες φορολογικού σχεδιασμού.

3.1.2. Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό αξίας χρήσης

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν υπάρχει ένδειξη ότι ένα περιουσιακό στοιχείο μπορεί να απομειωθεί. Εάν υπάρχει κάποια ένδειξη ή όταν απαιτείται έλεγχος απομείωσης για ένα περιουσιακό στοιχείο, η Εταιρεία εκτιμά την ανακτήσιμη αξία του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το υψηλότερο της εύλογης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον το κόστος διάθεσης και της αξίας χρήσης του. 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. Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ έχουν καθοριστεί για σκοπούς ελέγχου απομείωσης με βάση τον υπολογισμό της αξίας χρήσης τους, ή εύλογης αξίας μείον κόστος διάθεσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης υπολογισμένου προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με το συγκεκριμένο πάγιο. Στον υπολογισμό χρησιμοποιούνται ταμειακές προβλέψεις βασισμένες σε εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προϋπολογισμούς. Αυτοί οι προϋπολογισμοί και οι προβλέψεις ταμειακών ροών συνήθως καλύπτουν περίοδο πέντε ετών. Ταμειακές ροές πέραν της περιόδου κατά την οποία οι προβλέψεις είναι διαθέσιμες, προεκτείνονται βάσει των εκτιμώμενων ρυθμών ανάπτυξης. Αυτοί οι ρυθμοί ανάπτυξης είναι συνεπείς με προβλέψεις που περιλαμβάνονται σε εκθέσεις για τη χώρα ή τον κλάδο στον οποίο δραστηριοποιείται η εκάστοτε ΜΔΤΡ. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας των διαφορετικών ΜΔΤΡ ή ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας είναι τα σχετικά πλάνα απόσυρσης, οι τιμές πώλησης και τυχόν φυσικές ζημιές που μπορεί να έχουν επέλθει.

3.1.3. Εκτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγωγών εκτός της αγοράς παραγωγών, καθώς και ορισμένες επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης. Η Εταιρεία επιλέγει την κατά την κρίση της κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση, κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται, ως επί το πλείστον, σε διαθέσιμες πληροφορίες στο τέλος της χρήσης για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές.

3.1.4. Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμπορικών απαιτήσεων

Η Εταιρεία ακολουθεί τις διατάξεις του Προτύπου ΔΠΧΑ 9 και εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση επιμετρώντας την πρόβλεψη ζημίας σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη την διάρκεια ζωής για όλες τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τα στοιχεία ενεργητικού από συμβάσεις με πελάτες. Η Διοίκηση της Εταιρείας προβαίνει σε περιοδική επανεκτίμηση της επάρκειας της πρόβλεψης σχετικά με τις επισφαλείς απαιτήσεις. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, το αναμενόμενο ποσοστό ζημιών εκτιμάται βάσει ιστορικών ζημιών που έχουν προσαρμοστεί για να αντικατοπτρίζουν τις τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες βασίζονται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία, λαμβανομένου υπόψη των δεδομένων της νομικής της υπηρεσίας. Για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022, η Διοίκηση εκτίμησε μακροπρόθεσμες πληροφορίες σχετικά με τις εμπορικές της απαιτήσεις, καθώς και το οικονομικό περιβάλλον, και προχώρησε σε επαναπροσδιορισμό των προβλέψεων απομείωσης, όπου απαιτήθηκε - Σημείωση 23.

3.1.5. Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η αναλογιστική υποχρέωση των συνταξιούχων αφορά την παρούσα αξία της συνολικής αποζημίωσης, δηλαδή της διαφοράς μεταξύ του μελλοντικού κόστους παραγωγής και του μελλοντικού ποσού που θα καταβάλλουν στην εταιρεία, καθώς έχουν ήδη θεμελιώσει το σύνολο της παροχής.

Για τους ενεργούς εργαζόμενους, η μελλοντική παροχή κατανέμεται ομοιόμορφα στα συνολικά έτη υπηρεσίας. Η υποχρέωση είναι ίση με τη παρούσα αξία της «μετά τη συνταξιοδότηση» παροχής που αντιστοιχεί στα συμπληρωμένα έτη υπηρεσίας προς τα συνολικά. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Δεν σχηματίζεται απόθεμα μέσω καταβολής εισφορών για την κάλυψη της αναλογιστικής υποχρέωσης.

Σημειώνεται ότι με το Άρθρο 11 του Ν.4643/2019, προσαρμόστηκε από 01/01/2020 το ειδικό τιμολόγιο του προσωπικού κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε η προκύπτουσα έκπτωση στη χρέωση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας να μην υπερβαίνει το 30%.

Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) καταργήθηκε 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 προβλεπόταν συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλουν εφεξής αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ ΑΕ και οι θυγατρικές της, υπολογισμένη στο τέλος κάθε χρήσης με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους. Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για τις παραπάνω παροχές μετά τη συνταξιοδότηση περιλαμβάνονται στη Σημείωση 28.

3.1.6. Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία περιοδικά ελέγχει την ωφέλιμη ζωή των ενσώματων παγίων στοιχείων του προκειμένου να εκτιμήσει την καταλληλότητα των αρχικών εκτιμήσεων. Για τον προσδιορισμό της ωφέλιμης ζωής, η οποία μπορεί να διαφοροποιείται λόγω διαφόρων παραγόντων όπως οι τεχνολογικές εξελίξεις και τα προγράμματα συντήρησης παγίων, η Εταιρεία μπορεί να λαμβάνει τεχνικές μελέτες και να χρησιμοποιεί εξωτερικές πηγές.

Η Εταιρεία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες), όπως αυτές προσδιορίζονται από Εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών κάθε 3-5 χρόνια.

Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31/12/2019. Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων παγίων 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 παγίων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί αναφέρονται παρακάτω - Σημείωση 3.2.5.

3.1.7. Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των εκκρεμών δικαστικών υποθέσεων, λαμβάνοντας υπ' όψη τη διαθέσιμη πληροφόρηση της νομικής υπηρεσίας και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου αυτές απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση τις εκτιμήσεις της Διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανότητα η αγωγή να οδηγήσει σε εκροή και αν την κρίνει σημαντική (μεγαλύτερη ή ίση του 50%), τότε προβαίνει σε πρόβλεψη ίση με το εκτιμώμενο καταβλητέο ποσό. Σε αντίθετη περίπτωση, η Εταιρεία γνωστοποιεί το γεγονός στις σημειώσεις ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

3.1.8. Προσδιορισμός διάρκειας μίσθωσης και διαφορικού επιτοκίου δανεισμού

Για τον υπολογισμό των δικαιωμάτων χρήσης παγίων στοιχείων, η Διοίκηση προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί. Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού.

Η περίοδος μίσθωσης επανεκτιμάται όταν μια επιλογή ασκείται (ή δεν ασκείται) ή η Εταιρεία καθίσταται υποχρεωμένη να την ασκήσει (ή να μην την ασκήσει). Η εκτίμηση της εύλογης βεβαιότητας αναθεωρείται μόνο εάν επέλθει ένα σημαντικό συμβάν ή μια σημαντική μεταβολή των συνθηκών, που θα επηρεάσουν την εκτίμηση αυτή και βρίσκεται υπό τον έλεγχο του μισθωτή.

Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιορίζει το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων, καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που η Εταιρεία θα κατέβαλλε για παρόμοια διάρκειας και με παρόμοια εξασφάλισης χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτηθούν πάγια παρόμοιας αξίας με

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

τα μισθωμένα πάγια. Το επιτόκιο επιπρόσθετου δανεισμού που εφάρμοσε η εταιρεία στις υποχρεώσεις από μίσθωση είναι 4,10% (< 8 έτη) και 3,49% (> 8έτη) .

3.1.9. Προσδιορισμός εσόδου από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα, σε δεδουλευμένη βάση.

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση του δεδουλευμένου εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου ώστε να εξασφαλίζεται η ορθή απεικόνιση αυτού, που συνδέεται με την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε στην ΧΤ από τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στην εκάστοτε χρήση, και η οποία δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί μέχρι το τέλος της τρέχουσας χρήσης, σύμφωνα με τις κάτωθι παραδοχές και υπολογισμούς.

Καθώς ο κύκλος των πραγματικών μετρήσεων κατανάλωσης της ΧΤ είναι τετραμηνιαίος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, δεν έχει στην διάθεσή της τα πραγματικά μετρητικά στοιχεία των πρώτων 4 μηνών της επόμενης χρήσης (Χ+1), ώστε να είναι σε θέση να προσδιορίσει επακριβώς το δεδουλευμένο έσοδο της τρέχουσας χρήσης (Χ0) και να το ενσωματώσει σε αυτές, εκτιμά το εν λόγω έσοδο για τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που σχετίζονται με την ενέργεια η οποία δεν έχει ακόμα καταμετρηθεί και τιμολογηθεί, σύμφωνα με συγκεκριμένες παραδοχές, οι σημαντικότερες εκ των οποίων αφορούν τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε συνολικά και τις απώλειες αυτής από το Δίκτυο, σύμφωνα με τα επίσημα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, καθώς και το μέσο όρο τελών για την κατανάλωση της ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει των στοιχείων που έχουν προκύψει από την παρακολούθηση της εν λόγω εκτίμησης σε σχέση με τις πραγματικές καταμετρήσεις και τιμολογήσεις κατά τις προηγούμενες περιόδους, το αποδεκτό εύρος απόκλισης κυμαίνεται από -1% έως +3%.

3.1.10. Αναγνώριση εσόδου από συμμετοχές καταναλωτών

Η Εταιρεία εκτιμά ότι η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη).

3.1.11. Πρόβλεψη απομείωσης αποθεμάτων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει πρόβλεψη για απομείωση αποθεμάτων η οποία αφορά (α) βραδέως κινούμενα υλικά λόγω παλαιότητας και Υλικά Χ που δεν χαρακτηρίζονται σαν Υλικά Α, Β ή Γ μετά την αποξήλωσή τους από το Δίκτυο.

Η πρόβλεψη απομείωσης των βραδέως κινούμενων βασιζόταν αποκλειστικά στην παλαιότητα αυτών και σε κλίμακες ποσοστών που καθορίζουν το ύψος της απομείωσης τους μέχρι και την χρήση που έληξε την 31/12/2021. Κατά την διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2022, η Εταιρεία έλαβε υπόψιν περαιτέρω ποιοτικούς παράγοντες, σχετιζόμενους με νέα πληροφόρηση σχετικά με υλικά σημαντικής λειτουργικότητας και επαναπροσδιόρισε την λογιστική της εκτίμηση όσον αφορά τα συγκεκριμένα υλικά. Η νέα πληροφόρηση προήλθε από συναντήσεις που έγιναν κατά τη διάρκεια της χρήσης με εξωτερικό σύμβουλο και στελέχη της Διεύθυνσης Προμήθειών και Μεταφορών, στα πλαίσια του έργου που διενεργείται για (α) βελτιστοποίηση της διαδικασίας αποθεματοποίησης και β) προσδιορισμό του νέου Στρατηγικού Δικτύου Αποθηκών και βρίσκεται σε εξέλιξη.

Η πρόβλεψη απομείωσης των Υλικών Χ βασίζεται στα ποσοστά μετατροπής αυτών σε Υλικά Β και Γ, καθώς και την εξάρτησή τους από τις τιμές των Υλικών Α.

Η Εταιρεία εντός της χρήσης 2022 επανεκτίμησε τα ανωτέρω και λαμβάνοντας υπόψιν τις νέες πληροφορίες που ήρθαν σε γνώση της Διοίκησης, προχώρησε σε αλλαγή της λογιστικής της εκτίμησης ως προς το πρώτο σκέλος της ως άνω πρόβλεψης απομείωσης επί των αποθεμάτων - η επίπτωση από την αλλαγή της λογιστικής εκτίμησης έχει γνωστοποιηθεί στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

3.2. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι σημαντικές λογιστικές πολιτικές που ακολουθήθηκαν κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρατίθενται ακολούθως. Οι λογιστικές πολιτικές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλα τα έτη εκτός εάν έχει δηλωθεί διαφορετικά.

3.2.1. Συνενώσεις επιχειρήσεων υπό κοινό με τη μέθοδο της «συνένωσης συμφερόντων»

Οι συνενώσεις επιχειρήσεων που περιλαμβάνουν οντότητες υπό κοινό έλεγχο δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ενώ δεν υπάρχει άλλη ειδική καθοδήγηση από τα ΔΠΧΑ για το θέμα αυτό. Κατά συνέπεια, η διοίκηση της Εταιρείας, λαμβάνοντας υπ' όψη τις αναφορές του ΔΛΠ 8 'Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη' (παρ. 10 -12) σύμφωνα με τις οποίες θα πρέπει να αναπτύξει μια λογιστική πολιτική που να είναι σχετική και αξιόπιστη, και τις πιο πρόσφατες εκδόσεις άλλων φορέων θέσπισης λογιστικών προτύπων, οι οποίοι χρησιμοποιούν παρόμοιο εννοιολογικό πλαίσιο και συμμορφώνονται με τις γενικές αρχές που διέπουν τα ΔΠΧΑ, καθώς και τις αποδεκτές πρακτικές του κλάδου, λογιστικοποιεί τις συνενώσεις επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο με τη μέθοδο της συνένωσης συμφερόντων (pooling of interest) όπως αναλύεται κατωτέρω.

Νομικές συγχωνεύσεις που περιλαμβάνουν τις συνενώσεις επιχειρήσεων/κλάδων υπό κοινό έλεγχο λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της συνένωσης συμφερόντων. Στο πλαίσιο της μεθόδου συνένωσης συμφερόντων, η Εταιρεία αναγνωρίζει τα στοιχεία ενεργητικού και τις υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης/κλάδου στις λογιστικές αξίες προ συνένωσης προερχόμενες από το υψηλότερο επίπεδο κοινού ελέγχου. Δεν αναγνωρίζονται προσαρμογές για την απεικόνιση των εύλογων αξιών ή την αναγνώριση νέων περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία της συνένωσης, όπως θα γινόταν διαφορετικά με τη μέθοδο της απόκτησης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων. Οι μόνες προσαρμογές που πραγματοποιούνται σχετίζονται με την ευθυγράμμιση των σχετικών λογιστικών πολιτικών.

Διαφορές που προκύπτουν μεταξύ της αξίας από αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της λογιστικής αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που προκύπτουν από νομικές συγχωνεύσεις οι οποίες λογιστικοποιούνται σύμφωνα με την μέθοδο της συνένωσης συμφερόντων, καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας ως αποθεματικό.

3.2.2. Συμμετοχές Καταναλωτών

Οι καταναλωτές ή παραγωγοί, που συνδέονται με το δίκτυο διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Σημειώνεται ότι, όλες οι εγκαταστάσεις που κατασκευάζονται ανήκουν βάσει του νόμου στην αποκλειστική κυριότητα, νομή και κατοχή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ Α.Ε., ενώ σε περίπτωση που ο πελάτης εγκαταλείψει την εγκατάστασή του και αυτή περιέλθει σε νέο πελάτη, ο νέος πελάτης δεν υποχρεούται στην καταβολή νέας συμμετοχής.

Η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία και η υποσχεθείσα υπηρεσία θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη). Οι συμμετοχές καταναλωτών ταξινομούνται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις στο κονδύλι «Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις».

3.2.3. Συναλλαγματικές διαφορές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρώνται βάσει του νομίσματος του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η Εταιρεία λειτουργεί (λειτουργικό νόμισμα). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ - €, το νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με τη χρήση των ισοτιμιών που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά την διάρκεια της χρήσης και από την μετατροπή των νομισματικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, καταχωρούνται στα αποτελέσματα.

3.2.4. Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις 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 Συνολικών Αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου 5 ετών.

3.2.5. Ενσώματες ακίνητοποιήσεις

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως οικόπεδα, κτίρια, μηχανολογικό εξοπλισμό, μεταφορικά μέσα και έπιπλα. Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων. Οι ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή και καταχωρούνται στο κόστος. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής, αμοιβές τρίτων και άλλες άμεσες δαπάνες. Οι ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς το πάγιο που αφορούν δεν είναι διαθέσιμο για χρήση.

Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε 3 με 5 χρόνια), προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση 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. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς τους 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.

Η τελευταία αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων έλαβε χώρα την 31/12/2019, με την οποία η αναπόσβεστη αξία των παγίων αυξήθηκε κατά € 3 εκ.. Το ποσό αυτό καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Η επόμενη αναπροσαρμογή θα διενεργηθεί την 31/12/2024.

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

Κτίρια - Βιομηχανοστάσια - Υ/Σ Πόλεως	50
Μηχανήματα	15-35
Γραμμές Μεταφοράς	35
Καλώδια Πιλότων	35
Έπιπλα και σκεύη	5-25
Δίκτυα Διανομής ΧΤ-MT	35
Συστήματα Τηλεπ.-Τηλεχειρισμών	15

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

3.2.6. Μισθώσεις (ΔΠΧΑ 16)

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Κατά την έναρξη ισχύος μίας σύμβασης, η Εταιρεία εκτιμά εάν η σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση. Μια σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου για συγκεκριμένη χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος. Η Εταιρεία εφαρμόζει μια ενιαία προσέγγιση αναγνώρισης και επιμέτρησης για όλες τις μισθώσεις, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις πληρωμές μισθώσεων και περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.

Δικαιώματα χρήσης παγίων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επανεπιμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωρισθεί, 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 είναι σχετικά βέβαιο ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή της Εταιρείας 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 είτε κάθε ένα ξεχωριστά, είτε ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζονται χωριστά στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

Τα κυμαινόμενα μισθώματα τα οποία δεν εξαρτώνται από κάποιο δείκτη ή επιτόκιο δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από την μίσθωση και κατά συνέπεια δεν αποτελούν συστατικό στοιχείο της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου με δικαίωμα χρήσης.

Για τα δικαιώματα χρήσης που απορρέουν από το ΔΠΧΑ 16, βλέπε Σημείωση 20.

Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα, μειωμένα κατά το ποσό των προσφερόμενων επιδοτήσεων, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, καθώς και ποσά για πληρωμές υπολειμματικής αξίας που αναμένεται να πληρωθούν. Τα μισθώματα επίσης περιλαμβάνουν την τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος αγοράς, που είναι σχετικά βέβαιο να εξασκηθεί από την Εταιρεία και πληρωμές κυρώσεων λύσης της μίσθωσης, αν οι όροι σύμβασης δείχνουν με σχετική βεβαιότητα ότι η Εταιρεία θα εξασκήσει το δικαίωμα για λύση. Τα μεταβλητά μισθώματα που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που επέρχεται το γεγονός ή η συνθήκη και γίνεται η πληρωμή.

Για να υπολογίσει την παρούσα αξία των πληρωμών, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εάν το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση σύμβασης, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα σταθερά μισθώματα ή στην απόφαση εξαγοράς του περιουσιακού στοιχείου. Οι επαναμετρήσεις αυτές καταχωρούνται σε μια γραμμή στη σημείωση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ως μεταβολές.

Για τις υποχρεώσεις που απορρέουν από το ΔΠΧΑ 16, βλέπε Σημείωση 20.

Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η Εταιρεία εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου), επίσης, εφαρμόζει την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των € 5 χιλ.). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Προσδιορισμός διάρκειας μισθώσεων

Η Επιτροπή Διερμηνειών ΔΠΧΑ εξέδωσε απόφαση, σύμφωνα με την οποία κατά την εκτίμηση της έννοιας της μη σημαντικής ποινής, κατά την κατάρτιση των όρων μίσθωσης, η ανάλυση δεν πρέπει να καλύπτει μόνο την χρηματική ποινή που προβλέπεται στη σύμβαση, αλλά να χρησιμοποιεί μια ευρύτερη οικονομική εκτίμηση της ποινής έτσι ώστε να περιλαμβάνει όλες τις πιθανές οικονομικές εκροές που συνδέονται με την καταγγελία της σύμβασης. Η Εταιρεία εφαρμόζει αυτή την απόφαση και χρησιμοποιεί κρίση για την εκτίμηση της μίσθωσης, ιδιαίτερα στις περιπτώσεις όπου οι συμφωνίες δεν προβλέπουν προκαθορισμένη διάρκεια. Η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει είτε την ανανέωση, είτε τον τερματισμό.

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης 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. Η Εταιρεία εκμισθώνει ακίνητα με τη μορφή λειτουργικής μίσθωσης. Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στην λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

3.2.7. Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό υπολογίζεται ως το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης και της αξίας σε χρήση. 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 εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων 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, αντिलογίζονται 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 αντिलογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελ-

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

θόν. 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.

3.2.8. Χρηματοοικονομικά μέσα και Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ταυτόχρονα ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για μια οικονομική οντότητα και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή έναν συμμετοχικό τίτλο για μια άλλη οικονομική οντότητα.

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων (OCI) και στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείρισή τους. Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, η Εταιρεία αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, του κόστους συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες η Εταιρεία έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές της δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Η αγορά ή πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής δηλαδή κατά την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν ταξινομηθεί στις κάτωθι κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία. Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Τα παράγωγα επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία κατηγοριοποιούνται ως κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού όταν ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία ή όταν η ημερομηνία λήξης τους είναι μικρότερη των 12 μηνών, ενώ στην αντίθετη περίπτωση κατηγοριοποιούνται ως μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

Τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία ταξινομούνται ως κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν διακρατούνται προς διαπραγμάτευση ή αναμένεται να ρευστοποιηθούν εντός 12 μηνών από την περίοδο αναφοράς.

(β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

Η Εταιρεία αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι: α) Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται σε επιχειρηματικό μοντέλο με στόχο τη διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών και β) οι συμβατικοί όροι του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που αποτελούν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του υπολοίπου του αρχικού κεφαλαίου.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο (EIR) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωριστεί, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Αποαναγνώριση και απομείωση

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται κυρίως όταν τα δικαιώματα λήψης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο έχουν λήξει ή η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά της να λαμβάνει ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας "pass-through" και είτε (α) η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου. Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα να εισπράξει ταμειακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής της. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται με βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που η Εταιρεία κατέχει.

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί και αναγνωρίζει πρόβλεψη ζημιάς όταν απαιτείται έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά ανάμεσα σε όλες τις συμβατικές ταμειακές ροές που είναι απαιτητές σύμφωνα με τη σύμβαση και όλες τις ταμειακές ροές που η Εταιρεία προσδοκά να εισπράξει, προεξοφλημένες με βάση το κατά προσέγγιση αρχικό πραγματικό επιτόκιο.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές αναγνωρίζονται σε δύο στάδια. Εάν ο πιστωτικός κίνδυνος ενός χρηματοοικονομικού μέσου δεν έχει αυξηθεί σημαντικά από την αρχική αναγνώριση, η οικονομική οντότητα επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για το εν λόγω χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των επόμενων 12 μηνών. Εάν ο πιστωτικός κίνδυνος του χρηματοοικονομικού μέσου έχει αυξηθεί σημαντικά από την αρχική αναγνώριση, η οικονομική οντότητα επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για ένα χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής, ανεξάρτητα από το πότε προέκυψε η αθέτηση.

Για τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για ένα χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής χωρίς να παρακολουθεί τις μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασιζόμενο στα ιστορικά στοιχεία της Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

3.2.9. Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Η Εταιρεία επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπραττείται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

- Στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, ή
- Σε περίπτωση απουσίας μιας κύριας αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη από την εταιρεία. Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών. Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις
- Επίπεδο 2 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη
- Επίπεδο 3 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη

Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, η Εταιρεία καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Η Εταιρεία καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή ή προς πώληση. Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας, όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

3.2.10. Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap), για να αντισταθμίσει τους κινδύνους επιτοκίων που σχετίζονται με μακροπρόθεσμες δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία έναρξης της σχέσης αντιστάθμισης και μεταγενέστερα αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ενώ η Εταιρεία επέλεξε να μην εφαρμόσει λογιστική αντιστάθμιση.

Η Εταιρεία έχει συνάψει τις προαναφερθείσες συμφωνίες για την αντιστάθμιση του κινδύνου που απορρέει από διακυμάνσεις της εύλογης αξίας των μελλοντικών ταμειακών ροών του αντισταθμιζόμενου μέσου λόγω μεταβολών των επιτοκίων της αγοράς. Ο κίνδυνος που αντισταθμίζεται στην αντιστάθμιση ταμειακών ροών είναι η έκθεση που προκύπτει από την μεταβλητότητα στις μελλοντικές ταμειακές ροές που οφείλεται σε συγκεκριμένο κίνδυνο ο οποίος συνδέεται με αναγνωρισμένο περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση που προκύπτει από μεταβολές επιτοκίων, συναλλαγματικών ισοτιμιών και μπορεί να επηρεάσει την Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων της χρήσης.

3.2.11. Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Όλες οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μείον το κόστος συναλλαγών, στην περίπτωση των δανείων και των πληρωτέων υποχρεώσεων. Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος.

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μία υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εσόδων.

3.2.12. 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. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

3.2.13. 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 μηνιαίου σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών, καθώς και με βάση λογιστικές εκτιμήσεις, όπως αναφέρεται στη Σημείωση 3.1.11.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

3.2.14. Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πίστωση, συνήθως από 20 έως 90 μέρες, αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Σχετικά με τις μη επισφαλείς εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για το σκοπό αυτό χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζονται οι σχετικές προβλέψεις με τρόπο που αντανakλά την εμπειρία από παρελθόντα γεγονότα καθώς και προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος. Οι επισφαλείς απαιτήσεις αξιολογούνται μία προς μία για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, στα έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης.

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9. Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (expected credit losses) για κάθε μία από τις παραπάνω κατηγορίες περιουσιακών στοιχείων.

3.2.15. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, καθώς και άλλες βραχυπρόθεσμες επενδύσεις οι οποίες είναι ρευστοποιήσιμες εντός περιόδου που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες.

3.2.16. Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται, μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, αφαιρετικά του κόστους έκδοσης.

Επαναγορές μετοχών της εταιρείας (ίδιες μετοχές) αναγνωρίζονται στο κόστος και παρουσιάζονται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων. Κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση ιδίων μετοχών δεν αναγνωρίζεται κέρδος ή ζημία στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τυχόν διαφορές που προκύπτουν ανάμεσα στη λογιστική αξία και το τίμημα σε περίπτωση επανέκδοσης αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια.

3.2.17. Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία.

Το έξοδο/έσοδο φόρου για την περίοδο είναι ο φόρος που υπολογίζεται στο φορολογητέο αποτέλεσμα της περιόδου βάσει του ισχύοντος φορολογικού συντελεστή, προσαρμοσμένο στις μεταβολές στην αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ή υποχρέωση που αφορούν προσωρινές διαφορές ή μη χρησιμοποιημένες φορολογικές ζημιές, καθώς και επιπλέον φόροι προηγούμενων χρήσεων. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωρισθεί απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια. Σε αυτήν την περίπτωση ο φόρος αναγνωρίζεται επίσης στα Ίδια Κεφάλαια.

Οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις επιμετρώνται στο ποσό το οποίο αναμένεται να ανακτηθεί ή να πληρωθεί στις φορολογικές αρχές.

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και αναγνωρίζεται ως έξοδο την περίοδο κατά την οποία προκύπτουν τα κέρδη. Η Διοίκηση ανά διαστήματα αξιολογεί τις περιπτώσεις όπου η κείμενη φορολογική νομοθεσία χρήζει ερμηνείας. Όπου κρίνεται απαραίτητο γίνονται προβλέψεις επί των ποσών που αναμένεται να πληρωθούν στις φορολογικές αρχές. Τόκοι και πρόστιμα που προκύπτουν από αβέβαιες φορολογικές θέσεις θεωρούνται μέρος του φόρου εισοδήματος.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοι-

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

χείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν αναγνωρίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται μόνο όταν είναι πιθανόν ότι θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αξιολογούνται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται σε περίπτωση που δεν κρίνεται πλέον πιθανόν ότι στις μελλοντικές χρήσεις θα υπάρξει το αναμενόμενο φορολογικό κέρδος προκειμένου να χρησιμοποιηθεί είτε το σύνολο είτε μέρος αυτών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

3.2.18. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

3.2.19. Προβλέψεις

Προβλέψεις για έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές ή άλλες συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης και αφορούν στη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για πιθανές μελλοντικές υποχρεώσεις που συνδέονται με γεγονότα που θα επέλθουν ή δε θα συμβούν, ως αποτέλεσμα αβέβαιων μελλοντικών γεγονότων, τα οποία δεν εξαρτώνται από την Εταιρεία, εφόσον δεν είναι πιθανό ότι η σχετική υποχρέωση θα τακτοποιηθεί μέσω μελλοντικών ταμειακών εκροών, είτε η σχετική υποχρέωση δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Σε αυτές τις περιπτώσεις η Εταιρεία αναγνωρίζει ενεχόμενη υποχρέωση.

3.2.20. Δάνεια και πιστώσεις – Κόστος δανεισμού

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. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

3.2.21. Παροχές στο προσωπικό

- (α) Η Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της, ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η υποχρέωση παροχής μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών μεθόδων στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.
- (β) Αρχής γενομένης από τη χρήση 2018, η Εταιρεία καταβάλλει βάσει του Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των € 15 χιλ. στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

- (γ) Η Εταιρεία αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στους οικείους ασφαλιστικούς φορείς ΕΦΚΑ και ΕΤΕΑΕΠ (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

3.2.22. Αναγνώριση εσόδων (ΔΠΧΑ 15)

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 «Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες», το οποίο εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε λογιστικές περιόδους που ξεκινάνε την 01/01/2018, η αναγνώριση και επιμέτρηση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες, βασίζεται στο ακόλουθο μοντέλο που περιλαμβάνει μια διαδικασία 5 βημάτων:

1. Προσδιορισμός της σύμβασης με πελάτη
2. Προσδιορισμός των υποχρεώσεων απόδοσης.
3. Καθορισμός της τιμής συναλλαγής.
4. Κατανομή της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις απόδοσης.
5. Αναγνώριση εσόδων όταν πληρούνται οι υποχρεώσεις εκτέλεσης.

Η τιμή συναλλαγής είναι το ποσό του ανταλλάγματος στο οποίο η Εταιρεία αναμένει να δικαιούται έναντι της μεταφοράς των υποσχεθέντων υπηρεσιών σε έναν πελάτη, εξαιρουμένων των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων (άλλοι φόροι επί των πωλήσεων). Εάν το ποσό του ανταλλάγματος είναι μεταβλητό, τότε η Εταιρεία υπολογίζει το ποσό του ανταλλάγματος το οποίο θα δικαιούται για τη μεταβίβαση των υποσχεθέντων αγαθών ή υπηρεσιών με τη μέθοδο της αναμενόμενης αξίας ή με τη μέθοδο του πιο πιθανού ποσού.

Συγκεκριμένα, η τιμή συναλλαγής κατανέμεται στις επιμέρους υποχρεώσεις απόδοσης βάσει των σχετικών ατομικών τιμών πώλησης της σύμβασης που έχει υποσχεθεί, του διακριτού αγαθού ή της υπηρεσίας.

Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν πληρούνται οι υποχρεώσεις απόδοσης, είτε σε κάποιο χρονικό σημείο (συνήθως για υποχρεώσεις σχετικές με τη μεταφορά αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποχρεώσεις σχετικές με τη μεταβίβαση υπηρεσιών σε πελάτη).

Η Εταιρεία αναγνωρίζει συμβατική υποχρέωση για ποσά που εισπράττονται από πελάτες (προπληρωμές) για υποχρεώσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ποσού αχρε-

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ωστήτως εισπραχθέντος (πριν από την εκτέλεση της σύμβασης) τις υποχρεώσεις εκτέλεσης και τη μεταφορά αγαθών ή υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν οι υποχρεώσεις απόδοσης έχουν εκτελεστεί και τα έσοδα έχουν αναγνωρισθεί στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει το εμπορικό εισπρακτέο όταν υπάρχει απεριόριστο δικαίωμα να λάβει ένα ποσό αντιπαροχής για τις εκτελεσθείσες υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης στον πελάτη. Αντίστοιχα, η Εταιρεία αναγνωρίζει ένα περιουσιακό στοιχείο από συμβάσεις όταν έχει εκπληρώσει τις υποχρεώσεις απόδοσης πριν από την πληρωμή του πελάτη ή πριν καταστεί πληρωτέο, π.χ. όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από την έκδοση του τιμολογίου από την Εταιρεία.

Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες

- Έσοδα από Τέλη Χρήσης Δικτύου

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται μηνιαία βάσει των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΠΑΕ και της χρήσης του δικτύου της (μετρήσεις-ποσότητα σε MWH) από τους πελάτες της. Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται εντός της περιόδου στην οποία πραγματοποιήθηκε η χρήση του δικτύου από τους πελάτες της Εταιρείας, μέσω των καταμετρήσεων των παροχών - είτε με ψηφιακούς μετρητές, είτε μέσω συνεργείων καταμέτρησης - και των εκτιμήσεων για την κατανάλωση στο εκάστοτε διάστημα που δεν καταμετρήθηκε - Σημείωση 3.1.9.

Σημειώνεται, επίσης, ότι σύμφωνα με το Ν.4001/2011, άρθρο 129, παρ. 2 - περ.(η), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει καταστεί διαχειριστής της λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος μεταξύ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των τελικών παρόχων στα ΜΔΝ. Οι συναλλαγές αυτές αφορούν σε αγοραπωλησίες ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε εκκαθαρίσεις λοιπών χρεώσεων. Η ανωτέρω λειτουργία δεν έχει επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επιβαρύνεται ισόποσα με το σχετικό κόστος. Η προαναφερθείσα συναλλαγή εμφανίζεται στα αποτελέσματα συμψηφιστικά χωρίς να προκύπτει κέρδος ή ζημιά.

Τα κύρια στοιχεία για τα οποία η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος αφορούν αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας, το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ETMEAP) και Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).

- Έσοδα από εκποιήσεις υλικών

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται, κατά κανόνα, με την παράδοση των εκποιούμενων υλικών.

- Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης και λοιπά έσοδα καταναλωτών

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές.

- Έσοδα από Συμμετοχές Καταναλωτών και Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές. Μέχρι την 30/11/2021, η Εταιρεία εισέπραττε το ποσό από τους καταναλωτές και το απέδιδε στη ΔΕΗ ΑΕ. Από την 01/12/2021, η Εταιρεία είναι ο Κύριος του Δικτύου και ακολουθείται ο λογιστικός χειρισμός που περιγράφεται στη σημείωση 3.2.2.

- Έσοδα που προκύπτουν από τις αποφάσεις της ΠΑΕ σχετικά με την υπό-ανάκτηση

Η Εταιρεία αναγνωρίζει στα αποτελέσματά της τη διαφορά που της αναλογεί από τη σύγκριση της πραγματικής κατανάλωσης ενέργειας σε σχέση με την προβλεπόμενη ζήτηση ενέργειας που είχε προσδιοριστεί στο πλαίσιο του καθορισμού του τιμοκαταλόγου των ΤΧΔ στην εκάστοτε χρήση, αμέσως μετά την έγκρισή τους από την ΠΑΕ.

Λοιπά Έσοδα

- Έσοδα από πωλήσεις έργων δικτύου

Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται σύμφωνα με το ποσοστό ολοκλήρωσης του έργου.

- Έσοδα από τόκους

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

3.2.23. Επιχορηγήσεις

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Όταν οι κρατικές επιχορηγήσεις σχετίζονται με ένα περιουσιακό στοιχείο, η εύλογη αξία πιστώνεται στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις σαν αναβαλλόμενα έσοδα και μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με ισόποσες ετήσιες δόσεις με βάση την αναμενόμενη ωφέλιμη διάρκεια ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε. Όταν η επιχορήγηση σχετίζεται με δαπάνη, αναγνωρίζεται σαν έσοδο στην διάρκεια της χρήσεως που απαιτείται για την αντιστοίχιση της επιχορήγησης σε συστηματική βάση στις δαπάνες τις οποίες προορίζεται να αποζημιώσει. Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων που σχετίζονται με περιουσιακά στοιχεία εμφανίζονται στις Αποσβέσεις στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων ενώ αυτές που σχετίζονται με δαπάνες εμφανίζονται στα Λοιπά Έσοδα στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

3.2.24. Μεταγενέστερα Γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων περιουσιακή κατάσταση και θέση της Εταιρείας και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση, γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

3.3. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν, συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία η Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 01/01/2022.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, IAS 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020 ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:
 - **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων:** οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στην προηγούμενη έκδοση του Εννοιολογικού Πλαισίου του ΣΔΛΠ για Χρηματοοικονομικές Αναφορές, στην τρέχουσα έκδοση που εκδόθηκε το 2018, χωρίς σημαντικές αλλαγές στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.
 - **ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις:** οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο στην τοποθεσία και την κατάσταση που απαιτείται για τη λειτουργία που έχει προσδιορίσει η διοίκηση. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.
 - **ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία:** οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής, οι οποίες περιλαμβάνουν τα επαυξητικά κόστη και έναν επιμερισμό από άλλα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την εκπλήρωση της σύμβασης.
 - Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις **Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020** στα πρότυπα ΔΠΧΑ 1- Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, στο ΔΠΧΑ 9-Χρηματοοικονομικά Μέσα, στο ΔΠΛ 41-Γεωργία και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16-Μισθώσεις.

Οι τροποποιήσεις δεν είχαν επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

3.4. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΝΩΡΙΤΕΡΑ

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί, αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 01/01/2022.

- **ΔΠΧΑ 17: Ασφαλιστήρια Συμβόλαια**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή υπό την προϋπόθεση ότι η οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα κατά ή πριν από την ημερομηνία που θα εφαρμόσει για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 17. Το νέο πρότυπο καλύπτει την αναγνώριση, την επιμέτρηση, την παρουσίαση και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις όλων των τύπων ασφαλιστηρίων συμβολαίων, καθώς και ορισμένων εγγυήσεων και χρηματοοικονομικών μέσων με χαρακτηριστικά προαιρετικής συμμετοχής. Η Εταιρεία δεν εκδίδει συμβόλαια στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 17, επομένως η εφαρμογή του προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσης επί της σημαντικότητας στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης, εάν δεν προκύπτουν από διόρθωση σφάλματος προηγούμενης περιόδου. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής και παρέχουν περαιτέρω σαφήνεια σχετικά με την εξαίρεση της αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12, καθορίζοντας τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλομένη φορολογία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια μεμονωμένη συναλλαγή, όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή κρίσης, συμπεριλαμβανομένου της εξέτασης της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας, όπου οι πληρωμές για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης εκπίπτουν φορολογικά, εάν οι εκπτώσεις αυτές αποδίδονται, για φορολογικούς σκοπούς, στην υποχρέωση ή στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστές προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές φορολογητέες ή εκπεστές διαφορές που δεν είναι ίσες. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής διακανονισμού υποχρέωσης, την απαίτηση να υπάρχει το δικαίωμα αυτό κατά την περίοδο αναφοράς και ότι η πρόθεση εξάσκησης του δικαιώματος από τη διοίκηση αλλά και το δικαίωμα αντισυμβαλλομένου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο οι όροι συμμόρφωσης με τους οποίους μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς, θα επηρεάσουν την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης. Ακόμη, απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συμβάσεις δανείων που υπόκεινται στην τήρηση ορών συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

• **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Ειδικότερα, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

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

4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΤΗ ΔΕΗ ΑΕ ΤΗΝ 30/11/2021

Την 30/11/2021 καταχωρήθηκε στο Γ.Ε.ΜΗ. η απόφαση (2538559ΑΠ 30/11/2021) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή με την οποία εγκρίθηκε, η απόσχιση του κλάδου δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας ('Κλάδος') της ΔΕΗ με απορρόφηση του από την Εταιρεία (εφεξής 'Απορρόφηση'). Η Απορρόφηση πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/2019, του Ν.4548/2018, των αποφάσεων των γενικών συνελεύσεων των μετόχων των εταιρειών, την από 29 Ιουνίου 2021 έκθεση αποτίμησης του ανεξάρτητου εμπειρογνώμονα, καθώς και την από 29/11/2021 σχετική συμβολαιογραφική

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

πράξη. Με την ως άνω απόφαση εγκρίθηκε, επίσης και η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας λόγω της Απορρόφησης κατά το ποσό των € 953.662.960,00, με την έκδοση 95.366.296 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ € 10,00 έκαστη.

Στο πλαίσιο της ως άνω Απορρόφησης, και σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις των διατάξεων του Ν.1297/1972 και του Ν.4548/2018, ανατέθηκε σε ανεξάρτητο εμπειρογνώμονα η αποτίμηση του Κλάδου στις 30/03/2021 (ημερομηνία αναφοράς) από την οποία προέκυψε αξία αποτίμησης ποσού € 953.662.960,00. Όπως αναφέρεται στην έκθεση αποτίμησης της 29/06/2021, για τον προσδιορισμό της αξίας των υπό εκτίμηση στοιχείων ενεργητικού και υποχρεώσεων λήφθηκαν υπόψη οι σχετικές λογιστικές πολιτικές της Εταιρείας (αναπροσαρμοσμένη αξία).

Η ως άνω Απορρόφηση θεωρείται ότι έχει ολοκληρωθεί την ημερομηνία δημοσίευσης της σχετικής εγκριτικής απόφασης (30/11/2021) στο Γ.Ε.ΜΗ. (ημερομηνία διάσπασης). Όπως αναφέρεται στο σχέδιο σύμβασης της ως άνω Απορρόφησης, όλες οι πράξεις και συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν από την ημερομηνία αναφοράς (30/03/2021) έως και την ημερομηνία διάσπασης (30/11/2021) ωφελούν και βαρύνουν αποκλειστικά τη ΔΕΗ ΑΕ. Συνεπώς, για την Εταιρεία, η ημερομηνία 'απόκτησης' του Κλάδου είναι η ημερομηνία διάσπασης (30/11/2021). Η απόκτηση αυτή λογιστικά, σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας (Σημ. 3.2.1), αντιμετωπίζεται ως συνένωση επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο και λογιστικοποιείται με τη μέθοδο της συνένωσης συμφερόντων (pooling of interest).

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της λογιστικής της πολιτικής για συνενώσεις επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο αναγνώρισε τα στοιχεία ενεργητικού και τις υποχρεώσεις του Κλάδου στις λογιστικές αξίες προ συνένωσης, αφού προηγουμένως πραγματοποιήθηκαν οι απαραίτητες προσαρμογές σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές της. Διευκρινίζεται ότι οι προσαρμογές αυτές αφορούν, επί της ουσίας, την αναπροσαρμογή των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Κλάδου, τα οποία σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας, επιμετρήθηκαν στην εύλογη αξία τους.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται συνοπτικά η λογιστική αξία του Κλάδου προ συνένωσης, οι σχετικές αναπροσαρμογές στο πλαίσιο των λογιστικών πολιτικών της Εταιρείας και η λογιστική αξία του Κλάδου την ημερομηνία αναφοράς (30/03/2021) και την ημερομηνία διάσπασης (30/11/2021):

Αποτίμηση Ν.1297/2972				
Ποσά σε €	Αξία ΔΠΧΑ 31/03/2021	Αξία εκτίμησης 31/03/2021	Αξία ΔΠΧΑ 30/11/2021	Αξία εκτίμησης 30/11/2021
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.601.322.731,62	4.863.652.063,24	4.726.965.625,69	4.792.150.676,50
Λοιπά άυλα περιουσιακά στοιχεία	167,88	140	59,25	65,33
Εμπορικές απαιτήσεις	50.929.749,09	50.929.749,09	52.853.562,12	52.853.562,12
Λοιπές απαιτήσεις	63.982.529,33	63.982.529,33	31.416.639,57	31.416.639,57
Σύνολο ενεργητικού	4.716.235.177,92	4.978.564.481,66	4.811.235.886,63	4.876.420.943,52
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	612.372.403,00	573.757.463,72	418.700.253,53	439.709.708,27
Μείωση ΑΦΥ λόγω αναγνώρισης υποαξίας παγίων	-	-	-	-62.581.581,11
Δανειακές υποχρεώσεις	1.471.915.206,35	1.472.363.636,43	1.416.303.030,39	1.416.303.030,38
Επιχορηγήσεις	37.044.816,13	37.044.816,13	36.741.357,05	34.873.733,42
Συμμετοχές καταναλωτών	1.822.630.172,58	1.822.630.172,58	1.894.424.887,13	1.894.424.887,13
Εμπορικές υποχρεώσεις	104.091.836,51	104.091.836,51	69.573.982,63	69.573.982,63
Λοιπές υποχρεώσεις	15.013.596,29	15.013.596,29	5.316.702,61	5.316.702,61
Σύνολο υποχρεώσεων	4.063.068.030,86	4.024.901.521,66	3.841.060.213,34	3.797.620.463,32
Σύνολο καθαρής θέσης	653.167.147,06	953.662.960,00	970.175.673,29	1.078.800.480,20

Με την ολοκλήρωση της Απορρόφησης, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά € 953.663 χιλ. Η αύξηση αυτή, η οποία έλαβε χώρα σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, αντιπροσωπεύει τη λογιστική αξία του Κλάδου την ημερομηνία αναφοράς (30/03/2021), όπως αποτιμήθηκε από τον ανεξάρτητο εμπειρογνώμονα. Λαμβάνοντας υπόψη ότι ο Κλάδος ενσωματώθηκε λογιστικά στην Εταιρεία την ημερομηνία διάσπασης (30/11/2021), η προκύπτουσα διαφορά (μεταξύ της λογιστικής αξίας της ημερομηνίας αναφοράς και της λογιστικής αξίας την ημερομηνία διάσπασης) € 125.138 χιλ. καταχωρήθηκε ως ειδικό αποθεματικό, όπως προβλέπεται από την λογιστική πολιτική της Εταιρείας (Σημ. 3.2.1).

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

5. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Η ανάλυση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες έχει ως εξής.

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ	429.551	459.290
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Λοιποί πάροχοι	272.573	266.824
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Ρευματοκλοπές	1.076	1.019
	703.200	727.133
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	1.482.418	1.805.607
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	-1.482.418	-1.805.584
Σύνολο τελών χρήσης δικτύου	703.200	727.156

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Εκποιήσεις υλικών	8.038	15.085
Αναλογούσες στη χρήση Συμμετοχές Καταναλωτών	96.094	7.962
Έσοδα από Τέλη Επανάσυνδεσης	3.284	2.430
Λοιπά έσοδα από Καταναλωτές	3.512	2.958
Έσοδα από Διαχειριστικό Κόστος Ρευματοκλοπών	2.552	2.764
Έσοδα από Διαχείριση Τέλους ΑΠΕ	96	-
Έσοδα από Σύμβαση Παραχώρησης	-	1.348
Σύνολο λοιπών εσόδων	113.576	32.547
Σύνολο εσόδων από συμβάσεις με πελάτες	816.776	759.703

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως εξής.

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Τιμολογήσεις ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	407.376	404.047
Πρόβλεψη ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	-5.976	-3.259
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ - ΔΕΗ ΑΕ	28.151	58.505
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΔΣ - Λοιποί Πάροχοι	259.330	233.688
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ- Λοιποί Πάροχοι	14.782	29.947
Πρόβλεψη ΧΧΔ -ΔΣ- Λοιποί Πάροχοι	-1.782	2.954
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΥΒΣ	21	14
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Ρευματοκλοπές	1.076	1.019
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΑΑ	222	218
Σύνολο	703.200	727.133

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή		
Έσοδα από Συμμετοχές - Επιχορηγήσεις	-	154.777
Έσοδα ΕΤΜΕΑΡ - Εκκαθάριση Αγοράς Ενέργειας Φ/Β	40.063	82.372
Έσοδα ΥΚΩ	588.197	613.294
Έσοδα ΧΧΣ - Ρευματοκλοπές	272	258
Έσοδα μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσποζ. ρευματοκλοπών	672	1.053
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	75.485	152.413
Πωλήσεις Η/Ε Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	777.647	801.440
Σύνολο	1.482.336	1.805.607

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή		
Απόδοση από Συμμετοχές - Επιχορηγήσεις	-	-154.754
Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ - Εκκαθάριση Αγοράς Ενέργειας Φ/Β	-56.553	-84.845
Χρεώσεις ΥΚΩ	-588.197	-613.294
Χρεώσεις ΧΧΣ - Ρευματοκλοπές	-272	-258

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσπόζ.	-672	-1.053
ρευματοκλοπών		
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	-58.995	-149.940
Αγορές Η/Ε Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	-777.647	-801.440
Σύνολο	-1.482.336	-1.805.584

Χρεώσεις – Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011, άρθρο 129, παρ. 2 - περ.(η), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει καταστεί διαχειριστής της λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος μεταξύ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των τελικών παρόχων στα ΜΔΝ. Οι συναλλαγές αυτές αφορούν σε αγοραπωλησίες ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε εκκαθαρίσεις λοιπών χρεώσεων. Η ανωτέρω λειτουργία δεν έχει επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επιβαρύνεται ισόποσα με το σχετικό κόστος. Η προαναφερθείσα συναλλαγή εμφανίζεται στα αποτελέσματα συμψηφιστικά χωρίς να προκύπτει κέρδος ή ζημιά.

Τα κύρια στοιχεία για τα οποία η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος αφορούν αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας, το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) και Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).

Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων - ΕΤΜΕΑΡ

Το ΕΤΜΕΑΡ πληρώνεται από τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να συμβάλλουν στη μείωση εκπομπών αέριων ρύπων μέσω της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Το συγκεκριμένο τέλος βασίζεται σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 621/2016). Από τη χρήση 2019 και εφεξής, κατόπιν Υπουργικής Απόφασης (ΦΕΚ 3373/31.8.2019), τέθηκαν σε ισχύ μειωμένες χρεώσεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών ΧΤ (τιμολογίων οικιακής χρήσης, αγροτικής χρήσης και λοιπών χρήσεων).

ΑΠΕ – Θερμικά

Στις χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή περιλαμβάνονται τιμολογήσεις προς τους προμηθευτές και τον Διαχειριστή Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ) στα πλαίσια της ανάκτησης του κόστους της αγοράς ενέργειας των ΑΠΕ και θερμοηλεκτρικών σταθμών στα ΜΔΝ. Αντίστοιχα, στις αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή εμφανίζεται το ποσό που αφορά τιμολογηθείσα ενέργεια από ΑΠΕ και θερμοηλεκτρικούς σταθμούς στα ΜΔΝ.

Η Εταιρεία, ως υπόχρεος διενέργειας όλων των συναλλαγών με τους συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ, από την 01/01/2015 χρεώνει τους Εκπροσώπους, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους στα ΜΔΝ και πιστώνει ισόποσα τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας - ΥΚΩ

Οι χρεώσεις ΥΚΩ πληρώνονται από τους καταναλωτές μέσω του λογαριασμού ρεύματος, βάσει ρυθμιζόμενων από τη ΡΑΕ χρεώσεων. Συλλέγονται από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, ώστε να παρασχεθεί αυτή στους κατοίκους των ΜΔΝ στις ίδιες τιμές με τους κατοίκους του Διασυνδεδεμένου Δικτύου και σε πολύτεχνες οικογένειες και ευάλωτους καταναλωτές που περιλαμβάνονται στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ), όπως οι μακροχρόνια άνεργοι, άτομα με αναπηρία, κλπ., σε τιμές σημαντικά χαμηλότερες σε σχέση με τις τρέχουσες χρεώσεις. Στο βαθμό που οι σχετικές χρεώσεις από τους προμηθευτές είναι μικρότερες από το πραγματικό κόστος ενέργειας, βάσει του Ν.4501/2017, η διαφορά καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό.

Ρευματοκλοπές

Σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017 (ΦΕΚ Β 4496/2017), από το 2018 και μετά η Εταιρεία είναι διαχειριστής των ρευματοκλοπών. Το τεχνικό προσωπικό διενεργεί τεχνικούς ελέγχους για τον εντοπισμό των ρευματοκλοπών (π.χ. σημαντικές και ξαφνικές αλλαγές στην κατανάλωση) ή ενημερώνεται για αυτές μετά από καταγγελίες. Κατόπιν των σχετικών ελέγχων, η Εταιρεία εκδίδει πρόστιμο για τις περιπτώσεις διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, το οποίο λογιστικοποιείται με την είσπραξη του ποσού από

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

τον καταναλωτή. Τα ποσά που εμφανίζονται στις χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή αφορούν το μέρος του τιμολογίου ρευματοκλοπών, το οποίο, σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017, αποδίδεται σε μηνιαία βάση στον ΑΔΜΗΕ (ΧΧΣ) και τη ΔΕΗ ΑΕ (Δεσπόζων Προμηθευτής - ΔΠ).

Αναλογούσες στη Χρήση Συμμετοχές Καταναλωτών

Οι συμμετοχές καταναλωτών αναφέρονται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία και η υποσχεθείσα υπηρεσία θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη).

6. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Πωλήσεις Έργων Δικτύου	442	170.247
Έσοδα από Διάθεση Αποθεματικού Ρευματοκλοπών	8.592	9.910
Άλλα Έσοδα	6.791	6.391
Σύνολο	15.825	186.548

Το κονδύλι «Πωλήσεις Έργων Δικτύου» περιλαμβάνει ποσό € 645 χιλ. (2021: € 170.195 χιλ.), το οποίο αφορά σε δαπάνες των Έργων Δικτύου που έχουν τιμολογηθεί εντός της χρήσης. Το ανωτέρω ποσό έχει μειωθεί κατά € 202 χιλ. το οποίο αφορά δαπάνες των Έργων Ορυχείων ΔΕΗ που είχαν πραγματοποιηθεί κατά τη προηγούμενη χρήση, αλλά τιμολογήθηκαν εντός της χρήσης (μεταβολή αποθέματος έργων). Σημειώνεται ότι στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2021, το ποσό που αφορά σε Πωλήσεις Έργων Δικτύου και Μεταβολή Αποθέματος Έργων περιλάμβανε τόσο τα Έργα Δικτύου, όσο και τα Έργα Ορυχείων.

Από 01/12/2021 ο ΔΕΔΔΗΕ είναι ο Κύριος του Δικτύου και δεν αναμένονται περαιτέρω τιμολογήσεις δαπανών για τα έργα Δικτύου. Συνεπώς, το υπόλοιπο της μεταβολής αποθέματος που αφορούσε τα μη τιμολογημένα έργα ΔΕΗ κατά την 30/11/2021 ποσού € 9,59 εκ. μεταφέρθηκε αφαιρετικά των αντίστοιχων εξόδων ως ακολούθως.

<u>Μεταβολή Αποθέματος Έργων</u>	<u>30/11/2021</u>
Αναλώσεις Υλικών	-2.296
Αμοιβές Προσωπικού	-1.372
Αμοιβές Τρίτων	-469
Συντηρήσεις και Παροχές Τρίτων	-5.078
Διάφορα Έξοδα	-379
	-9.594

Σημειώνεται ότι ποσό € 45,1 χιλ. παρέμεινε στο λογαριασμό μεταβολή αποθέματος έργων καθώς αφορά Έργα Ορυχείων που συνεχίζουν να τιμολογούνται στη ΔΕΗ ΑΕ.

Η Εταιρεία, μέχρι και 30/11/2021, επανατιμολογούσε τις δαπάνες που πραγματοποιούσε στα πλαίσια των Έργων Δικτύου στο κόστος προς τη ΔΕΗ ΑΕ. Ωστόσο, σε σπάνιες περιπτώσεις, επί των εν λόγω δαπανών εφαρμόζοταν και ένα ελάχιστο ποσοστό περιθωρίου κέρδους (Έργα Ορυχείων). Από 01/12/2021, οι εν λόγω συναλλαγές που αφορούν σε Έργα Δικτύου έπαψαν να υφίστανται, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι ο Κύριος του Δικτύου και, συνεπώς, έκτοτε στα έξοδα της Εταιρείας περιλαμβάνονται μόνο οι δαπάνες των Έργων Ορυχείων.

Τα έσοδα από Αποθεματικό Ρευματοκλοπών € 8.592 χιλ. αφορούν σε κάλυψη μέρους του επιτρεπόμενου εσόδου 2022 του ΔΕΔΔΗ μειώνοντας αντίστοιχα το απαιτούμενο έσοδο και τις χρεώσεις χρήσεις δικτύου και αντισταθμίζοντας εν μέρει το κόστος απωλειών που υφίστανται οι τελικοί καταναλωτές του δικτύου το οποίο παραμένει σε υψηλά επίπεδα και προβλέπεται από την Απόφαση ΡΑΕ 632/2021.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Όσον αφορά στα άλλα έσοδα, σε αυτά περιλαμβάνονται τα ακόλουθα και αναλύονται στον κάτωθι πίνακα.

	01/01/ - 31/12/2022	01/01 - 31/12/2021
Ποινικές ρήτρες σε Προμηθευτές/Εργολάβους	495	689
Λοιπά Έσοδα	1.597	1.673
Έσοδα από τερματισμό χρηματοδοτικών συμβάσεων	1	1.651
Επιχορηγήσεις - Επιδοτήσεις	1.477	762
Έσοδα από Παροχή Υπηρεσιών προς Συνδεδεμένα Μέρη	2.146	1.154
Έσοδα από Ενοικίαση Κτιρίων	644	0
Έσοδα από Κυλικεία	386	305
Έσοδα από Παροχή Λοιπών Υπηρεσιών	45	157
Σύνολο	6.791	6.391

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών στα συνδεδεμένα μέρη περιέχουν ποσό € 806 χιλ., το οποίο αφορά έσοδο από τη ΔΕΗ ΑΕ για ανάκτηση δαπανών μελετών για τοποθέτηση οπτικών ινών στο Δίκτυο Διανομής. Επίσης, στο ποσό των εσόδων από μίσθωση ακινήτων σε συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνεται ποσό € 632 χιλ. το οποίο αφορά έσοδα της εταιρίας από μίσθωση ακινήτων της στη ΔΕΗ ΑΕ και € 11 χιλ., το οποίο αφορά έσοδα της Εταιρείας από μίσθωση ταρατσών στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ. Στα έσοδα από επιχορηγήσεις - επιδοτήσεις σημειώθηκε αύξηση κατά 94% στη χρήση 2022 σε σχέση με τη χρήση 2021 λόγω της ένταξης νέων ερευνητικών προγραμμάτων.

Σημειώνεται ότι στα έσοδα από τερματισμό χρηματοδοτικών συμβάσεων της χρήσης 2021 περιλαμβάνεται ποσό το οποίο αφορά σε κέρδος από διαγραφή συμβάσεων μίσθωσης και είχε προκύψει από τη μεταβίβαση των εν λόγω μισθωμένων ακινήτων από τη ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την απόσχιση που έλαβε χώρα την 30/11/2021.

7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	01/01 - 31/12/2022	01/01 - 31/12/2021
Μισθοδοσία	315.455	300.785
Μισθοδοσία Έργων Δικτύου	0	36.679
Μισθοδοσία Εκμετάλλευσης	259.475	255.388
Μισθοδοσία Έργων ΔΕΔΔΗΕ	55.980	7.347
Υπερωρίες/Ρεπό	216	2.191
Πρόβλεψη για Αποζημίωση Αποχώρησης	-441	-9.683
Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό	5.407	6.679
Παρεπόμενες Παροχές σε Έργα ΔΕΔΔΗΕ	-41	-51
Πρόβλεψη για Μη Ληφθείσες Άδειες	-1.424	3.535
Έσοδα από Αποσπασμένο Προσωπικό σε ΙΚΑ	-1.176	-1.140
Σύνολο	262.016	293.597

Η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 301.233 χιλ. (2021: € 282.452 χιλ.) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 10.696 χιλ. (2021: € 8.938 χιλ.). Επίσης, στη μισθοδοσία περιλαμβάνονται αποζημιώσεις προσωπικού € 3.526 χιλ. (2021: € 9.395 χιλ.) που αφορούν μισθωτούς που αποχώρησαν έως την 31/12/2022.

Σημειώνεται ότι το τακτικό προσωπικό κατά την 31/12/2022 ανέρχεται σε 5.642 άτομα (31/12/2021: 5.456) και το μέσο πλήθος του έκτακτου προσωπικού σε 838 άτομα (31/12/2021: 624).

Οι Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό αναλύονται ως εξής.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος - Τρέχουσα Χρήση	2.514	3.149
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος - Πρόβλεψη	-1.254	-1.134
Παιδικές Κατασκηνώσεις	167	96
Ασφάλιστρα Προσωπικού	2.594	2.801
Παιδικοί Σταθμοί	407	401
Λοιπές Παρεπόμενες Παροχές	979	1.366
Σύνολο	5.407	6.679

8. ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Διασυνδεδεμένο	0	210.808
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - ΜΔΝ	0	29.167
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Ρευματοκλοπές	0	333
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Πρόβλεψη για Διασυν- δεδεμένο	0	-1.675
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής Ηλ. Εν. ΔΣ ΔΑΑ	0	72
Σύνολο	0	238.705

Το ανωτέρω ποσό της χρήσης 2021 αφορούσαν σε αντάλλαγμα που δινόταν στον Κύριο του Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ - από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, το οποίο και προσδιοριζόταν βάσει Αποφάσεων της ΡΑΕ κάθε έτος.

Σημειώνεται ότι για στην παρούσα χρήση το συγκεκριμένο έξοδο δεν υφίσταται, καθώς πλέον η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι και ο Κύριος του Δικτύου - για τη συγκριτική περίοδο, το έξοδο αφορά διάστημα 01/01/2021 - 30/11/2021.

9. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Παροχές Τρίτων	19.786	95.354
Επισκευές - Συντηρήσεις	53.514	47.854
Σύνολο	73.300	143.208

Οι Παροχές Τρίτων αναλύονται ως εξής.

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Συντήρηση - Υψηλή Τάση (ΑΔΜΗΕ)	1.592	7.433
Λειτουργικές Μισθώσεις	3.142	2.726
Έξοδα Τηλεπικοινωνιακών Υπηρεσιών	7.258	5.071
Ηλεκτρικό Ρεύμα	4.646	2.508
Εργολαβικά Έργων Δικτύου	0	73.498
Λοιπές Παροχές Τρίτων	3.148	4.118
Σύνολο	19.786	95.354

Στις συντηρήσεις της υψηλής τάσης σημειώθηκε μείωση σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, διότι εντός του 2022 έληξε η σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ και η συγκεκριμένη υπηρεσία πραγματοποιείται πλέον από κατάλληλα εκπαιδευμένα στελέχη της Διεύθυνσης Ειδικών Εγκαταστάσεων Δικτύου της Εταιρείας. Επιπλέον, στα έξοδα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών υπάρχει αύξηση κατά 43% λόγω της σύμβασης με την COSMOTE ΑΕ για το Δίκτυο Δεδομένων MPLS. Η δαπάνη για το ηλεκτρικό ρεύμα αυξήθηκε κατά 85% λόγω της πρωτοφανούς ανόδου της τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας εντός του 2022 στην Ελλάδα και γενικότερα στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Αυτό οφείλεται στην αύξηση της τιμής του φυσικού αερίου, με την τιμή του οποίου συνδέεται η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας και είναι απόρροια του πολέμου που ξέσπασε τον Φεβρουάριο του 2022 στην Ουκρανία.

Η μείωση που παρουσιάζεται στο κονδύλι «Εργολαβικά Έργων Δικτύου» οφείλεται στο γεγονός ότι από 01/12/2021 και εφεξής λόγω της κυριότητας του Δικτύου από την εταιρία όλες οι σχετικές δαπάνες πλέον παγιοποιούνται.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

10. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Κόστος Μετατροπής Υλικών	7.903	6.647
Αναλώσεις - Έργα Δικτύου	34	56.934
Αναλώσεις - Εκμετάλλευση	18.578	37.747
Σύνολο	26.515	101.328

Σημειώνεται ότι από 01/12/2021 και εφεξής στις αναλώσεις έργων δικτύου δεν περιλαμβάνονται οι αναλώσεις των Έργων Επαναληπτικού Χαρακτήρα και των Επώνυμων Έργων Δικτύου, οι οποίες πλέον παγιοποιούνται και ανήλθαν σε € 86.114 χιλ.. Η μείωση των αναλώσεων εκμετάλλευσης σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως στη μείωση των δαπανών στο πλαίσιο της πανδημίας COVID-19, καθώς και στην αναγνώριση αποξηλωμένων υλικών στις αποθήκες της Εταιρείας ως απόθεμα, τα οποία και μείωσαν περαιτέρω το εν λόγω κονδύλι.

11. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Καθαρισμοί - Φύλαξη κτιρίων	4.865	4.095
Αμοιβές Καταμέτρησης	5.885	5.784
Αμοιβές Διακοπών & Επανασυνδέσεων	7.188	4.227
Έξοδα Υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ	4.388	8.473
Μελέτες από Τρίτους	6.641	4.821
Λοιπές Αμοιβές Τρίτων	41.527	33.939
Σύνολο	70.494	61.339

Η αύξηση στις Αμοιβές Τρίτων σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως στην αύξηση των κονδυλίου για τις αμοιβές για διακοπές και επανασυνδέσεις κατά € 2,9 εκ., λόγω της κρίσης που δημιουργήθηκε από την αύξηση της τιμής του ρεύματός εντός της χρήσης 2022, με την εφαρμογή της ρήτρας αναπροσαρμογής, που οδήγησε πολλούς καταναλωτές στη δυσχέρεια εξόφλησης των λογαριασμών τους και τους παρόχους Η/Ε σε διακοπή λόγω χρεών. Επιπλέον, σημειώθηκε και αύξηση των κονδυλίων για την παροχή νομικών υπηρεσιών για την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, κατά € 8,6 εκ.. Επίσης, λόγω καθυστέρησης των προγραμματισμένων προσλήψεων για το 2022 σημειώθηκε αύξηση κατά € 3,2 εκ. στο κονδύλι «Λοιπές Αμοιβές Τρίτων» για υποστήριξη από εξωτερικούς συνεργάτες, καθώς και από λοιπές εργολαβίες παροχής υπηρεσιών εκμετάλλευσης κατά € 4,2 εκ. Τέλος, λόγω στελέχωσης του οργανισμού με καταρτισμένο και έμπειρο προσωπικό, το κονδύλι «Έξοδα Υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ» εμφανίζεται μειωμένο κατά € 4 εκ. συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση.

12. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Από το σύνολο των προβλέψεων, ποσό € 638 χιλ. αφορά αποδέσμευση πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις - Σημείωση 23 - ενώ το ποσό της αποδέσμευσης/χρήσης της πρόβλεψης ύψους € 15.669 χιλ. (2021: € 3.918 χιλ.) αναλύεται ως ακολούθως.

- Αποδέσμευση πρόβλεψης για βραδέως κινούμενα αποθέματα € 7.163 χιλ., ως αποτέλεσμα της αλλαγής λογιστικής εκτίμησης της Διοίκησης, ως έλαβε χώρα εντός του 2022 και αναλύεται στη σημείωση 3.1.11 (2021: Επιβάρυνση € 483 χιλ.)
- Αποδέσμευση πρόβλεψης αξίας των Υλικών Χ € 1.050 χιλ. (2021: Επιβάρυνση € 389 χιλ.),
- Αποδέσμευση πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες € 7.457 χιλ., ως αποτέλεσμα τελεσιδικίας υποθέσεων που ήταν σε εξέλιξη κατά την προηγούμενη χρήση, επαναξιολόγηση της πρόβλεψης που είχε σχηματιστεί για υποθέσεις στις οποίες σημειώθηκαν εξελίξεις εντός του 2022 και δημιουργία πρόβλεψης για νέες υποθέσεις που ξεκίνησαν μέσα στη χρήση (2021: Επιβάρυνση € 3.046 χιλ)

13. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Έξοδα Κίνησης	8.383	6.483
Έξοδα Ταξιδιών	4.112	3.451

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Υλικά Άμεσης Ανάλωσης	4.179	4.029
Έξοδα για Ερευνητικά Προγράμματα	1.213	852
Λοιπά Έξοδα Λειτουργίας	3.520	2.690
Τροφείο Προσωπικού	6.901	6.404
Άλλα Έξοδα	8.839	4.439
Σύνολο	37.147	28.348

Η αύξηση των Διαφόρων Εξόδων οφείλεται κυρίως στο αυξημένο κόστος μεταφορών και καυσίμων λόγω ενεργειακής κρίσης, το ψηλότερο ποσό που δαπανήθηκε για ταξίδια σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, καθώς και στην αύξηση των Άλλων Εξόδων κατά € 4.4 εκ. η οποία οφείλεται, κυρίως, σε επιπλέον αποζημιώσεις, τόκους υπερημερίας, δικαστικές δαπάνες και λοιπές αποζημιώσεις.

14. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Αποσβέσεις - Ενσώματα Πάγια	303.983	30.406
Αποσβέσεις - Λογισμικά Προγράμματα	1.011	1.090
Αποσβέσεις - Αξία Δικαιώματος Χρήσης Παγίων	10.863	14.231
Αποσβέσεις - Επιχορηγήσεις	-2.037	-170
Σύνολο	313.820	45.557

Η αύξηση του εν λόγω κονδυλίου συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση οφείλεται στο γεγονός ότι από 1/12/2021 η Εταιρεία έχει την κυριότητα του Δικτύου Διανομής.

15. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Φόροι - Τέλη για Μεταφορικά Μέσα	359	365
Τέλη Καθαριότητας - Φωτισμού	2.579	1.565
Χαρτόσημο σε Μισθώματα	166	266
Λοιποί Φόροι - Τέλη	250	130
Φόροι Ακίνητης Περιουσίας	1.859	0
Σύνολο	5.213	2.326

Η αύξηση του κονδυλίου Φόροι Ακίνητης Περιουσίας συγκριτικά με την προηγούμενη χρήση οφείλεται στον Φόρο Ακίνητης Περιουσίας των ακινήτων που περιήλθαν στην κυριότητα της Εταιρείας μετά την μετάπτωση.

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Πιστωτικοί Τόκοι Καταθέσεων	151	105
Έσοδα Προεξόφλησης Τόκων	19	14
Κέρδη από Αποτίμησης Χρηματοοικονομικών Παραγώγων (Σημ. 21)	11.607	-
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Έσοδα	485	154
Σύνολο	12.262	273

17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Τραπεζικά Έξοδα	62	34
Τόκοι Τραπεζικών Δανείων	27.568	2.433
Τόκοι Υποχρεώσεων Μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	1.570	2.328
Τόκοι Συμβάσεων Swap & Απόσβεση Εξόδων	435	0
Τόκοι Προεξόφλησης	27	0
Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών	17.469	1.588
Σύνολο	47.131	6.383

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

18. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Τρέχων φόρος εισοδήματος	33.793	9.030
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	457	-447
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	-26.584	1.840
Σύνολο	7.666	10.423

Η συμφωνία φόρου που υπολογίζεται επί του λογιστικού φορολογητέου κέρδους της Εταιρείας και του πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα έχει ως εξής.

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Κέρδη προ Φόρων	25.534	19.120
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	5.617	4.206
Επίδραση μεταβολής φορολογικού συντελεστή	0	3.844
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	2.049	2.373
Φόρος εισοδήματος	7.666	10.423
	30,02%	54,51%

Η κίνηση του τρέχοντος φόρου στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης έχει ως εξής.

	01/01 – 31/12/2022	01/01 – 31/12/2021
Τρέχων φόρος εισοδήματος	-26.354	-9.030
Προκαταβολή φόρου	0	3.210
Σύνολο	-26.354	-5.820

Για σκοπούς ορθότερης παρουσίασης και συγκρισιμότητας, η «Προκαταβολή φόρου» δεν ταξινομείται εντός του κονδυλίου «Απαιτήσεις», και πιο συγκεκριμένα στις «Λοιπές Απαιτήσεις», αλλά συμψηφίζεται με τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος και το αποτέλεσμα καταχωρείται στις γραμμές «Απαίτηση από φόρο εισοδήματος» και «Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος» αναλόγως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Η κίνηση του αναβαλλόμενου φόρου στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης έχει ως εξής.

	2022	2021
Υπόλοιπο αρχής	-328.619	53.458
Εισφορά Κλάδου Δικτύου Διανομής την 30/11/2021 (Σημ. 4)	0	-377.128
Πίστωση/(Χρέωση) απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-2.711	-3.109
Πίστωση/(Χρέωση) στα Αποτελέσματα Χρήσης	26.584	-1.840
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	-304.746	-328.619

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	31/12/2022	31/12/2021
Υλικά & Ανταλλακτικά	2.321	4.127
Εμπορικές Απαιτήσεις	23.075	23.215
Προβλέψεις για Κινδύνους & Έξοδα	27.268	32.196
Συμμετοχές Καταναλωτών & Επιχορηγήσεις	329.236	331.086
Σύνολο	381.900	390.624
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	31/12/2022	31/12/2021
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	668.601	701.109
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	2.554	0
Πρόβλεψη για Έσοδο από Τέλη Χρήσης Δικτύου	15.491	18.134
Σύνολο	686.646	719.243

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-304.746	-328.619
--	-----------------	-----------------

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Υλικά & Ανταλλακτικά	1.807	160
Εμπορικές Απαιτήσεις	140	1.470
Προβλέψεις για Κινδύνους & Έξοδα	2.218	4.893
Συμμετοχές Καταναλωτών & Επιχορηγήσεις	1.849	30
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	-32.509	-4.012
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	2.554	0
Πρόβλεψη για Έσοδα Χρήσης Δικτύου	-2.643	-701
Χρέωση/(Πίστωση) στα Αποτελέσματα Χρήσης	-26.584	1.840

Στις 08/11/2021 γνωστοποιήθηκε από την Α.Α.Δ.Ε. εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου εισοδήματος για το φορολογικό έτος 2019. Ο εν λόγω έλεγχος ολοκληρώθηκε με το υπ' αρ. έγγραφο ID 3773292/21-06-2022 'Έκθεση Μερικού Ελέγχου Φορολογίας Εισοδήματος του Κέντρου Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων'. Από τον μερικό έλεγχο δεν προέκυψαν ευρήματα - διαφορές καθώς επίσης δεν υπήρξαν επισημάνσεις - παρατηρήσεις εις βάρος της εταιρείας.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2018- 2022. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2016-2021 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2022 έχει ανατεθεί στους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές ΑΕ, και είναι ήδη σε εξέλιξη. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω εργασιών, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022, έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν απαιτείται η διενέργεια πρόβλεψης για τη χρήση αυτή.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

19. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Επιπλα & Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2022	197.633	136.330	4.673.058	16.813	28.242	47.331	5.099.407	12.493	5.111.900
Προσθήκες	0	1.992	252.454	921	3.081	53.028	311.476	1.040	312.516
Αποσύρσεις	0	0	-4.534	-360	-1.039	0	-5.933	-12	-5.945
Μετακινήσεις	0	0	2.221	0	2	-2.223	0	0	0
	197.633	138.322	4.923.199	17.374	30.286	98.136	5.404.950	13.521	5.418.471
Προκαταβολές Κτήσεως Ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αξία Κτήσης 31/12/2022	197.633	138.322	4.923.199	17.374	30.285	98.136	5.404.949	13.521	5.418.470
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2022	0	-11.542	-210.442	-7.910	-16.501	0	-246.395	-9.331	-255.726
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις - Αποσύρσεις	0	0	844	317	1.028	0	2.189	12	2.201
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-15.234	-284.451	-2.104	-2.194	0	-303.983	-1.011	-304.994
	0	-15.234	-283.607	-1.787	-1.166	0	-301.794	-999	-302.793
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2022	0	-26.776	-494.049	-9.697	-17.667	0	-548.189	-10.330	-558.519
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2022	197.633	111.546	4.429.150	7.677	12.619	98.136	4.856.761	3.191	4.859.952

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα & Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενώματων Ακινήτοι-σέων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2021	0	818	633	16.015	24.123	11.712	53.301	10.317	63.616
Εισφορά Κλάδου 30/11/2021	197.633	135.354	4.653.836	0	29	2.184	4.989.036	0	4.989.036
Προσθήκες	0	158	18.995	1.059	5.106	33.435	58.753	2.206	60.955
Αποσύρσεις	0	0	-406	-261	-1.011	0	-1.678	-35	-1.710
Μετακινήσεις	0	0	0	0	-5	0	-5	5	0
197.633	136.330	4.673.058	16.813	28.242	47.331	5.099.407	12.493	5.111.900	
Προκαταβολές Κτήσεως Ακινήτοι-σέων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Αξία Κτήσης 31/12/2021	197.633	136.330	4.673.058	16.813	28.242	47.331	5.099.407	12.493	5.111.900
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2021	0	-107	-19	-4.616	-15.537	0	-20.279	-8.276	-28.551
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις - Εισφορά Κλάδου	0	-10.056	-186.827	0	-2	0	-196.885	0	-196.885
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις - Αποσύρσεις	0	0	0	221	954	0	1.175	35	1.210
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-1.379	-23.596	-3.515	-1.916	0	-30.406	-1.090	-31.491
0	-11.435	-210.423	-3.294	-964	0	0	-226.116	-1.055	-227.170
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2021	0	-11.542	-210.442	-7.910	-16.501	0	-246.395	-9.331	-255.720
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2021	197.633	124.788	4.462.616	8.903	11.741	47.331	4.853.012	3.162	4.856.174

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η προκαταβολή ποσού € 6.922 χιλ. που δόθηκε στην προηγούμενη χρήση αφορά στην ένωση εταιρειών Intrasoft International SA και ΟΤΕ ΑΕ για την υλοποίηση του έργου για την προμήθεια και εγκατάσταση του νέου πληροφοριακού συστήματος εξυπηρέτησης χρηστών.

Η τελευταία αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων έλαβε χώρα κατά την 31/12/2019 και διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Το αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής ήταν κέρδος € 3 εκ. περίπου, το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των Ιδίων Κεφαλαίων, μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Η επόμενη αναπροσαρμογή θα διενεργηθεί την 31/12/2024.

Εντός του 2022, μεταφέρθηκε από το Αποθεματικό Υπεραξίας Αναπροσαρμογής Παγίων στα Αποτελέσματα εις Νέο ποσό € 2,68 εκ.. (2021: € 3.25 χιλ.) που αντιστοιχεί στο Αποθεματικό Αναπροσαρμογής αποσυρμένων παγίων.

20. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των υποχρεώσεων από μισθώσεις καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31/12/2022 και την 31/12/2021.

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
01/01/2022	17.750	1.172	10.297	1.236	30.455
Προσθήκες	9.280	0	4.120	56	13.456
Μειώσεις	-383	0	-18	0	-401
Αποσβέσεις	-6.180	-781	-3.055	-847	-10.863
31/12/2022	20.467	391	11.344	445	32.647
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
01/01/2022	18.795	628	10.459	1.259	31.141
Προσθήκες	9.249	0	4.108	56	13.413
Μειώσεις	-394	0	-6	0	-400
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.038	20	472	40	1.570
Πληρωμές	-7.111	-434	-3.408	-905	-11.858
31/12/2022	21.577	214	11.625	450	33.866
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Βραχυπρόθεσμες	6.060	214	3.470	450	10.194
Μακροπρόθεσμες	15.517	0	8.155	0	23.672

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας την 31/12/2022

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Έως 12 μήνες	6.823	216	3.893	456	11.389
Από 1 έως 5 έτη	12.089	0	8.619	0	20.708
Πάνω από 5 έτη	8.399	0	0	0	8.399

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
01/01/2021	46.320	3.965	4.302	0	54.587
Προσθήκες	4.809	53	7.664	1.442	13.968
Μειώσεις	-21.942	-1.761	-165	0	-23.868

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αποσβέσεις	-11.437	-1.085	-1.504	-206	-14.232
31/12/2021	17.750	1.172	10.297	1.236	30.455

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
01/01/2021	47.921	3.993	4.481	0	56.395
Προσθήκες	5.527	53	7.448	1.460	14.488
Μειώσεις	-23.644	-1734	-182	0	-25.560
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.031	146	135	16	2.328
Πληρωμές	-13.040	-1.830	-1.423	-217	-16.510
31/12/2021	18.795	628	10.459	1.259	31.141

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Βραχυπρόθεσμες	3.722	413	2.546	830	7.511
Μακροπρόθεσμες	15.076	214	7.911	429	23.630

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2021:

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Έως 12 μήνες	4.465	432	2.949	869	8.715
Από 1 έως 5 έτη	11.736	217	8.496	435	20.884
Πάνω από 5 έτη	8.532	0	0	0	8.532

Η αύξηση που παρατηρείται στο Δικαίωμα Χρήσης και την Υποχρέωση Μίσθωσης από την προηγούμενη στην παρούσα χρήση οφείλεται στις επιπλέον συμβάσεις μίσθωσης ακινήτων που συνάφθηκαν την χρήση 2022, πλέον αυτών που προϋπήρχαν λόγω της μετάπτωσης που έλαβε χώρα κατά την 30/11/2021 από την ΔΕΗ.

21. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ

	31/12/2022	31/12/2021
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων	11.607	-
Σύνολο	11.607	-

Για την αντιστάθμιση του κινδύνου επιτοκίου (hedging) που προκύπτει από τις δύο νέες δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, η Εταιρεία προχώρησε στην σύναψη συμβάσεων εξωχρηματοστηριακών παραγώγων με κάθε μία από τις προαναφερθείσες τράπεζες. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor με παράλληλη καταβολή ασφαλίστρου. Η Εταιρεία δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 3.2.10.

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	31/12/2022	31/12/2021
Υλικά & Ανταλλακτικά σε Αποθήκες Εργολάβων	49.852	32.700
Υλικά, Ανταλλακτικά & Αναλώσιμα σε Αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	200.011	158.741
Πρόβλεψη για Απομείωση Αξίας Αποθεμάτων	-10.545	-18.757
Αγορές υπό Παραλαβή	237	737
Σύνολο Υλικών & Ανταλλακτικών	239.555	173.421
Έργα υπό Εκτέλεση	381	585
Σύνολο Αποθεμάτων	239.936	174.006

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	2022	2021
Υπόλοιπο Αρχής	18.757	17.885

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αποδέσμευση/αύξηση πρόβλεψης - Βραδέως Κινούμενα Υλικά	-7.164	483
Αποδέσμευση/αύξηση πρόβλεψης - Υλικά Χ	-1.050	389
Αποδέσμευση/αύξηση πρόβλεψης - Υλικά Β>Α	2	0
Υπόλοιπο Τέλους	10.545	18.757

Οι αποδεσμεύσεις των προβλέψεων € 7.164 χιλ. και € 1.050 χιλ. των βραδέως κινούμενων υλικών και Υλικών Χ αντίστοιχα οφείλονται σε ποιοτικούς παράγοντες και πληροφορίες που ήλθαν εις γνώση της διοίκησης για τα βραδέως κινούμενα και σε υψηλότερες τιμές των Υλικών Α της εταιρείας που συνέβαλε στην βελτιωμένη αποτίμηση των Υλικών Χ την χρήση 2022. Η Πληροφόρηση αυτή συνετέλεσε σε αλλαγή λογιστικής εκτίμησης για την Διοίκηση (βλέπε Σημείωση 3.1.11).

23. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2022	31/12/2021
Απαιτήσεις από ΔΕΗ ΑΕ	34.684	63.989
Απαιτήσεις από Λοιπούς Παρόχους	252.307	328.267
Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις	-122.899	-123.537
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	19
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	93
Λοιπές Απαιτήσεις	29.286	17.134
Σύνολο	193.378	285.965

Οι απαιτήσεις από τη ΔΕΗ αφορούν σε Τέλη Χρήσης Δικτύου, Έργα Δικτύου και συναλλαγές ενέργειας στα ΜΔΝ (ΜΜΚ ΑΠΕ-Φ/Β Στέγης-ΕΤΜΕΑΡ). Τα έργα δικτύου που έως 30/11/2021 ανήκαν στη ΔΕΗ ανακτώνταν το δεύτερο μήνα από την τιμολόγησή τους, ενώ το κόστος ανάκτησης των ΑΠΕ την 5^η ημέρα του μήνα τιμολόγησης (ΚΜΔΝ άρθρο 183). Επισημαίνουμε ότι τα έργα δικτύου από 1/12/2022 ανήκουν στο ΔΕΔΔΗΕ.

Κατά την μεταφορά του Κλάδου την 30/11/2021 από τη ΔΕΗ ΑΕ, εισφέρθηκαν Εμπορικές Απαιτήσεις έναντι της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ € 52.854 χιλ., οι οποίες συμψηφίστηκαν εξ ολοκλήρου με τις αντίστοιχες Υποχρεώσεις που εμφάνιζε στα βιβλία της η Εταιρεία κατά την ημερομηνία απόσχισης.

Σημειώνεται ότι τα Τέλη Χρήσης Δικτύου από τους παρόχους ανακτώνται στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την 15^η του επόμενου μήνα από το μήνα τιμολόγησης και στα ΜΔΝ την 5^η ημέρα από την ημερομηνία παραλαβής του τιμολογίου (Απόφαση ΡΑΕ υπ' αρ. 314/2016).

Στις «Λοιπές Απαιτήσεις» περιλαμβάνεται ποσό € 1.709 χιλ. (2021: € 1.894 χιλ.) που αφορά ότι οφειλόμενες εισφορές των μισθωτών κατηγορίας Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου από την αναδρομική υπαγωγή τους στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα. Επίσης, στο κονδύλι αυτό περιλαμβάνεται ποσό € 15.927 χιλ. (2021: € 4.564 χιλ.), το οποίο αφορά αγορές υπό παραλαβή για τις οποίες ο πωλητής φέρει τον κίνδυνο μεταφοράς κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις

Στο υπόλοιπο των προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων € 122.899 χιλ (2021: 123.537 χιλ.) περιλαμβάνεται ποσό € 119.691 χιλ.. Ποσό € 117.414 αφορά τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, KENTΩP, REVMA ENA, ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί - από αυτό το ποσό € 18.012 χιλ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ και ποσό € 1.750 χιλ. αφορά τον πελάτη ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΑΕ για συναλλαγές ΥΚΩ. Η Εταιρεία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Επιπλέον, ποσό € 3.208 χιλ. (2021: € 6.123 χιλ.) αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	2022	2021
Υπόλοιπο Αρχής	123.537	120.843
Πρόσθετη Πρόβλεψη	1.750	2.694
Αντιστροφή Πρόβλεψης	-2.388	0
Υπόλοιπο Τέλους	122.899	123.537

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

24. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2022	31/12/2021
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί	45.738	35.535
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΑΠΕ	4.437	4.376
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΤΧΔ	53.307	65.582
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΕΤΜΕΑΡ	2.273	3.335
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΥΚΩ	39.431	38.958
Έξοδα Επόμενων Χρήσεων	1.825	7
Έξοδα Δανείων	3.789	0
Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	70.414	78.172
Έσοδα από Επιχορηγήσεις	554	22
Λοιπά Έσοδα Χρήσης Εισπρακτέα	3.001	1.541
Σύνολο Απαιτήσεων	224.769	227.528

Κατά την μεταφορά του Κλάδου την 30/11/2021 από τη ΔΕΗ ΑΕ, εισφέρθηκαν δεδουλευμένες απαιτήσεις € 31.417 χιλ. εκ των οποίων ποσό € € 30.078 χιλ. αφορούσε δεδουλευμένη απαίτηση από ενοίκιο ΧΧΔ της ΔΕΗ ΑΕ και συμψηφίστηκε με την αντίστοιχη δεδουλευμένη υποχρέωση που εμφάνιζε στα βιβλία της η Εταιρεία κατά την ημερομηνία της απόσχισης.

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν σε τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2023 - παρατίθεται το μέρος των δεδουλευμένων και λοιπών απαιτήσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη.

	31/12/2022	31/12/2021
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί	32.248	22.867
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΑΠΕ	3.167	2.785
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΤΧΔ	33.603	42.196
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΕΤΜΕΑΡ	1.512	2.184
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΥΚΩ	23.082	22.169
Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ - Διασυνδεδεμένο Σύστημα	44.875	50.851
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Οπτικές Ίνες	558	0
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Ενοίκια Κτιρίων	644	0
Λοιπά Έσοδα Χρήσης Εισπρακτέα	763	687
Σύνολο	140.452	143.739

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος - τα ποσά εμπεριέχονται συμψηφισμένα στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 39.

	31/12/2022	31/12/2021
ΔΕΗ ΑΕ	139.953	143.642
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	14	1
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	38
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	58
ΕΛΤΑ	467	0
ΔΑΑ	18	0
	140.452	143.739

25. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

	31/12/2022	31/12/2021
Ταμείο	7	17
Καταθέσεις Όψεως	127.398	149.654
Προθεσμιακές Καταθέσεις	60.000	23.000
Σύνολο	187.405	172.671

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών της Εταιρείας την 31/12/2022 ανέρχονται σε € 187 εκ. (31/12/2021: € 173 εκ.). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι σε Ευρώ - €.

Στα χρηματικά διαθέσιμα της Εταιρείας περιλαμβάνεται το υπόλοιπο του λογαριασμού των ΥΚΩ που διαχειρίζεται η Εταιρεία. Ο λογαριασμός ΥΚΩ στις 31/12/2022 εμφάνιζε πλεόνασμα € 73 εκ. έναντι πλεονάσματος € 154 εκ. στις 31/12/2021.

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε € 143 χιλ. (2021: € 105 χιλ.) και περιλαμβάνονται στα «Χρηματοοικονομικά Έσοδα» στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων - Σημείωση 16.

26. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ορίσθηκε με το Καταστατικό της (ΦΕΚ 7702/29-9-1998, ΤΑΕ - ΕΠΕ), σε 50.000.000 δραχμές, διαιρούμενο σε 5.000 μετοχές, ονομαστικής αξίας 10.000 δραχμών η κάθε μια και καταβλήθηκε ολοσχερώς.

Με την από 10/11/1999 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε κατά 130.000.000 δραχμές με την έκδοση 13.000 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας 10.000 δραχμών η κάθε μία, το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς σε μετρητά και ανήλθε σε 180.000.000 δραχμές (ΦΕΚ 2390/3-3-00 ΤΑΕ και ΕΠΕ).

Με την από 05/06/2001 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε κατά 80.000.000 δραχμές με την έκδοση 8.000 νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας 10.000 δραχμών η κάθε μια, τις οποίες απέκτησε η ΔΕΗ ΑΕ, με κάλυψη του κεφαλαίου σε μετρητά.

Με την από 27/12/2001 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε κατά 50.000.000 δραχμές με την καταβολή μετρητών και την έκδοση 5.000 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας 10.000 δραχμών η κάθε μια, χωρίς τροποποίηση του καταστατικού. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε 310.000.000 δραχμές, διαιρούμενο σε 31.000 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 10.000 δραχμών η κάθε μία και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

Με την από 31/01/2003 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αποφασίστηκε α) η μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου και η ονομαστική αξία της μετοχής σε €, β) καθορίστηκε η ονομαστική αξία της μετοχής σε € 10 με κατάργηση των παλαιών μετοχών και έκδοση 90.975 νέων ονομαστικών μετοχών με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 7,88, το οποίο ήχθη σε πίστωση ειδικού λογαριασμού από μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου σε €, και γ) η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 200.000 με έκδοση 20.000 νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε 1.109.775 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

Με την από 20/06/2003 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε κατά € 1.100.000 με έκδοση 110.000 νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία. Έτσι, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε € 2.209.750, διαιρούμενο σε 220.975 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία.

Με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 29/03/2012 των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό των € 35.342.260, κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 35 του Καταστατικού, το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ ΑΕ, που περιλαμβάνει το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων αυτής και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες των ως άνω Μονάδων της ΔΕΗ ΑΕ, με εξαίρεση τα ακίνητα και τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής, συνολικά «Κλάδος Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ» κατ' άρθρο 123 παρ. 2 εδ. Β' του Ν.4001/2011, ως ισχύει), κατά την 31/12/2011, σύμφωνα με το άρθρο 123 του Ν.4001/2011, καθώς και σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ.2190/1920, ως τροποποιήθηκε και ισχύει και τα άρθρα 1 - 5 του Ν.2166/1993 (ΦΕΚ Α' 137), σε συνδυασμό με την από 28/02/2012 έκθεση διαπίστωσης της παραπάνω λογιστικής αξίας

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

από ορκωτό ελεγκτή (Deloitte), με την έκδοση 3.534.226 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία.

Με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 05/11/2021, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά € 953.662.960, ποσό το οποίο προέρχεται από την εισφορά στην Εταιρεία, μετά την απόσχιση από την ανώνυμη εταιρεία ΔΕΗ ΑΕ του Κλάδου Δικτύου Διανομής όπως ορίζεται στο άρθρο 123^Α του Ν.4001/2011, που περιλαμβάνει το σύνολο των δραστηριοτήτων της αυτόνομης εκμετάλλευσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ) στις οποίες περιλαμβάνονται οι κυριότητες του ΕΔΔΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, των συναφών υποχρεώσεων και λοιπών στοιχείων παθητικού, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης, περιλαμβανομένων των σχετικών παγίων και στοιχείων, το υφιστάμενο δίκτυο οπτικών ινών και τα σχετικά με αυτό στοιχεία Ενεργητικού, το δικαίωμα εγκατάστασης οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί του ΕΔΔΗΕ, καθώς και οι υποχρεώσεις και δικαιώματα που απορρέουν από το Ν. 4463/2017 (Α' 42), σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4601/2019 και του Ν.Δ. 1297/1972, σε συνδυασμό με τη λογιστική κατάσταση μετασχηματισμού της 31/03/2021 και την από 29/06/2021 έκθεση αποτίμησης της αξίας των στοιχείων του Ενεργητικού και Παθητικού του αποσχιζόμενου Κλάδου Δικτύου Διανομής που συνέταξαν για λογαριασμό του ανεξάρτητου εμπειρογνώμονα Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Συμβούλων Επιχειρήσεων, με την έκδοση 95.366.296 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία.

Επομένως, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε την 31/12/2021 και την 31/12/2022 σε € 991.214.970 διαιρούμενο σε 99.121.497 μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία.

27. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρίες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διάλυση του τακτικού αποθεματικού.

Το ποσό του τακτικού αποθεματικού € 435 χιλ. που σχηματίστηκε στην παρούσα χρήση προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2021. Για το 2022, το Τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους € 893 χιλ..

28. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Υποχρέωση από μειωμένο τιμολόγιο

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σαν θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της Εταιρείας ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένες μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης

	2022	2021
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	26.214	35.256
Παροχές που πληρώθηκαν από την Εταιρεία	-1.745	-1.726
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	492	592

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	-3.500	-7.908
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	21.460	26.214

Συστατικά της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	2022	2021
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-1.745	-1.726
Δαπάνη προς καταχώρηση στα Αποτελέσματα Χρήσης	492	592
Σύνολο	-1.253	-1.134

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	2022	2021
Έσοδα προς καταχώρηση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	-3.500	-7.908
Σύνολο	-3.500	-7.908

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	2022	2021
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-4,80%	-5,40%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	5,30%	6,00%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Διάρκεια Υποχρεώσεων	Περιθώριο Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2021	1,05%	0,00%	12,87	2022:2,57%
				2023:10,1%
				2024:13,7%
				2025+:16,5%
31/12/2022	3,57%	0,00%	12,59	2023:2,3%
				2024:4,5%
				2025:8,2%
				2026+:7,4%

Υποχρέωση για αποζημίωση προσωπικού

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27-04-2018) καταργήθηκε η παρ. 3 του άρθρου 25 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1/04.01.1966), καθώς και κάθε άλλη σχετική, γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή ρήτρα ή όρος Κανονισμού Εργασίας ή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας και συνεπώς η δικαιούμενη αποζημίωση του προσωπικού, που διέπεται από τον ΚΚΠ-ΔΕΗ, λόγω εξόδου από την Υπηρεσία και που αντιστοιχεί σε ποσό ύψους 15.000,00€, δε συμψηφίζεται με το καταβαλλόμενο από τον οικείο Ασφαλιστικό Οργανισμό Εφάπαξ βοήθημα. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

Ημερομηνία αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2022	5.620	3.306	23,8	40.216

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης

	2022	2021
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	51.351	66.886
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	493	590
Κόστος τόκου	339	103
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-3.526	-11.800
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	383	-980
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	-9.811	-2.093
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	987	-1.355
Καθαρή Υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	40.216	51.351
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	280	2.150
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	39.936	49.201
Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	2022	2021
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	493	590
Κόστος τόκου	339	103
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	383	-980
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-3.526	-11.800
	-2.311	-12.087
Ποσό που μεταφέρθηκε στις Αμοιβές Προσωπικού	1.870	2.405
Σύνολο	-441	-9.682
Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	2022	2021
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Οικονομικές Υποθέσεις	-9.811	-2.091
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Εμπειρία Περιόδου	986	-1.355
Σύνολο	-8.825	-3.446

Σημειώνεται ότι, εντός του 2022, ποσό € 280 χιλ. (2021: € 2.150 χιλ.) μεταφέρθηκε από την «Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στις «Αμοιβές Προσωπικού», καθώς αφορά το κόστος αποζημίωσης των μισθωτών που αποχώρησαν μέχρι την 31/12/2022 και θα αποζημιωθούν εντός του 2023.

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	2022	2021
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-3,30%	-4,00%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	3,40%	4,30%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	0,10%	0,20%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-0,20%	-0,30%
Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	2022	2021
Επιτόκιο Προεξόφλησης	3,67%	0,72%
Πληθωρισμός	2,50%	2,00%
Αύξηση Μισθών	2,50%	2,00%
Μελλοντικές Αυξήσεις Συντάξεων	0,00%	0,00%
Πίνακας Υπηρεσίας (Θνησιμότητα-Ανικανότητα)	EVK 2000	EVK 2000
Ποσοστό Αποχωρήσεων (Turnover)	0,00%	0,00%

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

29. ΔΑΝΕΙΑ

Μακροπρόθεσμα Δάνεια	31/12/2022	31/12/2021
Τραπεζικά δάνεια	1.229.258	1.375.849
Ομολογιακά δάνεια	170.881	0
Αλληλόχρεος λογαριασμός	45.000	0
Σύνολο δανεισμού	1.445.139	1.375.849
Μείον - Βραχυπρόθεσμο μέρος		
Τραπεζικά δάνεια	139.508	146.591
Ομολογιακά δάνεια	1.355	0
Αλληλόχρεος λογαριασμός	45.000	0
Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους	185.863	146.591
Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους	1.259.276	1.229.258

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά στις υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων

Η ΔΕΗ ΑΕ μέχρι και την απόσχιση του Κλάδου του Δικτύου Διανομής, ήταν συμβαλλόμενο μέρος στις δανειακές συμβάσεις με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕπ»), για τη χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής. Τα δάνεια της ΕΤΕπ έχουν συνολική διάρκεια 15 - 20 ετών από την ημερομηνία εκταμίευσης, είναι σταθερού επιτοκίου και φέρουν την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Στο πλαίσιο της απόσχισης του κλάδου του Δικτύου Διανομής - σημείωση 4 - την 30/11/2021 δάνεια ύψους € 1.256,30 εκ. εισφέρθηκαν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το ύψος των εν λόγω δανείων την 31/12/2022 ανήλθε σε € 1.069,26 εκ.. Το ετήσιο μεσοσταθμικό κόστος των εκκρεμών δανείων της ΕΤΕπ την 31/12/2022 ήταν 3,26% έναντι 3,29% την 31/12/2021.

Την 22/12/2020, η ΔΕΗ ΑΕ προέβη σε ανάληψη € 100 εκ. στο πλαίσιο δανειακής σύμβασης με την ΕΤΕπ συνολικού ποσού € 330 εκ. για τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής στην Ελλάδα, με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Την 22/06/2021, η μητρική εταιρεία συμφώνησε με την ΕΤΕπ ότι η ΔΕΗ ΑΕ, και εν τέλει η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως καθολικός διάδοχος, μπορεί να προβεί σε περαιτέρω ανάληψη € 100 εκ. στο πλαίσιο της παραπάνω γραμμής χρηματοδότησης των € 330 εκ..

Δάνειο Black Sea Trade & Development Bank

Τον Ιούνιο του 2019 η ΔΕΗ ΑΕ άντλησε χρηματοδότηση ύψους € 160 εκ. από την Black Sea Trade & Development Bank, σταθερού επιτοκίου 2,6%, πενταετούς διάρκειας με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου, με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Το δάνειο έχει χρησιμοποιηθεί για την χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής. Το εν λόγω δάνειο εισφέρθηκε στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο πλαίσιο της απόσχισης του Κλάδου του Δικτύου Διανομής την 30/11/2021.

Ομολογιακό Δάνειο με Eurobank

Την 19/07/2022 η Εταιρεία προχώρησε σε υπογραφή σύμβασης με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου με εξασφάλιση και κεφάλαιο ύψους έως € 660 εκ. με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκ.. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Eurobank κατά 70%, η Εθνική Τράπεζα κατά 15% και η Τράπεζα Πειραιώς κατά 15%. Δίνεται δυνατότητα εκταμιεύσεων μέχρι την 31/01/2027 (περίοδος διαθεσιμότητας), ενώ η αποπληρωμή ολοκληρώνεται την 31/12/2033 (λήξη δανείου). Πρόκειται για δάνειο κυμαινόμενου επιτοκίου βάσει του Euribor 6-μήνου πλέον περιθωρίου 2,3% που αναμένεται να μειωθεί μετά την περίοδο διαθεσιμότητας και μέχρι τη λήξη σε 2,1%. Οι τόκοι καταβάλλονται στο τέλος κάθε τοκοφόρου περιόδου σε εξαμηνιαία βάση με πρώτη πληρωμή την 30/12/2022. Η αποπληρωμή του ομολογιακού δανείου ολοκληρώνεται σε 12 εξαμηνιαίες δόσεις με αρχική περίοδο χάριτος - καταβολή της πρώτης δόσης την 30/06/2028. Οι δόσεις ανέρχονται σε 4,15% του κεφαλαίου δανεισμού, ενώ το 54,35% του κεφαλαίου καταβάλλεται στη λήξη του. Σκοπός του δανείου είναι η χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής, η αποπληρωμή μέρους των δανείων από τη ΔΕΗ Α.Ε., η κάλυψη ταμειακών

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

αναγκών για κεφάλαιο κίνησης και η αποπληρωμή των εξόδων του εν λόγω δανείου. Στα πλαίσια της σύμβασης αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε την 03/08/2022 στην πρώτη έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους € 150 εκ.

Ομολογιακό Δάνειο με Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος

Την 19/07/2022 η Εταιρεία προχώρησε σε υπογραφή σύμβασης με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου διάρκειας 15 ετών - χωρίς περίοδο χάριτος - και ύψους € 22,52 εκ. με κυμαινόμενο επιτόκιο που βασίζεται στο Euribor 6-μήνου πλέον περιθωρίου 1,75%. Η έκδοση του δανείου πραγματοποιήθηκε την 16/12/2022. Οι τόκοι καταβάλλονται στο τέλος κάθε τοκοφόρου περιόδου σε εξαμηνιαία βάση με πρώτη πληρωμή την 16/06/2023. Η αποπληρωμή ολοκληρώνεται σε 29 ισόποσες εξαμηνιαίες δόσεις ύψους € 750 χιλ. έκαστη και με μία τελευταία δόση ύψους € 770 χιλ. Σκοπός του δανείου ήταν η χρηματοδότηση του κόστους αγοράς ακινήτου, το οποίο θα στεγάσει τις υπηρεσίες διοίκησης της Εταιρείας, πλέον δαπανών επισκευής & βελτίωσης αυτού. Σημειώνεται ότι έχει παραχωρηθεί προς την ΕΤΕ προσημείωση υποθήκης πρώτης τάξης επί του ακινήτου προς εξασφάλιση των απαιτήσεων από το ομολογιακό δάνειο.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31/12/2022 είναι το ακόλουθο:

	31/12/2022	31/12/2021
Εντός ενός έτους	185.863	146.591
Μεταξύ δύο και πέντε ετών	656.511	703.576
Μετά από πέντε έτη	602.765	525.682
Σύνολο	1.445.139	1.375.849

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Οι μελλοντικές πληρωμές τοκοχρεολυσίων των δανειακών χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, μη συμπεριλαμβανομένου των αλληλόχρεων λογαριασμών έχουν ως εξής:

	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	0	98.146	87.717	0	0	185.863
Μακροπρόθεσμα δάνεια	0	0	0	656.512	602.764	1.259.276
Τόκοι	0	5.131	27.091	79.713	65.751	177.686
	0	103.277	114.808	736.225	668.515	1.622.824

Στον παρακάτω πίνακα παρατίθεται η κίνηση των δανείων κατά της διάρκειας της περιόδου που έληξε την 31/12/2022.

Κίνηση δανείων	2022	2021
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	1.419.255	0
Νέα δάνεια	217.520	1.419.255
Αποπληρωμή	-189.997	0
Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων	-1.695	0
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	56	0
Υπόλοιπο τέλους περιόδου	1.445.139	1.419.255

Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού

Στον ομολογιακό δανεισμό περιλαμβάνονται αναπόσβεστα αναβαλλόμενα κόστη δανεισμού ποσού € 1.639 χιλ., τα οποία αποσβένονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με βάση τη σταθερή μέθοδο, η οποία δεν διαφέρει σημαντικά από τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η κίνηση του αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	2022
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	0
Προσθήκες	1.695
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-56
Υπόλοιπο τέλους	1.639
Βραχυπρόθεσμο μέρος	145
Μακροπρόθεσμο μέρος	1.494
Σύνολο	1.639

Την 15/12/2022, η Εταιρεία έκανε χρήση του πιστωτικού ορίου μέσω αλληλόχρεου λογαριασμού που διατηρεί στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και άντλησε το ποσό των € 45 εκ. με κυμαινόμενο επιτόκιο βασισμένο στο Euribor 1-μηνός πλέον περιθωρίου 2,4% και εισφοράς 0,6% (N. 128/1975). Σκοπός της χρηματοδότησης ήταν η κάλυψη ταμειακών αναγκών για κεφάλαιο κίνησης. Το κεφάλαιο μαζί με τους δεδουλευμένους τόκους αποπληρώθηκε την 03/01/2023.

30. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 3, βάσει των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 15, η Εταιρεία κατατάσσει τις συμμετοχές καταναλωτών στις Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις. Το συγκεκριμένο κονδύλι περιλαμβάνει τα ακόλουθα στοιχεία:

	31/12/2022	31/12/2021
Επιχορηγήσεις Δικτύου Διανομής	91.002	34.704
Συμμετοχές Καταναλωτών	1.948.925	1.910.802
Σύνολο	2.039.927	1.945.506

	2022	2021
Εισφορά Κλάδου 30/11/2021	34.874	34.874
Εισπράξεις από Επιχορηγήσεις Δικτύου Διανομής	0	0
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	-171	-171
Σύνολο 31/12/2021	34.703	34.703
Εισπράξεις από Επιχορηγήσεις Δικτύου Διανομής	58.336	0
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	-2.037	0
Σύνολο 31/12/2022	91.002	34.703

	2022	2021
Εισφορά Κλάδου 30/11/2021	1.894.425	1.894.425
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	24.340	24.340
Μεταφορά στα Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	-7.962	-7.962
Σύνολο 31/12/2021	1.910.803	1.910.803
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	134.216	0
Μεταφορά στα Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	-96.094	0
Σύνολο 31/12/2022	1.948.925	1.910.803

31. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2022	31/12/2021
Εγγυήσεις	10.200	12.480
Επιχορηγήσεις	4.780	4.879
Αποθεματικό Ρευματοκλοπών	16.962	16.767
Αποθεματικό Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	355	348
Σύνολο	32.297	34.474

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η Εταιρεία για να διασφαλίσει τις συναλλαγές της, λαμβάνει εγγυήσεις από τους παρόχους που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα είτε μέσω εγγυητικών επιστολών, είτε μέσω μετρητών ως εγγύηση. Από το 2021, η Εταιρεία άλλαξε εμπορική πολιτική, ζητώντας από τους παρόχους ηλεκτρικής ενέργειας μεγαλύτερη αναλογία μετρητών απ' ό,τι εγγυητικές επιστολές.

Το ποσό των επιχορηγήσεων αφορά ποσό € 3.919 χιλ. που έχει εισπραχθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για την επιχορήγηση περιουσιακών στοιχείων και σε ποσό € 861 χιλ. για δαπάνες ερευνητικών προγραμμάτων για τις οποίες δεν έχουν πραγματοποιηθεί οι σχετικές δαπάνες. Το συνολικό έσοδο που καταχωρήθηκε μέσα στο 2022 για τις εν λόγω επιχορηγήσεις αφορά ανέρχεται σε € 99 χιλ. - Σημείωση 6.

Αποθεματικό Ρευματοκλοπών

Σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, Άρθρο 95 - παρ. 17, προβλέπεται η δημιουργία αποθεματικού για τη χρηματοδότηση, κατ' αρχάς, δράσεων και ενεργειών, καθώς και την παροχή κινήτρων προς τον Διαχειριστή του Δικτύου ή/ και τους Προμηθευτές, με στόχο τον εντοπισμό ρευματοκλοπών και γενικότερα τον περιορισμό και την αποτροπή του φαινομένου. Επίσης, σύμφωνα με την παρ. 18 του ανωτέρω Κώδικα, με απόφαση της ΡΑΕ μπορεί επίσης να ρυθμίζεται η διάθεση των ποσών που συγκεντρώνονται στο αποθεματικό της προηγούμενης παραγράφου για την αντιστάθμιση της οικονομικής ζημίας που υφίστανται οι καταναλωτές λόγω ρευματοκλοπών στο Δίκτυο, μέσω πίστωσης των λογαριασμών της περίπτωσης (α) της προηγούμενης παραγράφου του Κώδικα, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις αξιοποίησής τους με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο.

Βασιζόμενη στις ανωτέρω διατάξεις, η Εταιρεία μετέφερε κατά τη χρήση 2022 στα Λοιπά Έσοδα ποσό € 8.592 χιλ. (Σημ. 6). Οι ευρέσεις ρευματοκλοπών κατά το 2022 οδήγησαν στην αύξηση του κατά € 8.788 χιλ.

32. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της Πρόβλεψης για Εκκρεμοδικίες έχει ως εξής.

	2022	2021
Υπόλοιπο Αρχής	47.829	44.783
Αντιλογισμός/Χρήση πρόβλεψης	-12.602	-2.449
Δημιουργία πρόβλεψης	5.145	5.495
Υπόλοιπο Τέλους	40.372	47.829

33. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2022	31/12/2021
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	6.246	5.568
ΑΔΜΗΕ ΑΕ	0	10.571
Προμηθευτές - Κεντρικές συμβάσεις	198.126	137.961
ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ	3.550	36.293
Λοιποί εργολάβοι	540	540
Λοιπές Υποχρεώσεις	751	286
Σύνολο	209.213	191.219

Κατά τη μεταφορά του Κλάδου την 30/11/2021 από τη ΔΕΗ ΑΕ, εισφέρθηκαν Εμπορικές Υποχρεώσεις € 69.574 χιλ. εκ των οποίων € 61.793 χιλ. αφορούσαν υποχρεώσεις της ΔΕΗ ΑΕ και συμψηφίστηκαν με τις αντίστοιχες απαιτήσεις που εμφάνιζε στα βιβλία της η Εταιρεία κατά την ημερομηνία της απόσχισης.

Οι όροι πληρωμής των βασικών προμηθευτών - εργολάβων καθορίζονται στους όρους των συμβάσεων που υπογράφονται με αυτούς. Οι συνήθεις όροι πληρωμής είναι η εικοστή τέταρτη ημέρα του τρίτου επόμενου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου, πλην κάποιων εξαιρέσεων για τις οποίες ισχύει η εικοστή ημέρα του δεύτερου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου (υποστηρικτικές υπηρεσίες από ΔΕΗ ΑΕ & αποξηλούμενα υλικά Δικτύου ΔΕΗ ΑΕ). Όσον αφορά τους παραγωγούς ΑΠΕ, καθορίζεται ότι

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

πρέπει να πληρώνονται την 20^η ημέρα από την ημερομηνία λήψης του τιμολογίου (Υπ. Απόφ. 17149 / 30.08.2010-ΦΕΚ 1497/ Β / 06.09.2010, Άρθρο 12).

34. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	31/12/2022	31/12/2021
Πιστωτές Διάφοροι	1.548	1.624
Μεταβ.Πιστώσεις - ΥΚΩ	72.997	155.588
Μεταβ.Πιστώσεις - Εύαλτοι Καταναλωτές	13.110	14.326
Προκαταβολές Πελατών	71.703	56.399
Προκαταβολές Χρεωστών	3.577	496
Πιστώσεις Τραπεζών	1.837	2.603
Αμοιβές Έκτακτου Προσωπικού Πληρωτέες	692	546
Σύνολο	165.464	231.582

35. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ

	31/12/2022	31/12/2021
ΦΠΑ	489	10.760
ΦΜΥ & Λοιποί Παρακρατούμενοι Φόροι	11.287	9.454
Ασφαλιστικές Εισφορές	14.645	14.244
Παρακράτηση Φόρων ΑΠΕ / ΕΣΗΔΗΣ	2.562	3.542
Λοιποί Φόροι - Τέλη	2.480	732
Σύνολο	31.465	38.732

36. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2022	31/12/2021
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	25.024	28.103
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - Ενέργεια/Εκκαθάριση ΑΠΕ	48.872	39.229
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	19.747	10.731
Δεδουλευμένοι τόκοι και προμήθειες δανείων	4.701	4.998
Δεδουλευμένοι τόκοι παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	-14	0
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	21.800	17.294
Σύνολο	120.130	100.355

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν, κυρίως, στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2023. Το κονδύλι «Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού» περιλαμβάνει την πρόβλεψη αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων.

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται το μέρος των δεδουλευμένων υποχρεώσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη.

	2022	2021
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - Ενέργεια/Εκκαθάριση ΑΠΕ	45.829	35.095
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	13.716	8.509
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	7.678	5.147
Σύνολο	67.223	48.751

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος - τα ποσά εμπεριέχονται στις σχετικές γραμμές της Σημείωσης 39.

	31/12/2022	31/12/2021
ΔΕΗ ΑΕ	66.692	47.983
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	531	768
Σύνολο	67.223	48.751

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

37. ΜΕΡΙΣΜΑ

Με βάση τη συμφωνία των μετόχων και την αγοραπωλησία του 49% των μετοχών από τη ΔΕΗ ΑΕ στην MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (δ.τ. MSCIF DYNAMI BIDCO Α.Ε.), η Γενική Συνέλευση με το Πρακτικό 64/23.06.2022 ενέκρινε ομόφωνα και παμψηφεί τη διανομή μερίσματος ποσού ύψους € 85 εκ. για την εταιρική χρήση 01/01/2021 - 31/12/2021, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 28 & 29/07/2022.

Για την εταιρική χρήση από 1/1/2022 - 31/12/2022 αναμένεται να εγκριθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 85 εκ. στους μετόχους από την Γενική Συνέλευση που θα πραγματοποιηθεί τον Ιούνιο του 2023 .

38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητές της. Με βάση τις διαθέσιμες μέχρι σήμερα πληροφορίες, η διοίκηση πιστεύει ότι η έκβαση των υποθέσεων αυτών δεν θα έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας ή στην χρηματοοικονομική της θέση και ότι δεν χρειάζονται επιπλέον προβλέψεις, πέραν αυτών που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Αγωγή ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την οποία ζήτησε να υποχρεωθεί ο τελευταίος να καταβάλει ποσό 1,6 εκ. ως κεφάλαιο και ποσό ύψους € 637 χιλ. για τόκους υπερημερίας. Η εν λόγω απαίτηση του ΑΔΜΗΕ αφορά σε οφειλόμενα σε αυτόν κονδύλια από την εκκαθάριση (μέσω χρεοπιστώσεων με τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011) της αγοράς ΑΠΕ στα ΜΔΝ, δεδομένου ότι κατά την τότε επίμαχη χρονική περίοδο τα κονδύλια των πιστώσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ σε συνέχεια της εκκαθάρισης της αγοράς ΑΠΕ στα ΜΔΝ, καταβάλλονταν με δήλη ημέρα αποπληρωμής από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστή των ΜΔΝ, στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ και εν συνεχεία η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπείχε τη σχετική υποχρέωση τελική απόδοσης στην (τότε) ΛΑΓΗΕ Α.Ε., υπό την ιδιότητά ως Διαχειριστή του προαναφερθέντος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011. Το διεκδικούμενο δια της εν λόγω αγωγής ποσό κεφαλαίου έχει πλήρως εξοφληθεί ήδη από την 02.03.2015, προβλήθηκε δε σχετική ένσταση εξόφλησης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 1798/2017 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, περί καταβολής 637.147,70 € ως οφειλομένων (δεδουλευμένων) τόκων υπερημερίας, καθώς και των τόκων υπερημερίας και επιδικίας επί του κεφαλαίου, για το διάστημα μέχρι την εξόφληση του τελευταίου. Ασκήθηκε έφεση που συζητήθηκε την 4.4.2019. Της υπόψη εφέσεως εξεδόθη η υπ' αρ. 4224/2019 απόφαση του Εφετείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η σχετικώς ασκηθείσα έφεση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η προαναφερθείσα υπ' αρ. 4424/2019 Απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών δημοσιεύθηκε την 19.07.2019. Ασκήθηκε η με ΓΑΚ 5801/2021 και ΕΑΚ 754/2021 Αναίρεση κατά της υπ' αρ. 4424/2019 Απόφασης του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών.

Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει κατά των εν λόγω εταιρειών έξι (6) αγωγές, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Άσκησε επίσης δύο (2) αγωγές κατά των νομίμων εκπροσώπων των εταιρειών αυτών για τον ίδιο ακριβώς λόγο. Το συνολικώς αιτούμενο ποσόν ανέρχεται στα €98.455.412,54 και αφορά στην μη καταβολή των οφειλομένων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου από τις παραπάνω εταιρείες και την αδικοπράξια σε βάρος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από τους νομίμους εκπροσώπους τους. Εκδόθηκαν οι υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με τις οποίες έγιναν δεκτές οι αγωγές κατά των εταιρειών. Εκδόθηκαν επίσης οι υπ' αρ. 3599/2018 και 3826/18 αποφάσεις των αυτών δικαστηρίων που αναβάλουν ως προς τα φυσικά πρόσωπα. Ασκήθηκαν εφέσεις από τις εναγόμενες εταιρείες κατά των υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεων του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και έχουν εκδοθεί οι υπ' αρ. 5852/2022 και 5853/2022 απορριπτικές αποφάσεις του (Τριμελούς) Εφετείου Αθηνών.

ΠΟΙΝΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ

Αναφορικά με την παραπομπή των κατηγορούμενων ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Κακουργημάτων δυνάμει του υπ' αριθ. 358/2019 βουλεύματος του Συμβουλίου Εφετών Αθηνών, η πρώτη συζήτηση είχε

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

οριστεί για τις 24.02.2020 Στη συνεδρίαση τις 24.02.2020 η συζήτηση διεκόπη για τις 23.03.2020, οπότε και εξαιτίας της αναστολής λειτουργίας των Δικαστηρίων αποσύρθηκε από το πινάκιο. Ορίστηκε νέα δικάσιμος της υπόθεσης για τις 28.11.2022, οπότε και η συνεδρίαση διεκόπη με ορισμό νέας δικάσιμου για τις 24.01.2023.

Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά Energa/Κέντρων και Hellas Power για ΥΚΩ

Οι ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ κατέθεσαν κοινές προτάσεις την 10.01.2018 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, διεκδικώντας η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε το ποσό των €16.284.532,08 νομιμοτόκως για χρεώσεις ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ, ως καθολικός διάδοχος του ΑΔΜΗΕ στη διαχείριση των ΥΚΩ από 1.1.2018. Επί της αγωγής εκδόθηκε η υπ' αρ. 2239/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου, η οποία κατά την οριστική της διάταξη κάνει δεκτή την αγωγή έναντι των εταιρειών Energa, Κέντρων και Hellas Power και, κατά τα λοιπά, αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης ως προς τα φυσικά πρόσωπα, για την αδικπρακτική τους ευθύνη έναντι των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ, έως την έκδοση αμετάκλητης απόφασης του ποινικού δικαστηρίου. Κατά της ανωτέρω υπ' αρ. 2239/2019 Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου έχει ασκηθεί έφεση από τις ως άνω αντιδίκους εταιρείες, η οποία εκκρεμεί.

ΠΟΙΝΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ

Με την υπ' αρ. 1115/2017 απόφαση της 7.3.2017, το Α' Τριμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών διέταξε την παρακατάθεση σε άτοκο λογαριασμό του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων ως δεσμευμένων χρηματικών απαιτήσεων κατά των καταδικασθέντων των μετρητών του υπολοίπου των τραπεζικών λογαριασμών ή μετρητών που περιέχονται σε θυρίδες: (α) αναφορικά με λογαριασμούς των Energa/ Κέντρων στις τράπεζες Πειραιώς, Εθνική, Alpha Bank, Eurobank και Credit Suisse, ποσό €47.544.495,12, (β) αναφορικά με λογαριασμούς της Hellas Power στις τράπεζες ΕΤΕ, Alpha Bank, Eurobank, Proton Bank, Clariden Leu και Πειραιώς, ποσό €49.360.852,71, (γ) αναφορικά με μετρητά και λογαριασμούς της Chrysalis, της Energa, της Ensiform και της Onomana στις τράπεζες Κύπρου και USB Bank ποσό €23.525.553,43, (δ) αναφορικά με λογαριασμούς της Aloe Vera στην EFG Bank, με δεσμευμένο λογαριασμό Αριστείδη Φλώρου και δεσμευμένο λογαριασμό Αχιλλέα Φλώρου στις τράπεζες Πειραιώς, Eurobank, Citibank, ποσό €479.778,65. Βάσει της ως άνω απόφασης διατάχθηκε συνεπώς η παρακατάθεση του ως άνω συνολικού ποσού των €120.910.679,91, αλλά και «των υπολοίπων των λοιπών δεσμευμένων λογαριασμών και αυτών των οποίων δεν άρθηκε η δέσμευση», ως προς τους οποίους δεν αναφέρεται τίποτε περαιτέρω στο απόσπασμα της εν λόγω απόφασης, ούτε αναφορικά με χρηματικά διαθέσιμα ούτε με τις τράπεζες στις οποίες έχουν δεσμευτεί αυτά. Επιπλέον, διατάχθηκε η απόδοση στο Ελληνικό Δημόσιο ποσού €58.198.303,63 κατά τις διατάξεις του ν. 4312/2014, καθώς και ποσού €29.813.721,36 σε Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης έναντι των οφειλών των Energa/Hellas Power. Συνεπώς, από το σύνολο των υπολοίπων δεσμευμένων λογαριασμών και των μετρητών που κατονομάζονται στην ανωτέρω απόφαση, ποσό €88.012.024,99 πρόκειται μετά την παρακατάθεσή του να αποδοθεί στο Δημόσιο και τους ΟΤΑ, και απομένει ποσό €32.898.654,92, προκειμένου να αποδοθεί στον ΑΔΜΗΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε για το τμήμα των ΥΚΩ και τον ΛΑΓΗΕ, όταν οι απαιτήσεις τους εξοπλιστούν με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου. Και τούτο καθώς το δικαστήριο με την εν λόγω απόφασή του απέρριψε το αίτημα του ΑΔΜΗΕ και του ΛΑΓΗΕ περί απόδοσης των αιτηθέντων χρηματικών ποσών, καθώς έκρινε ότι οι απαιτήσεις τους δεν είναι εξοπλισμένες με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου κατ' άρθρο 1§3 εδ. β' του ν. 4312/2014. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει την υπ' αρ. 310/2017 έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, ζητώντας να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που συνιστούν τις αξιώσεις του κατά των Energa/Hellas Power - που κατά τους ισχυρισμούς του ανέρχονται στο ποσό των €151.331.057,95 - καθώς και να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που είναι ήδη υπέρ αυτού κατεσχημένα εις χείρας τραπεζικών ιδρυμάτων. Ήδη εκδόθηκε απόφαση επί της κατ' έφεση ποινικής δίκης στην υπόθεση Energa/Hellas Power από το Α' Πενταμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών. Χαρακτηριστικά σημεία της εν λόγω απόφασης είναι ότι κηρύχθηκαν αθώοι ο Βασίλειος Μηλιώνης και ο Αχιλλέας Φλώρος, 2ος και 4ος των εναγομένων, καθώς και ότι κρίθηκε πως δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος των ΛΑΓΗΕ - ΑΔΜΗΕ - ΔΕΔΔΗΕ. Ειδικότερα, αναφορικά με το σκεπτικό της αποβολής των πολιτικώς εναγόντων από την ποινική δίκη, το β' βάθμιο ποινικό δικαστήριο, επί της ουσίας έκανε δεκτό τον ισχυρισμό των κατηγορουμένων ότι δεν υφίσταται σχέση άμεσης αντιπροσωπείας στην αλυσίδα Διαχειριστής - Εκπρόσωποι Φορτίου - τελικοί καταναλωτές. Ως εκ τούτου κρίθηκε ότι δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος του Διαχειριστή από τους κατηγορούμενους και, ακολούθως, οι Διαχειριστές - πολιτικώς ενάγοντες αποβλήθηκαν. Δεδομένου όμως ότι ήδη ο Άρειος Πάγος με το βούλευμα υπ' αρ. 818/2014 είχε κρίνει ότι υφίσταται τέτοια σχέση αντιπροσωπείας, ασκήθηκε κατά της απόφασης του Α' Τριμελούς

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Εφετείου, η οποία συζητήθηκε την 2.2.2022 η από 15.6.2020 έκθεση αναίρεσως του Εισαγγελέα του Αρείου Πάγου, η οποία εν τέλει απορρίφθηκε.

Η εν λόγω απόφαση του Α' Τριμελούς Εφετείου Κακουργημάτων, εν τέλει επικυρώθηκε και από τον Άρειο Πάγο, με Απόφασή του το περιεχόμενο της οποίας πληροφορηθήκαμε από τον ΑΔΜΗΕ, καθόσον ο ΔΕΔΔΗΕ δεν μετείχε ως διάδικος σε αυτήν. Η υπόψη απορριπτική Απόφαση του Αρείου Πάγου, ασκεί ουσιώδη επίδραση στην πολιτική δίκη, όσον αφορά την ευθύνη των φυσικών προσώπων και των μετόχων των Energa/Hellas Power, δεδομένου ότι κρίθηκε ότι τα ανωτέρω πρόσωπα δεν τέλεσαν υπεξαίρεση σε βάρος των Διαχειριστών, λαμβάνοντας υπόψη ότι οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας δεν συνιστούν άμεσους αντιπροσώπους των Διαχειριστών κατά την είσπραξη των ανταγωνιστικών και των ρυθμιστικών χρεώσεων. Επίδραση ασκεί επίσης και ως προς την απόδοση των δεσμευμένων και παρακατατεθέντων ποσών δυνάμει των διατάξεων του ν. 4312/2014, δεδομένου ότι οι ΛΑΓΗΕ - ΑΔΜΗΕ - ΔΕΔΔΗΕ αποβλήθηκαν ως πολιτικώς ενάγοντες από την ποινική δίκη, καθώς η οφειλή προς τις εταιρείες αυτές κρίθηκε ως αποκλειστικά ενδοσυμβατική.

Υποθέσεις ΥΚΩ αυτοπαραγωγών

Η Εταιρεία ως διαχειριστής των ΥΚΩ, αναφορικά με οφειλές τους από ΥΚΩ για τα έτη 2017-2018, άσκησε αγωγή κατά της εταιρείας MOTOR OIL (διεκδικούμενο ποσό € 1,6 εκ.), η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 13/11/2019 και επ' αυτής εκδόθηκε η απόφαση υπ' αρ. 274/2020, η οποία απορρίπτει την αγωγή λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων, και κατά της εταιρείας ELFE (διεκδικούμενο ποσό €771.187,44), η οποία συζητήθηκε ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου κατά τη δικάσιμο της 16.10.2019. Επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αρ. 219/2021 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ομοίως η αγωγή απορρίφθηκε λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Παράλληλα, εξεδόθη και η υπ' αρ. 414/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απορρίφθηκε ως νομικά αβάσιμη αγωγή της ELFE με την οποία ζητείτο η αναγνώριση ότι οι αυτοπαραγωγοί δεν οφείλουν ΥΚΩ. Κατ' αυτής η ELFE άσκησε έφεση, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 6492/2020 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, με την οποίαν η έφεση απορρίφθηκε. Επί αντίστοιχης αναγνωριστικής αγωγής της ELFE εξεδόθη και η υπ' αρ. 3651/2018 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απέρριψε την αγωγή αυτή. Ομοίως για τυπικό λόγο, απερρίφθησαν με τις υπ' αρ. 2534/2018 και 1068/2018 Αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αντίστοιχες αναγνωριστικές αγωγές της MOTOR OIL. Για τις ίδιες υποθέσεις, η MOTOR OIL άσκησε την με αρ. κατάθεση ΠΡ1282/2019 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών για την ακύρωση των ενημερωτικών σχετικών σημειωμάτων του ΑΔΜΗΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η εν λόγω προσφυγή είχε οριστεί να συζητηθεί ενώπιον του 6ου Τμήματος κατά τη δικάσιμο της 12.01.2023 (κατόπιν αναβολής κατά τη δικάσιμο της 09.06.2022), οπότε η συζήτηση της υπόψη Προσφυγής και αναβλήθηκε εκ νέου για τον 9ο του 2023. Ομοίως, η ELFE άσκησε την με αρ. κατάθεση ΠΡ1283/2019 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών για την ακύρωση των ενημερωτικών σχετικών σημειωμάτων του ΑΔΜΗΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η εν λόγω προσφυγή είχε οριστεί να συζητηθεί στις 11/01/2023 (κατόπιν αναβολής κατά τη δικάσιμο της 08/06/2022) ενώπιον του 7ου τμήματος Τριμελούς, οπότε και η συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής αναβλήθηκε εκ νέου για τον 12/2023.

Υποθέσεις μειωμένου τιμολογίου και ΤΑΥΤΕΚΩ

Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά της υπ' αρ. 196/2014 απόφασης της ΡΑΕ κατά το μέρος που με αυτήν δεν περιλήφθηκαν στο ετήσιο κόστος και στο απαιτούμενο έσοδο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014 α) η αναλογούσα δαπάνη για την κάλυψη της επιβαρύνσεως του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε στο ΤΑΥΤΕΚΩ β) το κόστος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στο προσωπικό και τους συνταξιούχους της Εταιρείας, ύψους € 11,33 εκ.. Το ΣτΕ παρέπεμψε τα ένδικα βοηθήματα προς εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθήνας, όπου δικάστηκαν ως προσφυγές. Αναφορικά με την υπόθεση για το ΤΑΥΤΕΚΩ, εκδόθηκε η υπ' αρ. 354/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, η οποία απέρριψε, ουσία, την προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Ασκήθηκε η υπ' αρ. Ε1750/2017 αίτηση αναίρεσης, η οποία κατόπιν αναβολών ορίστηκε για την 19/10/2021. Αναβλήθηκε εκ νέου αρχικά για την 21/12/2021 και εν συνεχεία για την 15/02/2022, οπότε και συζητήθηκε.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αναφορικά με την υπόθεση του μειωμένου τιμολογίου, εκδόθηκε η υπ' αρ. 2886/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία έγινε δεκτή η προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η απόφαση είναι τελεσίδικη και παράγει υποχρέωση συμμόρφωσης για τη ΡΑΕ, η οποία οφείλει να λάβει υπόψη την απόφαση αυτή κατά τον καθορισμό του Ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2018. Η ΡΑΕ άσκησε την υπ' αρ. Ε2097/2017 αίτηση αναίρεσης. Η υπόθεση, κατόπιν επάλληλων αναβολών, ορίστηκε να συζητηθεί την 19.10.2021. Αναβλήθηκε εκ νέου αρχικά για την 21.12.2021 και εν συνεχεία για την 15.02.2022, οπότε και συζητήθηκε.

Επί των προαναφερθεισών 2 Αιτήσεων Αναίρεσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της ΡΑΕ εξεδόθησαν οι με αριθμό Α626/2022 και Α625/2022 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας, με τις οποίες έγιναν δεκτές οι υπόψη Αιτήσεις Αναίρεσης και οι εν λόγω υποθέσεις αναπέμπονται εκ νέου εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών προκειμένου να εκδικαστούν από το τελευταίο, συζητήθηκαν την 20/10/2022, και αναμένεται πλέον η έκδοση σχετικής Απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Σημειώνεται ότι η ΡΑΕ με την υπ' αρ. 545/2018 απόφασή της, για τον καθορισμό του Ετήσιου Εσόδου του Δικτύου για το 2018, αφού αναγνώρισε τις Δαπάνες του Διαχειριστή Δικτύου για την παροχή μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στο προσωπικό του, των ετών 2014, 2015 και 2016, συμπεριέλαβε τη δαπάνη ύψους 10.424 χιλ.€ για το έτος 2014 και 8.500 χιλ.€ για το 2018, ως μέρος του επιτρεπόμενου Εσόδου 2018, σε συμμόρφωση με την απόφαση 2866/2017 του ΔΕΦΑΘ και με την επιφύλαξη της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της αναιρέσεως που έχει ασκήσει. Τα υπόλοιπα ποσά του 2015 και 2016 ύψους 17.100 χιλ. €, πλέον του αντίστοιχου ποσού ύψους 8.386 χιλ. € του 2017, θα αποδοθούν σταδιακά στο μέλλον. Ωστόσο, στην ως άνω απόφασή της, η ΡΑΕ αναφέρει σχετικά ότι, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η αίτηση αναίρεσης που έχει ασκηθεί κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου, η οποία κατά τα προαναφερθέντα έχει πλέον αχθεί εκ νέου ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, όλα τα ανωτέρω ποσά δαπανών θα αφαιρεθούν από το απαιτούμενο έσοδο του ΕΔΔΗΕ επόμενων ετών.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετήσιου Εσόδου 2018

Η Εταιρεία έχει ασκήσει την 12/10/2018 Αίτηση Αναθεώρησης κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το Ετήσιο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ. Με την εν λόγω Αίτηση Αναθεώρησης έχει προσβληθεί, μεταξύ άλλων, και η άρνηση της ΡΑΕ να αναγνωρίσει υπέρ ΔΕΔΔΗΕ τα κονδύλια τα οποία αφορούν στην κάλυψη των δαπανών μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και των δαπανών που αφορούν στο μειωμένο τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας του προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΕ και της τεκμαιρόμενης σιωπηρής απόρριψης της σχετικής αίτησης αναθεώρησης, η αρχική δικάσιμος της οποίας είχε οριστεί για την 18.03.2020. Η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε κατόπιν επάλληλων αναβολών κατά τη δικάσιμο της 15.09.2021. Επί της υπόψη Προσφυγής της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εξεδόθη η υπ' αρ. 2995/2021 Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με την οποία έγινε μερικώς δεκτή η ως άνω Προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, μόνο προς το λόγο προσφυγής που αφορά στον προσδιορισμό του ύψους του κεφαλαίου κίνησης της εταιρείας αναγνωρίζοντας επί της ουσίας υπέρ ΔΕΔΔΗΕ μία πρόσθετη απόδοση επί του κεφαλαίου κίνησης ύψους 4.000.000 Ευρώ (κατά τον υπολογισμό που είχε γίνει κατά το χρόνο κατάθεσης της υπόψη Προσφυγής). Κατά της Απόφασης αυτής έχει ασκηθεί Αίτηση Αναίρεσης από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του ΣτΕ (για την οποία δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί δικάσιμος), ως προς τα σκέλη αναιρεσιβαλλομένης Απόφασης κατά τα οποία ο ΔΕΔΔΗΕ θεωρείται ηττηθείς διάδικος, η αρχική δικάσιμος της οποίας έχει οριστεί για την 24.01.2023.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετήσιου Εσόδου 2019

Έχει ασκηθεί η από 06.07.2020 και με αρ. κατάθεσης ΠΡ 484/07.07.2020 Προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά της υπ' αρ. 572/2019 Απόφασης της ΡΑΕ, η οποία αφορά στα του προσδιορισμού του Ετήσιου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019. Δικάσιμος για τη συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής ορίστηκε κατόπιν επάλληλων αναβολών η 16.03.2022, οπότε και η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε και εκδόθηκε η υπ' αρ. 1878/2022 αναβλητική απόφαση που όρισε νέα δικάσιμο την 14.12.2022, οπότε και η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε, κατόπιν κατάθεσης εκ μέρους της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και του απαιτούμενου υπομνήματος περί συνέχισης της δίκης και αναμένεται πλέον η έκδοση της σχετικής Απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Πρόστιμο ΡΑΕ για παραβάσεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Με την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αρ. 366Α/2018 καταγγώσθηκαν εις βάρος του από τη ΡΑΕ ρυθμιστικές παραβάσεις (παραβίαση διατάξεων του Ν.4001/2011, της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, του Εγχειριδίου διαχείρισης μετρήσεων και κυρίως του Κώδικα ΜΔΝ με έμφαση στις διατάξεις που αφορούν στα της διαχείρισης των Λογαριασμών του Κώδικα αυτού και τις διατάξεις αυτού περί μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) στη βάση των οποίων στη συνέχεια επεβλήθη με έτερες και κατωτέρω αναφερόμενες Αποφάσεις της ΡΑΕ μεταγενέστερα πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Η δικάσιμος της εν λόγω Προσφυγής είχε προσδιοριστεί για την 28.04.2020, και ένεκα ματαίωσης της συζήτησης της υπόθεσης λόγω κορωνοϊού η νέα δικάσιμος της υπόψη Προσφυγή 13.04.2021. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει επίσης ασκήσει την από 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά των υπ' αρ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ με τις οποίες επιβλήθηκε το ανωτέρω πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Μετά την άπρακτη παρέλευση του τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών προσφυγή κατά των υπ' αρ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της προαναφερθείσας Αίτησης Αναθεώρησης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η νέα δικάσιμος της εν λόγω υπόθεσης, κατόπιν αυτεπάγγελτης αναβολής λόγω κορωνοϊού κατά τη δικάσιμο της 30.09.2021 και κατόπιν αιτήματος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ λόγω μη υποβολής φακέλου από τη ΡΑΕ, ορίστηκε για την 11.11.2021 ενώπιον του 18ου τμήματος. Η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 11.11.2021 και επί των υπόψη Προσφυγών ΔΕΔΔΗΕ εξεδόθησαν οι υπ' αρ. υπ' αρ. 1023/2022 και 2368/2022 Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με τις οποίες απομειώθηκε το επιβληθέν στο ΔΕΔΔΗΕ πρόστιμο κατά 500.000 Ευρώ (1.300.000 Ευρώ αντί για 1.800.000 Ευρώ) και κατά τα λοιπά επικυρώθηκαν οι σχετικώς προσβληθείσες Αποφάσεις ΡΑΕ. Κατά των υπόψη Αποφάσεων του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών έχει ασκηθεί Αίτηση Αναίρεσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, της οποίας αναμένεται ο ορισμός δικασίμου.

Πρόστιμο ΡΑΕ για τη διαχείριση των ΥΚΩ ΜΔΝ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά της 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία επιβλήθηκε στο ΔΕΔΔΗΕ πρόστιμο ύψους 700.000 Ευρώ για παραβάσεις διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και δη αναφορικά με τους Λογαριασμούς του Κώδικα. Μετά την άπρακτη παρέλευση του τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της υπ' αρ. 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της σχετικής αίτησης Αναθεώρησης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με τη δικάσιμο για την εν λόγω Προσφυγή να είχε αρχικά προσδιοριστεί για την 30.04.2020. Η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε κατόπιν επάλληλων αναβολών κατά τη δικάσιμο της 30.09.2021 και εξεδόθη επί της εν λόγω προσφυγής ΔΕΔΔΗΕ υπ' αρ. 263/2022 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με την οποία έγινε δεκτή εν μέρει η Προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και απομειώθηκε το ύψος του σχετικώς επιβληθέντος από τη ΡΑΕ προστίμου από 700.000 Ευρώ σε 550.000 Ευρώ. Η εν λόγω Απόφαση έχει καταστεί αμετάκλητη.

Απόφαση ΡΑΕ 791Α/2021 : Επιβολή προστίμου στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ύψους 250.000 για μη προσήκουσα τήρηση μητρώων καταναλωτών ΗΕ και μη προσήκουσα τήρηση της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών.

Σε συνέχεια σχετικής καταγγελίας της εταιρείας - Προμηθευτή ΗΕ Elpedison κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αρ. 791Α/2021 Απόφασή της με την οποία επεβλήθη διοικητική κύρωση - πρόστιμο κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ύψους 250.000 Ευρώ ένεκα μη προσήκουσας τήρησης μητρώων καταναλωτών ΗΕ και μη προσήκουσας τήρησης της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών που είχε στείλει στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. η καταγγέλλουσα εταιρεία Elpedison. Κατά της εν λόγω Απόφασης της ΡΑΕ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει ασκήσει την υπ' αρ. πρωτ. εισερχ. ΡΑΕ Ι - 322806/14.03.2022 Αίτηση Αναθεώρησής της και πλέον αναμένεται είτε η ρητή Απόφαση ΡΑΕ επί της Αίτησης Αναθεώρησης είτε η σιωπηρή απόρριψη αυτής με την άπρακτη παρέλευση τριμήνου από το χρόνο κατάθεσης της Αίτησης Αναθεώρησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Επί της σιωπηρής απόρριψης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησής του ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει σχετική Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, ο ορισμός δικασίμου της οποίας αναμένεται.

Απόφαση ΡΑΕ 711/2022 : Επιβολή προστίμου στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ύψους 50.000 Ευρώ για μη προσήκουσα τήρηση της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Συνέχεια σχετικής καταγγελίας της εταιρείας - Προμηθευτή ΗΕ Elpredison κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αρ. 791Α/2021 Απόφασή της με την οποία επεβλήθη διοικητική κύρωση - πρόστιμο κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ύψους 50.000 Ευρώ ένεκα μη προσήκουσας τήρησης της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών που είχε στείλει στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. η καταγγέλλουσα εταιρεία Elpredison. Κατά της εν λόγω Απόφασης της ΡΑΕ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει ασκήσει την υπ' αρ. πρωτ. εισερχ. ΡΑΕ Ι - 339491/27.10.2022 Αίτηση Αναθεώρησης και πλέον αναμένεται είτε η ρητή Απόφαση ΡΑΕ επί της Αίτησης Αναθεώρησης είτε η σιωπηρή απόρριψη αυτής (λήξη του τριμήνου για τη σιωπηρή απόρριψη της Αίτησης Αναθεώρησης η 27.01.2023). Σε περίπτωση είτε ρητής είτε σιωπηρής Απόρριψης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. θα ασκήσει Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Υποθέσεις Δημοτικών Τελών

Πολλοί δήμοι ανά την Επικράτεια επιβάλλουν δημοτικά τέλη, ανταποδοτικά ή μη, στο ΔΕΔΔΗΕ τόσο κατά την κατασκευή των έργων δικτύου, όσο και για άλλες εγκαταστάσεις του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ). Ο ΔΕΔΔΗΕ παγίως αμφισβητεί διοικητικώς και δικαστικώς την εν γένει νομιμότητα της επιβολής τέτοιων τελών, ήδη δε έχει διαμορφωθεί νομολογιακή τάση προς αποδοχή των θέσεων της εταιρείας μας.

1. Με τη με αριθμό Α1124/2020 απόφαση του Συμβουλίου της Επικράτειας (Τμήμα Β 5μελής), κρίθηκε ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ απαλλάσσεται από το τέλος χρήσεως κοινοχρήστων χώρων των δήμων και κοινοτήτων καθώς και του υπεδάφους αυτών που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ προκειμένου να τοποθετεί, υπέρ αυτών ή υπό αυτούς, εναέριες ή υπόγειες εγκαταστάσεις, που τροφοδοτούν σύρματα και δίκτυα, όπως στύλων και υπέργειων υποσταθμών (ΚΑΦΑΟ). Τα όμοια έκριναν και οι με αρ. 640/2021, 2341/2020, 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου Επικράτειας (Τμήμα Β' 5μελής).
2. Επίσης, κατά τη δικάσιμο της 18.09.2019 συζητήθηκε ενώπιον του ενώπιον του αρμόδιου Β' Τμήματος (5μελες) του Συμβουλίου της Επικρατείας 1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Χαϊδαρίου κατά της εταιρείας μας (για το ζήτημα των τελών χρήσης κοινοχρήστων χώρων, το οποίο ωστόσο έχει ήδη εξετασθεί και κριθεί με τις ως άνω με αριθμούς 640/2021, 2341/2020, 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου Επικράτειας (Τμήμα Β' 5μελής).
3. Περαιτέρω, με τις με αριθμούς 1952/2022 και 1955/2022 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (Τμήμα Β 5μελής), κρίθηκε ότι τέλος καθαριότητας και φωτισμού δεν μπορεί να επιβληθεί για το καταλαμβάνον κοινόχρηστους χώρους εναέριο και υπόγειο δίκτυο της ΔΕΗ, στο οποίο περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, οι υπόγειοι υποσταθμοί, στους οποίους είναι εγκατεστημένος ηλεκτρολογικός εξοπλισμός για την μετατροπή και στη συνέχεια διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους κατοίκους του οικείου δήμου, διότι η χρήση αυτή δεν μπορεί να θεωρηθεί ότι προσομοιάζει προς τη συνήθη ή επαγγελματική χρήση ιδιωτικών ακινήτων.
4. Με τις με αρ. 1954/2022 και 2028/2022 αποφάσεις Συμβουλίου Επικρατείας απορρίφθηκαν ως απαράδεκτες (σσ για ΤΥΠΙΚΟ ΛΟΓΟ) οι Αιτήσεις Αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά Δήμου Αθηναίων και κατά πράξεων εγγραφής της εταιρείας στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου για δημοτικά τέλη οικ. ετών 2014 και 2012 αντίστοιχα. Με την με αρ. 1953/2022 απόφαση Συμβουλίου Επικρατείας απορρίφθηκε ως απαράδεκτη (σσ για ΤΥΠΙΚΟ ΛΟΓΟ) η Αίτηση Αναίρεσης Δήμου Αθηναίων κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και κατά πράξεων εγγραφής της εταιρείας στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου για δημοτικά τέλη οικ. έτους 2013.
5. Τέλος, αιτήσεις αναίρεσης για το ζήτημα των δημοτικών τελών εκκρεμούν ενώπιον του αρμόδιου Β' Τμήματος (5μελες) του Συμβουλίου της Επικρατείας, οι οποίες εκδικάστηκαν στις 16.03.2022 (2 αιτήσεις αναίρεσης ΔΗΜΟΥ ΑΘΗΝΑΙΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) και αναμένεται η έκδοση των σχετικών αποφάσεων οι οποίες θα κρίνουν το σχετικό ζήτημα της νομιμότητας ή μη επιβολής τελών καθαριότητας και φωτισμού κατά της εταιρείας μας και θα κρίνει την έκβαση της υπόθεσης σε επίπεδο ανώτατου διοικητικού δικαστηρίου.

Αγωγή ΛΑΓΗΕ - Προσεπίκληση ΔΕΗ

Με την υπόψη αγωγή του ο ΛΑΓΗΕ απαιτεί το συνολικό ποσό των 143.928.898,14 €, ως αυτό αναλύεται στο σώμα αλλά και στο αιτητικό της, για ποσά κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας εκ τιμολογίων που έχει εκδώσει η ενάγουσα προς το ΔΕΔΔΗΕ και αφορούν στην λειτουργία και τη διαδικασία εκκαθάρισης της

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), τόσο από το τελικό περιοδικό αποτέλεσμα (πλεονασματικό ή ελλειμματικό) της εκκαθάρισης της αγοράς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένων των Φωτοβολταϊκών Ειδικού Προγράμματος και τις ανάλογες χρεοπιστώσεις, όσο και από φερόμενες αξιώσεις της αντιδίκου αναφορικά με το Ενιαίο Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) ΜΔΝ. Υπέρ του ΛΑΓΗΕ ασκήθηκαν τρεις (3) πρόσθετες παρεμβάσεις από παραγωγούς ΑΠΕ και από Συλλόγους αυτών. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε άσκησε προσεπίκληση σε παρέμβαση προς τη ΔΕΗ, ως δικονομική εγγυήτρια, η οποία δεν άσκησε παρέμβαση και περιορίστηκε στην άρνηση της προσεπίκλησης, ήτοι κατ' ουσία στην άρνηση της υποχρέωσης αποζημίωσης.

Κατατέθηκαν προτάσεις από τους διαδίκους, ενώ η δικάσιμος για τη συζήτηση της αγωγής και των λοιπών δικογράφων προσδιορίστηκε για την 21.02.2018, οπότε και συζητήθηκαν. Σημειώνεται ότι η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προέβαλε ένσταση μερικής εξόφλησης των αγωγικών κονδυλίων, ως προς το κεφάλαιο, κατά ποσό 107.304.987,29 ευρώ. Επί της εν λόγω υπόθεσης, εκδόθηκε η υπ' αρ. 1302/2019 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. από το Δικαστήριο. Ειδικότερα, το Δικαστήριο αναγνώρισε την υποχρέωση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να καταβάλει στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε. συνολικά ποσό ύψους 48.855.212,74 ευρώ νομιμοτόκως από τις επίδικες συμβάσεις, συμψηφίζοντας παράλληλα τη δικαστική δαπάνη μεταξύ των διαδίκων. Η οφειλή που αναγνωρίστηκε συνίσταται στις εξής δαπάνες: α) Οφειλή ύψους 3.628.764,19 ευρώ νομιμοτόκως από την τελευταία μέρα που προέβη η εναγόμενη στην τελευταία καταβολή της για 28 επίδικες περιπτώσεις που εκκινούν από 03/03/2015 και φτάνουν μέχρι 01/02/2017, β) Οφειλή ύψους 677.104,09 ευρώ νομιμοτόκως από 04/05/2017 μέχρι την πλήρη εξόφληση, γ) Οφειλή ύψους 12.080.734,95 ευρώ για 9 ένδικες περιπτώσεις που εκκινούν από 28/06/2017 και φτάνουν μέχρι 08/09/2017 και δ) Οφειλή ύψους 32.468.609,51 ευρώ νομιμοτόκως από τότε που έκαστο των τιμολογίων κατέστη ληξιπρόθεσμο και απαιτητό και μέχρι την πλήρη εξόφληση (για πέντε περιπτώσεις τιμολογίων με πρώτη αυτή από 18/01/2017 και τελευταία αυτή από 04/04/2017). Η προσεπίκληση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς τη ΔΕΗ ως δικονομική εγγυήτρια απερρίφθη από το Δικαστήριο. Επί της ως άνω υπ' αρ. 1302/2019 Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, έχει ασκηθεί Έφεση από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (Γ.Α.Κ 15474/2021, Ε.Α.Κ 990/2021 - 26.03.2021 Πρωτοδικείου Αθηνών), η οποία έχει συζητηθήκη την 22.09.2022 ενώπιον του 14ου Τριμελούς Τμήματος του Εφετείου Αθηνών και αναμένεται πλέον η έκδοση απόφασης επ' αυτής.

ΔΕΔΔΗΕ/Λ. ΧΩΤΟΣ και ΑΙΚ. ΨΑΡΡΗ ΚΡΑΝΙΔΙ Ο.Ε.

Η αντιδίκος εταιρεία άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας, αιτούμενη την καταβολή ποσού 4.445.062,00 €, λόγω φερομένης εκπρόθεσμης εκ μέρους της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης, ένεκα της οποίας η αντιδίκος επικαλείται την ματαίωση της επίμαχης επένδυσής της για την κατασκευή σταθμού ΑΠΕ ισχύος 0,9864 MW. Η αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 25.11.2021 (εξ αναβολής συζήτησης από 14.10.2021) και επ' αυτής εξεδόθη η υπ' αρ. Α630/20-1-2022 Απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη - για τυπικό λόγο ένεκα έλλειψης δικαιοδοσίας - η εν λόγω αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Στη συνέχεια, η αντιδίκος κατέθεσε, κατ' άρθρο 41 Ν 3659/2008, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας τη με αρ. κατ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 60237/1629/2022 η προθεσμία 100 ημερών για κατάθεση προτάσεων μέχρι 21.11.2022. Έχουν κατατεθεί προτάσεις και προσθήκη - αντίκρουση, ενώ πλέον αναμένεται ο ορισμός τυπικής δικάσιμου και εν συνεχεία η έκδοση της πρωτοβάθμιας Απόφασης από το Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών.

Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας από διάφορες οφειλές του έτους 2013, του έτους 2014, του έτους 2015, του έτους 2016 και του έτους 2017

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2013 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 1.972.979,43 ευρώ. Κατατέθηκαν προτάσεις, σχετικά και προσθήκη - αντίκρουση εντός των τασσομένων από τον ισχύοντα Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας προθεσμιών. Η τυπική συζήτηση της εν λόγω υπόθεσης έλαβε χώρα την 01.10.2020 και μετά από μεταχρέωση της υπόψη ένδικης υπόθεσης σε άλλη σύνθεση του ίδιου Δικαστηρίου, ορίστηκα η εκ νέου τυπική συζήτηση της υπόθεσης για την 10.11.2022, οπότε

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

και η τυπική συζήτηση έλαβε χώρα και πλέον εκκρεμεί η έκδοση της Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών επί της ως άνω αγωγής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2014 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 1.359.889,56 €. Έχουν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η τυπική συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα στις 18.11.2021 και πλέον αναμένεται η έκδοση της Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών επί της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Επί της εν λόγω υπόθεσης εξεδόθη η υπ' αρ. 417/2022 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία έγινε δεκτή εν μέρει η ως άνω αγωγή ΔΕΔΔΗΕ κατά της ΔΕΗ Α.Ε. Κατά της ως άνω Απόφασης έχει ασκηθεί Έφεση τόσο από πλευράς ΔΕΗ όσο και από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ, κατά το μέρος που κάθε εταιρεία θεωρείται ηττηθείς διάδικος (ήτοι για το ΔΕΔΔΗΕ κατά το μέρος της ως άνω Απόφασης κατά το οποίο απερρίφθη η υπόψη αγωγή και για τη ΔΕΗ κατά το μέρος της ως άνω Απόφασης κατά το οποίο έγινε δεκτή η εν λόγω αγωγή. Η σχετική Έφεση της ΔΕΗ έχει οριστεί να συζητηθεί την 16.11.2023, ενώ για την ίδια δικάσιμο θα προσδιοριστεί και η αντίστοιχη Έφεση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2015 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 5.016.821,78€, αγωγή η οποία επιδόθηκε την 31.12.2020. Έχουν κατατεθεί προτάσεις - σχετικά - νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη - αντίκρουση. Η υπόθεση συζητήθηκε την 26/5/2022 και αναμένεται η έκδοση της σχετικής Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών επί της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κυρίως για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2016 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο των σχέσεων των 2 εταιρειών, συνολικού ύψους 22.468.518,83 Ευρώ, αγωγή η οποία επιδόθηκε εμπρόθεσμα στη ΔΕΗ Α.Ε την 29/12/2021. Η υπόψη αγωγή κατατέθηκε την 24.12.2021 στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών και κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας έχουν κατατεθεί προτάσεις - σχετικά - νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη - αντίκρουση. Πλέον αναμένεται ο προσδιορισμός της τυπικής δικάσιμου και στο τέλος η έκδοση Απόφασης του Πρωτοβάθμιου Δικαστηρίου.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κυρίως για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2017 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο των σχέσεων των 2 εταιρειών, συνολικού ύψους 16.910.176,34 Ευρώ, η οποία επιδόθηκε εμπρόθεσμα στη ΔΕΗ Α.Ε την 27/12/2022. Η υπόψη αγωγή κατατέθηκε την 20.12.2022 στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών και κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας επίκειται η κατάθεση προτάσεων - σχετικών - νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη - αντίκρουση. Μετά την λήξη των προθεσμιών για τις παραπάνω διαδικαστικές πράξεις θα αναμένεται ο προσδιορισμός της τυπικής δικάσιμου και στο τέλος η έκδοση Απόφασης του Πρωτοβάθμιου Δικαστηρίου. Γίνεται προετοιμασία για άσκηση αγωγών και για τα έτη 2018 και επόμενα.

Παραγωγοί ΑΠΕ ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Κατά το χρονικό διάστημα ιδίως μετά την υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφαση της ΠΑΕ, έχει αυξηθεί η άσκηση αγωγών παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ με αίτημα (όχι πάντα αποκλειστικό) τη διεκδίκηση τόκων υπερημερίας ένεκα καθυστερημένης εξόφλησης των τιμολογίων τους για την εγχεόμενη ηλεκτρική ενέργεια των σταθμών τους από το ΔΕΔΔΗΕ. Σημειώνεται ότι με βάση το άρθρο 12 των οικείων συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (το περιεχόμενο των οποίων ορίζεται κανονιστικά) η δήλη ημέρα αποπληρωμής των τιμολογίων αυτών, τα οποία και θα πρέπει να αποπληρώνεται μέσα σε 20 ημέρες από την κατάθεσή τους στο ΔΕΔΔΗΕ (ως Διαχειριστή των ΜΔΝ), συμβατική ρύθμιση η οποία επαναλήφθηκε και σε συμβατικό όρο των πλέον ισχυουσών συμβάσεων ΣΕΣΤ ΜΔΝ (το περιεχόμενο των οποίων ομοίως έχει

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

οριστεί κανονιστικά). Κατά μη εξαντλητική απαρίθμηση εκκρεμεί η εκδίκαση 53 τέτοιων εκκρεμών αγωγών κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με το αγωγικό κονδύλιο το οποίο αφορά στους τόκους υπερημερίας να ανέρχεται ως προς τις προαναφερθείσες αγωγές στο ποσό περίπου των 854.000 €.

Αγωγές μικρών ανεμογεννητριών:

Με την απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας 303/2017 ακυρώθηκε η παράλειψη του Ελληνικού Δημοσίου όπως εκδώσει τις κανονιστικές πράξεις εξειδίκευσης των όρων σύνδεσης μικρών ανεμογεννητριών κατ' άρθρο 4 του Ν. 4203/2013, καθώς και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, όπως συνδέσει σειρά τέτοιων ανεμογεννητριών. Έως το τέλος του 2017 και στο α' εξάμηνο του 2018 κοινοποιήθηκαν συνολικά δεκαεπτά αγωγές συνολικού αγωγικού ποσού 9.086.572,44 ευρώ τις οποίες οι ανωτέρω παραγωγοί ΑΠΕ ζητούν να καταβάλουμε ως αποζημίωση. Σήμερα, έχουν συζητηθεί όλες οι ανωτέρω αγωγές και : α) Έχουν εκδοθεί αποφάσεις σε συνολικά εννέα απορριπτικές των αγωγών αποφάσεις, συνολικής αξίας, περίπου επτά εκατομμυρίων ευρώ, β) έχουν συζητηθεί και αναμένεται απόφαση σε άλλες έξι, αξίας περίπου ενάμιση εκατομμυρίου Ευρώ ενώ γ) σε άλλες δύο, αξίας περίπου ενός εκατομμυρίου έχουν αναβληθεί. Έχει ασκηθεί, σε όλες τις περιπτώσεις, προσεπίκληση του Δημοσίου ως δικονομικού εγγυητή, καθώς εκείνο όφειλε να εκδώσει τη σχετική υπουργική απόφαση. Επίσης, συναφώς ασκήθηκε ήδη ευθεία αγωγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εναντίον του Ελληνικού Δημοσίου για τις θετικές και αποθετικές ζημίες μας σχετικώς συνολικά ύψους 3.628.079 ευρώ, της οποίας η εκδίκαση έχει αναβληθεί για το 2023 λόγω καθυστερημένης προσκόμισης φακέλου από την αντίδικο διοίκηση (Ελληνικό Δημόσιο).

Αγωγή της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Την 9.6.2020 κατατέθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η από 3.6.2020 με ΓΑΚ 31356/2020 και ΕΑΚ 1004/2020 αγωγή της εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» κατά ΔΕΔΔΗΕ που αφορά σε εσφαμένους, κατά τους ισχυρισμούς της ενάγουσας, υπολογισμούς των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας. Το αίτημα της αγωγής ανέρχεται σε 2.366.585,92€. Είχαν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η τυπική δικάσιμος για την εν λόγω υπόθεση έχει οριστεί για την 10.02.2022, οπότε και συζητήθηκε η εν λόγω αγωγή και εν συνεχεία εκδόθηκε η με αριθμό 2509/12.09.2022 απόφαση, η οποία κήρυξε το अपαράδεκτο της συζητήσεως της εν λόγω αγωγής. Η αντίδικος εταιρεία «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» επανέφερε με κλήση τη συζήτηση της εν λόγω υπόθεσης, με την προθεσμία για την κατάθεση των Προτάσεων των διαδικών στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών να είναι στις 18.01.2023.

Αγωγή της εταιρείας Μ. ΗΣΑΪΛΙΔΟΥ & ΣΙΑ Ε.Ε. ΜΑΚΡΙΝΑ ENERGY 2 κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Δια της εν λόγω αγωγής(ΓΑΚ 50921/2019 & ΕΑΚ 620/2019) η εταιρεία Μ. ΗΣΑΪΛΙΔΟΥ & ΣΙΑ Ε.Ε. ΜΑΚΡΙΝΑ ENERGY 2 διεκδικεί το ποσόν των 15.158.080,00 Ευρώ, λόγω επικαλούμενης θετικής και αποθετικής ζημίας την οποία υπέστη από τη φερόμενη υπέρβαση, από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ, της τετράμηνης προθεσμίας για τη χορήγηση όρων σύνδεσης. Η υπόθεση συζητήθηκε, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, στις 08.10.2020 κατόπιν αναβολών και επ' αυτής εξεδόθη η υπ' αρ. 956/2021 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απερρίφθη - για τυπικό λόγο ένεκα έλλειψης δικαιοδοσίας - η εν λόγω αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Αγωγή της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Η εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ έχει ασκήσει την από 24.03.2020 αγωγή καθ' ημών, με Γ.Α.Κ. 24797/2020 και με Ε.Α.Κ. 805/2020, η οποία κατατέθηκε την 26.03.2020 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που αφορά σε αναγνώριση ισχύος συναφθείσας σύμβασης πώλησης υπό προγενέστερο αδειοδοτικό καθεστώς και αίτημα αποζημίωσης. Το αποτιμητό αίτημα της αγωγής ανέρχεται σε 496.075 €. Έχουν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η αγωγή συζητήθηκε 02.06.2022 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Εκκρεμείς ένδικες υποθέσεις αναφορικά με τη συνταγματικότητα της υποπαραγράφου ΙΓ' του Ν. 4254/2014

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Με τις διατάξεις της υποπαραγράφου ΙΓ' του ν. 4254/2014 και δη με τις διατάξεις των υποπαραγράφων ΙΓ.1 και ΙΓ.3 του Ν. 4254/2014, προβλέφθηκαν αφενός μία αναπροσαρμογή επί τα ελάττω (αναπροσαρμογή προς τα κάτω) των τιμών αναφοράς τιμολόγησης των σταθμών ΑΠΕ, η οποία καταλάμβανε (και) τους εν λειτουργία κατά το χρόνο υιοθέτησης του Ν. 4254/2014 (4ος 2014) Σταθμούς ΑΠΕ, αφετέρου η επιβολή υποχρέωσης στους παραγωγούς ΑΠΕ να εκδώσουν πιστωτικό τιμολόγιο υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 η αξία του οποίου υπολογίστηκε ως ποσοστό επί του ετήσιου τζίρου εκάστοτε Σταθμού ΑΠΕ για το έτος 2013. Πληθώρα Παραγωγών ΑΠΕ τόσο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα όσο και στα ΜΔΝ προσέβαλλαν δικαστικά, τόσο ενώπιον του Διοικητικών όσο και των Πολιτικών Δικαστηρίων, ως αντισυνταγματικές τις ως άνω διατάξεις του ν. 4254/2014 με τη σχετική εμπλοκή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ να προκύπτει εκ της ιδιότητας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως εκ του νόμου αντισυμβαλλόμενου των Παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 παρ. 2 του Ν.4001/2011. Αναφορικά με τις υπόψη ένδικες υποθέσεις ενώπιον του ΣτΕ και των Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων, έχει επί της ουσίας καταγνωστεί ήδη η έλλειψη δικαιοδοσίας του ΣτΕ και των Διοικητικών Δικαστηρίων στο να επιληφθούν των εν λόγω ενδίκων υποθέσεων, έχει εκδοθεί μάλιστα σχετικά και Απόφαση της Ολομελείας του Συμβουλίου της Επικρατείας (βλ. σχετ. ιδίως ΣτΕ Ολομέλεια 1947/2021), οι ελάχιστες δε τέτοιες υποθέσεις που εκκρεμούν ενώπιον των Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων εκτιμάται με βεβαιότητα (ένεκα της προαναφερθείσας νομολογίας του ΣτΕ) ότι ομοίως θα απορριφθούν λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας. Αναφορικά με τις ένδικες υποθέσεις ενώπιον των Πολιτικών Δικαστηρίων, εξακολουθεί να εκκρεμεί τόσο στον πρώτο όσο και στο δεύτερο βαθμό ένας σημαντικός (σημαντικός διψήφιος) αριθμός τέτοιων ενδίκων υποθέσεων το συνολικό επίδικο οικονομικό αντικείμενο των οποίων προσεγγιστικά υπερβαίνει το 1.000.000 Ευρώ. Μέχρι στιγμής το σύνολο των υπόψη αγωγών κατά ΔΕΔΔΗΕ έχουν απορριφθεί (αρκετές εξ' αυτών για τυπικούς λόγους (πχ έλλειψη δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων), αοριστία της αγωγής) και ορισμένες εξ' αυτών λόγω κατάγνωσης της συνταγματικότητας των επίμαχων και ανωτέρω αναφερόμενων νομοθετικών διατάξεων του Ν. 4254/2014. Τέλος, αξίζει να επισημανθεί ότι σε αρκετές περιπτώσεις οι αγωγές αυτές σωρεύουν στο ίδιο δικόγραφο και τη διεκδίκηση κονδυλίων ένεκα της επιβολής Ειδικής Εισφοράς ΑΠΕ της παραγράφου Ι. του Ν. 4093/2012 - ομοίως και εδώ η σχετική εμπλοκή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προκύπτει εκ της ιδιότητας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως εκ του νόμου αντισυμβαλλόμενου των Παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 παρ. 2 του Ν.4001/2011 - τονίζοντας όμως ότι η συνταγματικότητα της ως άνω νομοθετική ρύθμισης έχει ήδη κριθεί ιδίως με την υπ' αρ. 2408/2014 Απόφαση της Ολομελείας του ΣτΕ, εκδοθείσας στο πλαίσιο Πιλοτικής Δίκης.

Αγωγή 60 Εμπόρων Ύδρας κατά ΔΕΔΔΗΕ (υπόθεση διακοπής ηλεκτροδότησης νήσου Ύδρας)

Μετά από διακοπή ηλεκτροδότησης της νήσου Ύδρας, 62 έμποροι του νησιού κατέθεσαν αγωγή αποζημίωσης, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αίγινας, συνολικού ποσού 930.000 ευρώ (15.000 ευρώ έκαστος). Εκδόθηκε η υπ' αριθ. 7/2022 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αίγινας που καταδίκασε τον ΔΕΔΔΗΕ σε πληρωμή του ποσού των 64.000,00 ευρώ. Ασκήθηκε έφεση από τον ΔΕΔΔΗΕ και από τους αντιδίκους. Και οι δύο εφέσεις ορίστηκαν να συζητηθούν στις 18.09.2023.

Αγωγή των Φωστηροπούλου Παρασκευής κλπ κατά ΔΕΔΔΗΕ (υπόθεση αγροτών Κρύας Βρύσης)

Οι Φωστηροπούλου Παρασκευή, Τσίπας Δημήτριος κλπ (6 αγρότες Κρύας Βρύσης) έχουν ασκήσει την από 26.6.2020 αγωγή καθ' ημών, με Γ.Α.Κ. 41027/2020 και με Ε.Α.Κ. 1324/2020, η οποία κατατέθηκε την 30.06.2020 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που αφορά σε ζητήματα ορθής εφαρμογής της προβλεπόμενης αδειοδοτικής διαδικασίας (και ειδικότερα σε τήρηση των όρων Προσφοράς Σύνδεσης). Το κύριο αίτημα της αγωγής, όσον αφορά το αποτιμητό σκέλος, ανέρχεται σε 300.000€, το δε επικουρικό σε αποζημίωση 815.815€ σε έκαστο των αιτούντων, άρα συνολικά για τους έξι ενάγοντες ανέρχεται σε 4.894.890€. Είχαν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η (τυπική) συζήτηση της αγωγής έγινε 24.03.2022 και εκδόθηκε η με αριθμό 2310/10.08.2022 απορριπτική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Κατά της εν λόγω πρωτόδικης Απόφασης έχει ήδη ασκηθεί από τους αντιδίκους Έφεση, η δικάσιμος της οποίας έχει οριστεί για την 07.12.2023.

Αποφάσεις Δικαστηρίων ουσίας για αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από διακινδύνευση

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Στην περίπτωση αυτή ο ΔΕΔΔΗΕ βαρύνεται να αποδείξει εκείνος, και όχι εκείνος που επιδιώκει αποζημίωση, ότι δεν φέρει υπαιτιότητα για την επέλευση ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με τη λειτουργία του δικτύου. Η ευθύνη από διακινδύνευση διαμορφώνεται ως ιδιαίτερη μορφή αδικοπρακτικής ευθύνης που αποκλίνει από τον γενικό κανόνα της πταισματικής ευθύνης. Η γενίκευση αυτής της θέσης στη νομολογία μπορεί να επιφέρει επαύξηση των ποσών που καταβάλλονται ως αποζημίωση σε περίπτωση ζημιών από το δίκτυο. Πάντως, έχουν εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις όπου γίνεται δεκτό ότι στην περίπτωση ζημιών από διακοπή της ηλεκτροδότησης, δεν υπάρχει ευθύνη από διακινδύνευση, με το σκεπτικό ότι η ευθύνη από διακινδύνευση καλύπτει τις ζημιές που οφείλονται στην πραγμάτωση του κινδύνου που ενυπάρχει στο ηλεκτρικό ρεύμα, και όχι στις ζημιές που οφείλονται στο ότι δεν παρέχεται ηλεκτρική ενέργεια (διακοπή ρεύματος), αφού τότε ο καταναλωτής δεν έρχεται σε επαφή με αυτήν, άρα ούτε και στην ιδιαίτερη επικινδυνότητα που αυτή ενέχει. Σημειώνεται δε ότι πολλές δικαστικές αποφάσεις απορρίπτουν την ευθύνη από διακινδύνευση και με την ακόλουθη αιτιολογία: Στο ελληνικό δίκαιο δεν υπάρχει γενική διάταξη με τη μορφή γενικής ρήτρας, που να προβλέπει γενικό και ενιαίο σύστημα ευθύνης από διακινδύνευση. Αντίθετα, ακολουθείται περιπτωσιολογικό σύστημα ρύθμισης μεμονωμένων περιπτώσεων στον Αστικό Κώδικα και στους ειδικούς αστικούς νόμους, ενώ πολλές πηγές κινδύνου παραμένουν αρρυθμιστες, όπως και η ευθύνη για ζημιές από ενεργειακές εγκαταστάσεις ηλεκτρισμού ή από το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και συνεπώς ο ζημιωθείς δεν έχει τη δυνατότητα να ζητήσει αποκατάσταση της ζημίας του με τους ευνοϊκούς όρους της ευθύνης από διακινδύνευση, δηλαδή ανεξάρτητα από πταίσμα, παρανομία και ανθρώπινη συμπεριφορά. Αναλογική δε εφαρμογή των ειδικών λόγων ευθύνης από διακινδύνευση σε αρρυθμιστες επικίνδυνες πηγές ή επικίνδυνες δραστηριότητες, όπως στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, δεν είναι δυνατή. Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Συγκεκριμένα: απόφαση υπ' αριθ. 1792/2018 Μονομελούς Εφετείου Θεσσαλονίκης, απόφαση υπ' αριθ. 652/2021 Μονομελούς Εφετείου Αθηνών, απόφαση υπ' αριθ. 12849/2020 Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, αποφάσεις υπ' αριθ. 3123, 3124, 3125, 3127, 3128 και 3241/2022 Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς.

ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΤΡΑΠΕΖΩΝ ΑΠΟ ΕΚΧΩΡΗΜΕΝΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ

Έχουν ασκηθεί ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ από την Παγκρήτια Συνεταιριστική Τράπεζα με αίτημα την καταβολή του ποσού των 3.114.453,04 ευρώ και από την μονοπρόσωπη ΑΕ QQUANT MASTER SERVICER ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΠΟ ΔΑΝΕΙΑ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΣΕΙΣ με αίτημα την καταβολή του ποσού των 645.861,93 ευρώ. Οι αγωγές αφορούν εκχωρημένα τιμολόγια εργολάβων που εκτελούν εργασίες συντήρησης του δικτύου, τα οποία δεν αποδόθηκαν σε αυτούς λόγω υπέρξεως πληθώρας κατασχέσεων εις χείρας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως τρίτου, ζημιών, απαιτήσεις εργαζομένων του εργολάβου, κλπ. Επί της αγωγής της Παγκρήτιας Τράπεζας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 2392/2022 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που την απέρριψε. Επί της άλλης αγωγής δεν έχει ακόμη παρέλθει η προθεσμία για την κατάθεση προτάσεων.

Ατυχήματα

Α) ΕΓΝΑΤΙΑΣ

Δεν υφίσταται εκκρεμής αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ούτε δίωξη κατά στελεχών – υπαλλήλων. Αστική ευθύνη για αποζημίωση μπορεί να προκύψει στο πλαίσιο της σχέσεως προστήσεως μεταξύ της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της εργολήπτριας Εταιρίας που εκτελούσε το έργο δυνάμει συμβάσεως. Κοινοποιήθηκε την 12.3.2018 το υπ' αρ. 247/Θ/2017 πόρισμα του Σώματος Ελεγκτών Επιθεωρητών Δημόσιας Διοίκησης.

Ο ΔΕΔΔΗΕ ανέφερε στον αρμόδιο Υπουργό, στον Γενικό Επιθεωρητή Δημόσιας Διοίκησης και στον Ειδικό Γραμματέα του Σώματος Επιθεωρητών – Ελεγκτών Δημόσιας Διοίκησης, τις ενέργειες στις οποίες προέβη προς συμμόρφωση με την έκθεση. Συγκροτήθηκε Επιτροπή για την παρακολούθηση της πορείας υλοποίησης των προτάσεων της Έκθεσης και την ενημέρωση του Γενικού Γραμματέα για την Καταπολέμηση της Διαφθοράς, του Γ.Ε.Δ.Δ. και του Ειδικού Γραμματέα του Σ.Ε.Ε.Δ.Δ. Με την υπ' αρ. 2028/2019/ΑΒ19-2015/23.04.2019 έγκριση του Εισαγγελέα Εφετών Θεσσαλονίκης η σχηματισθείσα δικογραφία για το εν λόγω ατύχημα, η οποία αφορούσε μεταξύ των άλλων και τον ΔΕΔΔΗΕ, τέθηκε στο αρχείο.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Β) ΠΟΡΟΥ

Την 20-8-2019 σημειώθηκε δυστύχημα από πτώση ελικοπτερου στο πέραςμα Πόρου - Γαλατά όπου υπάρχουν καλώδια μέσης τάσης. Ασκήθηκε αγωγή (κύρια) των συγγενών του ενός εκ των θανόντων-επιβατών κατά της εταιρείας "i fly S.A.", η οποία διαχειριζόταν και εκμεταλλευόταν το συγκεκριμένο ελικόπτερο, με αιτούμενο χρηματικό ποσό ύψους 2.777.973,00 ευρώ. Ακολούθως η εταιρεία "i fly S.A." άσκησε στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών Ανακοίνωση Δίκης, Προσεπίκληση σε Πρόσθετη Παρέμβαση με ενωμένη παρεμπόχουσα αγωγή αποζημίωσης, με αίτημα να υποχρεωθεί ο ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλλει ό,τι τυχόν της επιδικαστεί προς καταβολή από την εκδίκαση της κύριας αγωγής. Επίσης ασκήθηκε και αγωγή των συγγενών του δευτέρου εκ των θανόντων-επιβατών κατά της εταιρείας "i fly S.A." ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για το ίδιο δυστύχημα με αιτούμενο ποσό 633.740,70 ευρώ και στη συνέχεια η εταιρεία "i fly S.A." άσκησε στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών Ανακοίνωση Δίκης, Προσεπίκληση σε Πρόσθετη Παρέμβαση με ενωμένη παρεμπόχουσα αγωγή αποζημίωσης, με αίτημα να υποχρεωθεί ο ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλλει ό,τι τυχόν της επιδικαστεί προς καταβολή από την εκδίκαση της κύριας αγωγής. Δεν έχουν κατατεθεί ακόμα προτάσεις για την πρώτη αγωγή διότι έχει δοθεί παράταση της προθεσμίας για την υποβολή τους. Για την δεύτερη αγωγή η κατάθεση προτάσεων θα γίνει στις 25.01.2023.

Εκπτώση αναδόχου από την εργολαβία ΔΔ-206

Με αποφάσεις του ΔΣ της Εταιρίας εξέπεσε η εργοληπτική Εταιρία ΤΟΞΟΤΗΣ ΑΕ από τις συμβάσεις εκτέλεσης επαναληπτικών εργασιών δικτύου, που συνήφθησαν μετά το διαγωνισμό ΔΔ-206, στις εργολαβικές περιοχές Καλλιθέα, Αθήνα, Αγρίνιο, Κόρινθο, Καρδίτσα, Πειραιά, Περιστερί- Ελευσίνα, Χανιά και Λέσβος, έκπτωση που επισύρει την κατάπτωση των εγγυητικών επιστολών και των κρατήσεων καλής εκτέλεσης. Ο ανάδοχος άσκησε αίτηση ασφαλιστικών μέτρων, έχουν δε χορηγηθεί ασφαλιστικά μέτρα σε ορισμένες από αυτές τις περιπτώσεις και μόνον για την αναστολή της κατάπτωσης των εγγυήσεων και όχι για την επέλευση των λοιπών συνεπειών του έκπτωσης. Ο ανάδοχος άσκησε το 2019 πέντε αγωγές συνολικού ποσού 18.549.355,00 ευρώ και το 2020 τέσσερις αγωγές ποσού 26.107.026,00 ευρώ κατά της εταιρίας όπου απαιτεί την καταβολή αποζημίωσης και χρηματικής ικανοποίησης. Έχουν συζητηθεί και οι 9 αγωγές και έχουν εκδοθεί εννέα (9) αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, οι οποίες απορρίπτουν αντίστοιχα τις ανωτέρω αγωγές.

Πυρκαγιές

Α) Φαρακλό Νεάπολης Λακωνίας

Κοινοποιήθηκε κλητήριο θέσπισμα σε στελέχη της Διεύθυνσης Περιφέρειας Πελοποννήσου Ηπείρου οι οποίοι κατηγορούνται για πυρκαγιά εξ αμελείας. Πρόκειται για πυρκαγιά μεγάλης έκτασης που εκδηλώθηκε το καλοκαίρι του 2015. Εκδικάστηκε στο Τριμελές Πλημμελειοδικείο Γυθείου και εκδόθηκαν οι υπ' αρ. 103,104/2020 αποφάσεις, με τις οποίες καταδικάστηκαν τα στελέχη σε 20 μήνες φυλάκιση με αναστολή. Κατά των ανωτέρω αποφάσεων ασκήθηκε έφεση, η οποία εκδικασθείσα ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Πλημ/των Καλαμάτας παρά την απαλλακτική πρόταση του Εισαγγελέως Εφετεών, καταδικάστηκαν σε δεύτερο βαθμό με ποινή φυλάκισης με αναγνώριση ελαφρυντικού του άρθρου 84 παρ. 2α ΠΚ 18 μηνών. Προς ακύρωση και εξαφάνιση της δευτεροβάθμιας αποφάσεως ασκήθηκε με επιμέλειά μας ήδη εμπροθέσμως και νομοτύπως αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, της οποίας δικάσιμος έχει ορισθεί εντός του μηνός Μαρτίου 2023.

Σε επίπεδο αστικών αποζημιώσεων χρονολογικά έχουν εγερθεί 2 αγωγές κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε συνολικού ποσού 1.475.985,06 ευρώ Μία 3η αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Γυθείου με αιτούμενο ποσό 6.895.436,24 ευρώ, η οποία κοινοποιήθηκε στον ΔΕΔΔΗΕ στις 16.04.2021. Στη συνέχεια την 6.10.2021 κοινοποιήθηκαν άλλες 3 αγωγές για την ανωτέρω πυρκαγιά συνολικού ποσού 1.671.551,00 ευρώ. Τον Ιανουάριο του 2022 οι ενάγοντες παραιτήθηκαν από δύο (2) εκ των ανωτέρω αγωγών συνολικού ποσού 496.216 ευρώ, και εκδικάστηκε η μία εξ αυτών αντικειμένου συνολικά 1.057.034 ευρώ. Ακολουθώντας 2 ακόμα αγωγές για την ως άνω αιτία συνολικού ποσού 341.216,44 ευρώ (183.000,00 ευρώ η πρώτη και 158.216,44 ευρώ η δεύτερη). Επίσης κατατέθηκαν οι υπ' αρ. 46 και 47/2022 αγωγές αποζημίωσης ποσού της πρώτης 328.216,44 ευρώ και της δεύτερης 303.800 ευρώ. Σε όλες τις υποθέσεις που εκκρεμούσαν στο

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Πρωτοδικείο Γυθείου, έχουν κατατεθεί προτάσεις ΔΕΔΔΗΕ και έχουμε παρασταθεί κανονικά. Γίνεται μνεία ότι έχουν ήδη εκδοθεί δύο αποφάσεις του αστικού δικαστηρίου μη οριστικές, (και θα ακολουθήσουν και οι λοιπές) που αναβάλλουν την πρόοδο της δίκης μέχρι την αμετάκλητη απόφαση του Ποινικού Δικαστηρίου για το οποίο γίνεται ανωτέρω αναφορά.

Β) Βαμβακόπουλο Χανίων

Έχουν εγερθεί 13 αγωγές συνολικού ποσού 6.500.000,00 ευρώ πρόκειται για πυρκαγιά μεγάλης έκτασης που εκδηλώθηκε στο Βαμβακόπουλο Χανίων. Έχουν καταδικαστεί τα στελέχη για την ως άνω αιτία και έχει ασκηθεί δεύτερη αναίρεση κατά της απόφασης του ποινικού δικαστηρίου, η οποία απερρίφθη από τον Άρειο Πάγο. Για τις αγωγές που είχαν αναβληθεί μέχρι εκδόσεως αμετακλήτου αποφάσεως επί της ποινικής διαδικασίας έχουν ασκηθεί κλήσεις προς επανασυζήτηση των υποθέσεων αυτών, σε όσες δε, έχουν απορριφθεί οι αγωγές σε πρώτο βαθμό έχουν ασκηθεί αντίστοιχες εφέσεις. Εν αναμονή συζητήσεως των ανωτέρω αγωγών και εφέσεων.

Γ) Λευκάδα

-Ενδίκη υπόθεση Παναγιώτη ΒΟΥΚΕΛΑΤΟΥ και Όλγας ΒΟΥΚΕΛΑΤΟΥ: Δια της εν λόγω αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 702.188,59 ευρώ, ως αποζημίωση για την αποκατάσταση ζημιών που υπέστησαν συνεπεία πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στο κέντρο της Λευκάδας στις 8.8.2016. Συζητήθηκε στις 10.06.2022. Αναμονή απόφασης.

-Ενδίκη υπόθεση Χρήστου ΦΡΑΓΚΟΥΛΗ, Ακριβούλας ΦΡΑΓΚΟΥΛΗ και Ζωής ΦΡΑΓΚΟΥΛΗ: Δια της εν λόγω αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 627.440,40 ευρώ, ως αποζημίωση για την αποκατάσταση ζημιών που υπέστησαν συνεπεία πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στο κέντρο της Λευκάδας στις 8.8.2016. Συζητήθηκε στις 10.06.2022. Αναμονή απόφασης.

-Ενδίκη υπόθεση Χρήστου ΣΒΟΡΩΝΟΥ και Θωμά ΣΒΟΡΩΝΟΥ: Δια της εν λόγω αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 527.934,00 ευρώ, ως αποζημίωση συνεπεία πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στο κέντρο της Λευκάδας στις 8.8.2016. Συζητήθηκε στις 10.06.2022. Αναμονή απόφασης.

-Ενδίκη υπόθεση των Σπυρίδωνος Κονιδάρη κλπ 2 : Δια της εν λόγω αγωγής ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 1.130.190,34 ευρώ, ως αποζημίωση συνεπεία πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στο κέντρο της Λευκάδας στις 8.8.2016. Θα συζητηθεί την 10-3-2023.

-Ενδίκη υπόθεση της εταιρείας «ΚΤΙΜΑ S.& V. GKOLEZAKIS IKE» κατά ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών: Δια της εν λόγω αγωγής η ενάγουσα εταιρεία αιτείται το συνολικό ποσό των 248.128,76 ευρώ, ως αποζημίωση για την περιουσιακή, θετική και αποθετική ζημία συνεπεία πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 20.7.2016 στη θέση «ΜΕΓΑΣ ΚΑΜΠΟΣ» Φυτειών Ξηρόμερου, κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή της. Αναμονή δικασίμου

Ε) Χίος

-Ενδίκη υπόθεση των Αποστόλου Κούτσουρα κλπ 36 κατά ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Χίου, δια της οποίας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 3.832.260,00 ευρώ ως αποζημίωση για ζημιές που υπέστησαν εξαιτίας πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 25.07.2016 , κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή τους. Συζητήθηκε την 4-5-2022.

-Ενδίκη υπόθεση των Πάδη Χρήστου κλπ 19 κατά ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Χίου, δια της οποίας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 3.030.404,00 ευρώ ως αποζημίωση για ζημιές που υπέστησαν εξαιτίας πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 25.07.2016 , κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή τους. Συζητήθηκε την 4-5-2022.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

-Ενδίκη υπόθεση του Κέφη Αντωνίου κατά ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, διά της οποίας ο ενάγων αιτείται το ποσό των 67.015 ευρώ ως αποζημίωση για ζημιές που υπέστη εξαιτίας πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 25.07.2016, κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή του.

ΣΤ) Ανατολική Μάνη

Αφορά πυρκαγιά, η οποία εκδηλώθηκε την 1.7.2017 στην Περιοχή της Ανατολικής Μάνης. Ως προς το ποινικό σκέλος, βρίσκεται στο στάδιο της εκδίκασης στον πρώτο βαθμό με ορισθείσα δικάσιμο τον Απρίλιο του 2022. Συζητήθηκε τον Ιούλιο του 2022 και εκδόθηκε απόφαση, η οποία έκρινε αθώους τους υπαλλήλους της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Έχουν ασκηθεί δύο (2) αγωγές συνολικού ύψους 29.750 ευρώ.

Ζ) Κάλαμος

Αφορά πυρκαγιά που εκδηλώθηκε στην Περιοχή του Καλάμου Αττικής στις 13.8.2017. Ως προς το ποινικό σκέλος η υπόθεση τέθηκε στο αρχείο ως αγνώστων δραστών με εντολή του Εισαγγελέα Πρωτοδικών Αθήνας. Έχει ασκηθεί μία (1) αγωγή ποσού 195.000 ευρώ.

Η) Πυρκαγιά ΔΑΡΙΖΑ

Κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχουν ασκηθεί συνολικά δεκαεννέα (19) αγωγές αποζημίωσης εκ της πυρκαγιάς, στις 20.8.2012, στη θέση ΔΑΡΙΖΑ, συνολικού αντικειμένου άνω των 15.000.000 ευρώ. Η μέχρι σήμερα εξέλιξη της υποθέσεως έχει ως εξής:

Α) Δέκα (10) αγωγές έγιναν εν μέρει δεκτές από το Ειρηνοδικείο Καλαυρίας και ασκήθηκαν ισάριθμες εφέσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ, εκ των οποίων:

1) Για Οκτώ (8) εφέσεις διατάχθηκε, με μη οριστικές (πανομοιότυπες) αποφάσεις του δικαστηρίου, η διεξαγωγή πραγματογνωμοσύνης, κατόπιν διεξαγωγής της οποίας:

(α) έξι (6) εφέσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έγιναν δεκτές με τις υπ' αρ. 3123/2022, 3124/2022, 3125/2022, 3127/2022, 3128/2022 και 3241/2022 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκριναν ότι δεν υπήρξε ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από αδικοπραξία, και οι οποίες έκαναν εν μέρει δεκτές τις αγωγές δεχόμενες την επικουρική βάση των αγωγών περί ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από διακινδύνευση.

Ασκήθηκαν αναιρέσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ, των οποίων έχει ήδη ζητηθεί ο προσδιορισμός.

(β) δύο (2) εφέσεις ματαιώθηκαν (λόγω θανάτου των εναγόντων) και, κατόπιν κλήσεων του ΔΕΔΔΗΕ για επανάληψη διακοπείσας δίκης - μετ' απόδειξη συζήτηση κατά των κληρονόμων των εναγόντων, οι άνω εφέσεις συζητούνται την 12.6.2023.

2) Μία (1) έφεση συζητήθηκε την 10.10.2022 και αναμένεται η έκδοση αποφάσεως.

3) Μία (1) έφεση συζητείται (κατόπιν αναβολής) την 30.10.2023.

Β) Μία (1) αγωγή απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 2513/2022 οριστική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που έκρινε ότι δεν ευθύνεται ο ΔΕΔΔΗΕ για την πυρκαγιά. Έχει ασκηθεί έφεση από τον ενάγοντα, μη εισέτι προσδιορισθείσα.

Γ) Μία (1) αγωγή απορρίφθηκε λόγω αοριστίας με την υπ' αρ. 45/2018 απόφαση του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας, επί της οποίας Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση. Παράλληλα, ασκήθηκε μία (1) νέα (πανομοιότυπη) αγωγή, με 2 επιπλέον ενάγοντες, επί της οποίας ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσίδικου περατώσεως της εκδίκασεως της άνω εφέσεως της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ως άνω έφεση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ απορρίφθηκε με την η υπ' αριθ. 3126/2022 τελεσίδικη απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου). Κατόπιν τούτου, οι ενάγοντες κατέθεσαν κλήση για ορισμό νέας δικασίμου συζήτησης της

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

νέας αγωγής τους, δυνάμει της οποίας έχει εκκινήσει η προθεσμία για την κατάθεση προτάσεων των διαδίκων.

Δ) Μία (1) αγωγή απορρίφθηκε με την υπ' αρ. 1967/2019 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς λόγω ερημοδικίας των εναγόντων. Προ της συζητήσεώς της ασκήθηκε από τους ενάγοντες μία (1) νέα (πανομοιότυπη) αγωγή, επί της οποίας ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδίκου περατώσεως της εκδικάσεως της ως άνω αρχικής αγωγής τους. Επί της υπ' αρ. 1967/2019 απόφασης του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς Ασκήθηκε, από τους ενάγοντες έφεση, η οποία έγινε δεκτή με την η υπ' αριθ. 608/2022 τελεσίδικη απόφαση του Μονομελούς Εφετείου Πειραιώς, που έκρινε ότι δεν ευθύνεται ο ΔΕΔΔΗΕ για την πυρκαϊά και απέρριψε την αγωγή. Κατά αυτής έχει ασκηθεί αναίρεση από τους ενάγοντες, η οποία συζητείται την 22.4.2024.

Ε) Δύο (2) αγωγές απορρίφθηκαν με τις υπ' αριθ. 14/2019 και 15/2019 αποφάσεις του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας λόγω ερημοδικίας των εναγόντων. Προ της συζητήσεώς τους ασκήθηκαν από τους ενάγοντες δύο (2) νέες (πανομοιότυπες) αγωγές, επί των οποίων ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδίκου περατώσεως της εκδικάσεως των δύο (2) αρχικών αγωγών τους. Επί των ανωτέρω αποφάσεων, ασκήθηκαν επίσης από τους ενάγοντες δύο (2) εφέσεις, οι οποίες έγιναν δεκτές, ερήμην της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (κρίθηκε μη προσήκουσα η δια δηλώσεως παράσταση), με τις υπ' αριθ. 83/2020 και 82/2020 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου) επί των οποίων έχουν ασκηθεί δύο (2) ανακοπές ερημοδικίας από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες συζητήθηκαν την 29.11.2021 και αναμένεται η έκδοση αποφάσεων.

Θ) Γεωργία Ιερωνυμάκη κλπ (συν. 6) κατά «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»: Δια της εν λόγω με αριθμό κατάθεσης ΜΤ/202/2018 αγωγής, οι αντίδικοι αιτήθηκαν το συνολικό ποσό των 370.903,35 ευρώ, για πρόκληση ζημιών στο τυροκομείο του αποβίωσαντος συζύγου και πατρός τους, λόγω εκδήλωσης πυρκαϊάς, την οποία αποδίδουν σε υπαιτιότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ως άνω αγωγή ασκήθηκε ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνης, κατά τη νέα Τακτική Διαδικασία. Καταληκτική ημερομηνία προτάσεων στις 13.02.2019. Δικάσιμος: 11.10.2019. Η υπόθεση συζητήθηκε κατά την ως άνω δικάσιμο και εκδόθηκε η με αριθμό 186/2020 οριστική απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνου (Τακτικής Διαδικασίας), η οποία απέρριψε την αγωγή των αντιδίκων. Στις 08.10.2021 επιδόθηκε στην «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» η με αριθμό πρωτοκόλλου 347/20.09.2021 Έφεση των αντιδίκων κατά της ως άνω με αριθμό 186/2020 οριστικής απόφασης του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνου (Τακτικής Διαδικασίας) και κατά της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», η οποία έχει προσδιορισθεί να συζητηθεί ενώπιον του Μονομελούς Εφετείου Κρήτης, κατά τη δικάσιμο της 07.02.2023.

ΖΗΜΙΕΣ

1.Υπόθεση πλοίου ΑΛΜΠΕΝΑ:

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε την με ημερομηνία 10-01-2017 και με Γενικό αριθμό κατάθεσης 501 954/2017 και με Ειδικό αριθμό κατάθεσης 209/2017 αγωγή, η οποία αφορά ζημία, που προκλήθηκε στις 27.3.1998 από το αλιευτικό πλοίο ψυγείο με το όνομα ALBENA, με λιμένα νηολόγησης το Bourgas της Βουλγαρίας και το οποίο ανήκε στην υπό εκκαθάριση εταιρεία με την επωνυμία ΟΚΕΑΝΣΚΙ ΡΙΒΟΛΟΒ ΛΤΔ, στο υποθαλάσσιο καλώδιο μεταφοράς ηλεκτρικού ρεύματος στα Κύθηρα, κυριότητας της ΔΕΗ Α.Ε. και το οποίο ήταν ασφαλισμένο στον εναγόμενο αλληλοασφαλιστικό συνεταιρισμό. Η αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (Τακτική Διαδικασία (Τμήμα Ενοχικό), με αιτούμενο χρηματικό ποσό: 3.254.330,57 ευρώ. Δημοσιεύθηκε η με αριθμό 427/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία ΠΑΡΑΠΕΜΨΕ την παρούσα υπόθεση στο καθ' ύλην και κατά τόπον αρμόδιο δικαστήριο, ήτοι στο Τμήμα Ναυτικών Διαφορών του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς. Ακολούθως, με Κλήση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συζητήθηκε η υπόθεση στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Πειραιά και δημοσιεύθηκε η με αριθμό 1266/2020 απόφαση του ΠολΠρ Πειραιά, η οποία ανέστειλε τη συζήτηση της αγωγής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ μέχρι να συζητηθούν οι αντίθετες εφέσεις, που κατατέθηκαν και από τα δύο διάδικα μέρη στο Εφετείο Αθηνών από τον Ιούλιο του 2019 και αφορούν την υπ' αρ. 427/2019 απόφαση του ΠΠΑ καθότι υφίστανται νομικά θέματα προς διερεύνηση.

2.«ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» (ως καθολική διάδοχος της ΔΕΗ Α.Ε.) κατά ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ:

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η ΔΕΗ Α.Ε. αιτήθηκε το ποσό των 139.139,55 ευρώ, ως αποζημίωση εκ της αδικοπρακτικής ευθύνης των προστηθέντων οργάνων του Ελληνικού Δημοσίου, λόγω πρόκλησης ζημιάς στο Δίκτυο διανομής και δη για τον τραυματισμό υποβρυχίου του διασυνδεδετικού καλωδίου Παξών - Ηπειρωτικής ακτής Νο 2, από την αγκυροβόληση του πλοίου του Πολεμικού Ναυτικού «ΠΦΑ ΛΥΚΟΥΔΗΣ» και λόγω παράνομων πράξεων και παραλείψεων των προστηθέντων οργάνων του Ελληνικού Δημοσίου. Η εν λόγω Αγωγή διαβιβάσθηκε λόγω αρμοδιότητας στη «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» σύμφωνα με το Ν.4001/2011 για να παραστεί στη συζήτηση αυτής, ως καθολική διάδοχος της ΔΕΗ ΑΕ. Ημερομηνία συζήτησης της εν λόγω Αγωγής, ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών ορίσθηκε στις 15.12.2017 όταν και η υπόθεση αναβλήθηκε για τις 04.05.2018. Η εν λόγω υπόθεση αναβλήθηκε εκ νέου για τις 05.10.2018, οπότε και συζητήθηκε. Εκδόθηκε η με αριθμό 4317/2019 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Τμήμα 15ο Τριμελές), με την οποία απορρίφθηκε η ως άνω αγωγή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Κατά της ως άνω αποφάσεως και κατά του αντιδίκου Ελληνικού Δημοσίου ασκήθηκε η από 24.06.2019 και με Αριθμό Εισαγωγής ΕΦ1659/24.06.2019 (στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών) και από 03.07.2019 και με Αριθμό κατάθεσης ΑΒΕΜ: ΕΦ2139/03.07.2019 (στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών) Έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» κατά του Ελληνικού Δημοσίου, η οποία συζητήθηκε στις 04.02.2020 ενώπιον του Εφετείου Αθηνών (Τμήμα 2ο Ενοχικό Τριμελές). Εκδόθηκε η με αριθμό 2799/2020 απόφαση του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών (Τμήμα 2ο Ενοχικό Τριμελές), η οποία έκανε δεκτή την έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», εξαφάνισε την με αριθμό 4317/2019 απόφαση του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, διακράτησε την αγωγή και έκανε αυτήν δεκτή εν μέρει, αναγνωρίζοντας την υποχρέωση του Ελληνικού Δημοσίου να καταβάλλει στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το ποσό των 139.139,55 νομιμοτόκως. Στις 06.07.2021 καταβλήθηκε στην «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» το συνολικό ποσό των 211.654,44 ευρώ (139.139,55 € κεφάλαιο + 72.514,89 € τόκοι) από το Ταμείο Πολεμικού Ναυτικού. Έχει ασκηθεί η με αριθ. κατάθεσης 151/2021 (στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών) και 539/2021 (στο ΣτΕ) Αίτηση Αναίρεσης του Ελληνικού Δημοσίου κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και της ως άνω με αριθμό 2799/2020 απόφασης του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Δικάσιμος: 22.05.2023 (κατόπιν αναβολών από τις 12.12.2022 και 20.06.2022).

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΕΡΓΑΤΙΚΟΥ ΔΙΚΑΙΟΥ

1. **Φωτεινή Μασούρα** κλπ (συν. 20) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 233.864,48, λόγω παράνομης και καταχρηστικής παρακράτησης εισφορών αλληλεγγύης, περικοπές αποδοχών, κατάργηση επιδομάτων και δώρων. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αθηνών ήταν η 7.1.2019 ότε και αναβλήθηκε για τις 20.05.2019. Η εν λόγω αγωγή έχει συζητηθεί και εκδόθηκε η 1059/2019 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή ασκήθηκε έφεση η οποία θα συζητηθεί στις 1.11.2024.
2. **Χρήστος Ανδρούτσος** κλπ (συν. 69) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 288.611,56 ευρώ, λόγω παράνομης και καταχρηστικής άρνηση αναπροσαρμογής του χρονοεπιδόματος. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αθηνών είναι η 22.11.2019 ότε και αναβλήθηκε για 9.10.2020. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 730/2020 με την οποία απερρίφθη η αγωγή.
3. **Ιωάννης Αδαμόπουλος** κλπ (συν. 2) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 55.613,57 ευρώ, λόγω μη καταβολής της οφειλόμενης συμπληρωματικής υπερωριακής αμοιβής. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών είναι η 01.03.2019 ότε και συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 620/2020 απόφαση με την οποία έγινε δεκτή η εν λόγω αγωγή και υποχρέωση το ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλει στον πρώτο ενάγοντα το ποσό των 35.407,47 ευρώ και στο δεύτερο ενάγοντα το ποσό των 20.206,10 ευρώ. Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε κατά της ως άνω απόφασης έφεση η οποία συζητήθηκε στις 12.01.2021 ενώπιον του Μονομελούς πρωτοδικείου Αθηνών Εκδόθηκε η υπ' αρ. 2425/2021 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή των αντιδίκων. Ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης από τους ενάγοντες η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 8.3.2022 ενώπιον του ΑΠ. Συζητήθηκε και αναμένουμε την έκδοση απόφασης.
4. **Παναγιώτης Καφφέζας** κλπ (συν. 32) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 96.000 ευρώ, λόγω παράνομης κατάργησης των επιδομάτων Χριστουγέννων, Πάσχα και αδείας για τα έτη 2016-2018. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αθηνών ήταν η 25.2.2020. Συζητήθηκε και εκδόθηκε η υπ' αριθμ 195/2021 απόφαση με την οποία η αγωγή έγινε εν μέρει δεκτή. Ασκήθηκε η από 6.10.2021 έφεση από τον ΔΕΔΔΗΕ κατά των εναγόντων η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 6.5.2022 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Αναμονή απόφασης.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

5. Χρήστος Σταφυλλίδης κλπ (συν. 8) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 117.309,66 ευρώ, λόγω παράνομης και καταχρηστικής παρακράτησης εισφορών αλληλεγγύης, περικοπές αποδοχών, κατάργηση επιδομάτων και δώρων. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αθηνών ήταν η 20.12.2019 ότε και συζητήθηκε. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 214/2020 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή.
6. Δημήτριος Καρέλης κλπ (συν. 136) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 1.506.120,00 ευρώ, λόγω παράνομης και καταχρηστικής κατάργησης του επιδόματος καταμετρητών. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αθηνών ήταν η 17.12.2019 ότε και αναβλήθηκε για 03.02.2020. Αναβλήθηκε για 27.4.2020 ότε και ματαιώθηκε. Η εν λόγω υπόθεση έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 27.10.2021. Συζητήθηκε και αναμένουμε την έκδοση απόφασης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 200/2022 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η αγωγή των εναγόντων. Στις 04.05.2022 κατατέθηκε η με ΕΑΚ 1874/2022 έφεση των εναγόντων κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 24.10.2025 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.
7. Κατίνα Βασιλακοπούλου κλπ (συν. 25) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 569.599,92 ευρώ, λόγω παράνομης και καταχρηστικής κατάργησης επιδομάτων Χριστουγέννων, Πάσχα και αδειας. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών ήταν η 26.09.2019 ότε και αναβλήθηκε για 17.02.2020. Επί της ως άνω αγωγής εκδόθηκε η υπ' αρ. 1809/2020 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή των ενάγοντων.
8. Δημήτριος Ανουσάκης κλπ (συν.50) κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται περίπου το συνολικό ποσό των 117.637,27 ευρώ, λόγω παράνομης μείωσης των αποδοχών τους λόγω αναδρομικής ένταξης αυτών στα ΥΒΑΕ (υπερβαρεα). Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε στις 15.12.2021. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 94/2022 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η αγωγή των εναγόντων. Ομοίως εκδόθηκε η υπ' αρ. 600/2022 απόφαση επί της αγωγής των Σωτηρίου Διαλυνά κλπ συν. 50 με την οποία απερρίφθη η αγωγή τους. Επιπλέον εκδόθηκε η υπ' αριθμ 529/2022 απόφαση επί της αγωγής των Βασιλείου Ζαχαριά κλπ 50 με την οποία αναβλήθηκε η συζήτηση της αγωγής μέχρι την έκδοση απόφασης του Αρείου Πάγου. Το σύνολο των αγωγών με την ίδια νομική αιτία ανέρχεται σε 17 στο σύνολο. Εντός του έτους 2022 ασκήθηκαν άλλες 10 αγωγές με την ίδια νομική αιτία. Εκ των ανωτέρω αγωγών έχουν συζητηθεί οι 4 και αναμένουμε τόσο την έκδοση των αποφάσεων αυτών όσο και τη συζήτηση των υπόλοιπων αγωγών.

ΕΡΓΑΤΙΚΑ ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ

1. Θεόδωρος Κουρεμέτης κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Δια της εν λόγω αγωγής ο ενάγων (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΔΕΔΔΗΕ) αιτήθηκε το ποσό των 100.000 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση συνεπεία εργατικού ατυχήματος επισυμβάντος την 12.04.2016, κατά τη διάρκεια εργασίας του. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών ήταν στις 01.06.2018 όταν και η υπόθεση αναβλήθηκε για τις 20.2.2019. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 499/2020 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή. Ασκήθηκε έφεση από τον ενάγοντα η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 12.1.2021 ενώπιον του Εφετείου Αθηνών. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3544/2021 απόφαση η οποία δέχτηκε τυπικά και κατ' ουσίαν την έφεση, περαιτέρω δέχθηκε εν μέρει την αγωγή του και υποχρέωσε τον ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλει στον ενάγοντα το ποσό των 10.000 ευρώ, με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής, ως χρηματική ικανοποίηση της ηθικής του βλάβης. Ασκήθηκε αίτηση αναιρέσης από την ΔΕΔΔΗΕ και έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 20.9.2022. Συζητήθηκε και αναμένουμε την έκδοση απόφασης.
2. Μαρουσώ Βαμβακάρη κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Δια της εν λόγω αγωγής η ενάγουσα αιτήθηκε το ποσό των 400.000 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης συνεπεία θανατηφόρου εργατικού ατυχήματος επισυμβάντος την 27.07.2018 στην περιοχή της Σύρου, κατά τη διάρκεια εργασίας του θανόντος (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΔΕΔΔΗΕ). Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών είναι στις 12.02.2020. Η αγωγή συζητηθηκε και εκδόθηκε η υπ' αρ. 920/2020 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή. Ασκήθηκε έφεση από την ενάγουσα η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 8.12.2020. Συζητήθηκε και αναμένουμε την έκδοση απόφασης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 4042/2021 απόφαση του Εφετείου Αθηνών με την οποία έγινε δεκτή η έφεση της ενάγουσας εναντίον μας και περαιτέρω έγινε μερικά δεκτή η αγωγή της. Ειδικότερα το Εφετείο δέχτηκε συνυπαιτιότητά μας σε ποσοστό 50% και επιδίκασε στην αντίδικο το ποσό

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- των 90.000 ευρώ. Ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης και αναμένουμε τη συζήτηση αυτής. Συζητήθηκε 18/10/2022 και αναμένουμε την έκδοση απόφασης.
3. Νικόλαος Κονίδης κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Δια της εν λόγω αγωγής ο ενάγων (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΔΕΔΔΗΕ) αιτήθηκε το ποσό των 200.000 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ηθικής βλάβης συνεπεία εργατικού ατυχήματος επισυμβάντος την 19.12.2014 κατά τη διάρκεια εργασίας του. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών είναι στις 26.02.2020. Η αγωγή συζητήθηκε και αναμένουμε η έκδοση απόφασης. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ 1020/2022 η απορρίπτει την αγωγή.
 4. Enkeleda Ardian κλπ (συν. 7) κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το ποσό των 553.000,00 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης συνεπεία θανατηφόρου εργατικού ατυχήματος επισυμβάντος την 12.11.2018 κατά τη διάρκεια εργασίας του θανόντα συγγενούς τους (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ). Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών είναι στις 15.12.2020 ότε και αναβλήθηκε για 12.11.2021. Αναβλήθηκε για 20.10.2022. Παραίτηση από το δικόγραφο και το δικαίωμα της αγωγής.
 5. Ιωάννης Γόρδιος κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και «ΣΧΣ Α.Τ.Ε.Ε.»: Δια της εν λόγω αγωγής ο ενάγων (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ) αιτείται το ποσό των 180.000 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ηθικής βλάβης συνεπεία εργατικού ατυχήματος επισυμβάντος την 18.03.2019 στην περιοχή της Ικαρίας, κατά τη διάρκεια εργασίας του. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών είναι στις 22.09.2020 ότε και αναβλήθηκε για 8.2.2021 ότε και αναβλήθηκε για 1.2.2022. Αναβλήθηκε για 25.10.2022. Παραίτηση δικογράφου, δικαιώματος και αγωγής.
 6. Χαρούλα Ζιώγκα κλπ 11 κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ΑΚΤΩΡ ΚΑΙ ΔΙΑΣΤΑΣΗ Α.Τ.Ε: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το ποσό των 3.416.000,00 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης συνεπεία θανατηφόρου εργατικού ατυχήματος συγγενούς τους (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ), επισυμβάντος την 9.9.2020 στην περιοχή της Ζακύνθου, κατά τη διάρκεια εργασίας του. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών είναι στις 13.01.2022. Αναβλήθηκε για 12.01.2023. Συζητήθηκε και αναμένουμε την έκδοση απόφασης.
 7. Θωμάς Ρούσσοσ κλπ 3 κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 590.000,00 ευρώ, ως χρηματική ικανοποίηση, λόγω ψυχικής οδύνης, συνεπεία εργατικού ατυχήματος συγγενούς τους, επισυμβάντος την 15.05.2017 στο χωριό Ποδοχώρι Καβάλας, κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή τους (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΔΕΔΔΗΕ). Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησης της αγωγής ενώπιον του Πρωτοδικείου Καβάλας είναι η 25.10.2022. Η εν λόγω αγωγή, πέραν της Εταιρείας, στρέφεται κατά του Διευθυντή Περιοχής Καβάλας ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καθώς και του υπεύθυνου τεχνικού Ασφαλείας Περιοχής Καβάλας ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Αναβλήθηκε η συζήτηση της αγωγής για 25.04.2023.
 8. Δημήτριος Μπατόγλου κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ΕΛΥΡΟΣ ΑΕ, «ΝΤΟΥΜΑΝΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΙ ΥΙΟΙ Ο.Ε.», Εμμανουήλ Ανδρεαδάκη και Βαΐου Ντουμανά: Δια της εν λόγω αγωγής ο ενάγων αιτείται το ποσό των 1.200.000,00 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ηθικής βλάβης συνεπεία εργατικού ατυχήματος (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ), επισυμβάντος την 9.7.2020 στην περιοχή Ρεθύμνου, κατά τη διάρκεια εργασίας του. Η ορισθείσα ημερομηνία συζήτησής της, ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνου είναι στις 14.10.2022. Η συζήτηση της αγωγής αναβλήθηκε για 9.6.2023.
 9. Έχουν ασκηθεί 2 αγωγές, με τις οποίες οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 2.050.000,00 ευρώ (1.450.000,00 ευρώ στην πρώτη και 600.000,00 ευρώ στη δεύτερη) ως χρηματική ικανοποίηση λόγω ψυχικής οδύνης για τον θάνατο συγγενών τους- υπαλλήλων της εταιρείας «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ» (ΜΙΣΘΩΤΟΙ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ), συνεπεία εργατικού ατυχήματος, το οποίο έλαβε χώρα την 01.04.2021 στο Γυμνό Ευβοίας. Οι ανωτέρω αγωγές στρέφονται κατά του Διευθυντή της Περιοχής Χαλκίδας της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», κατά του επιβλέποντος εργοδηγού του έργου, καθώς και του επιβλέποντος μηχανικού, απάντων υπαλλήλων της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ». Ασκήθηκε και τρίτη αγωγή από υπάλληλο της εταιρείας «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ» (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ), ο οποίος αιτείται αποζημίωση ύψους 200.000 ευρώ για τον τραυματισμό που υπέστη ένεκα του προαναφερόμενου εργατικού ατυχήματος. Δικάσιμος των αγωγών έχει οριστεί η 27.10.2022 στο Μονομελές Πρωτοδικείο Χαλκίδας (Διαδικασία Εργατικών Διαφορών). Οι ανωτέρω αγωγές αναβλήθηκαν για 23.03.2023.
 10. Ασκήθηκε επίσης η από 10.10.2022 αγωγή του ΤΖΕΛΑ ΜΠΡΟΥΚΑ, πατέρας του αποβιώσαντα Aleks Bruka υπάλληλος της εταιρείας « ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ». Δια της εν λόγω αγωγής αιτείται το ποσό των 200.000,00 ευρώ ως αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης για το θάνατο του παιδιού του. Η εν λόγω αγωγή έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 23.3.2023 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

11. Επιπλέον ασκήθηκε η από 18.10.2022 αγωγή της οικογένειας του αποβιώσαντα Γεωργίου Τότσα υπαλλήλου της εταιρείας «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ». Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 1.150.000,00 ευρώ ως αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης για το θάνατο του συγγενούς του. Η εν λόγω αγωγή έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 23.3.2023 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας.

****Επισημαίνεται ότι το 2020 συνέβησαν άλλα 2 εργατικά ατυχήματα σε Ξάνθη και Αμαλιάδα, για τα οποία όμως δεν έχουν ασκηθεί αγωγές.

ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ ΤΡΙΤΩΝ

1. Αλεξάνδρα Ζορμπά Λαδά κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Δια της εν λόγω αγωγής η ενάγουσα, ως δικαστική συμπαραστάτρια, αιτείται το ποσό των 5.358.283,80 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω τραυματισμού του υιού της συνεπεία ηλεκτροπληξίας. Εκδόθηκε η υπ' αριθ. 3076/2022 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που καταδίκασε την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ να καταβάλει στην ενάγουσα το ποσό των 310.594,00 ευρώ
2. Οικογένεια του αποβιώσαντος αξιωματικού Πυροσβεστικής Σάββαρη Σάββα του Παναγιώτη κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ: Διά της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες (οχτώ τον αριθμό) αιτούνται το ποσόν των 300.000,00 Ευρώ έκαστος, ήτοι εν συνόλω 2.400.000,00 ως αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης για το θάνατο του συγγενούς τους ανθυποπυραγού Σάββαρη Σάββαρη συνεπεία ηλεκτροπληξίας κατά τη διάρκεια της εργασία του. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Σερρών την 18-10-2022 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.
3. Βασίλειος Μπουζούνης κλπ κατά ΔΕΔΔΗΕ, ΔΕΗ. Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες (γονείς και αδερφή αποβιώσαντος) αιτούνται το συνολικό ποσό των 170.000,00 ευρώ ως αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης για το θάνατο του συγγενούς τους Θεόδωρου Μπουζούνη συνεπεία ηλεκτροπληξίας κατά τη διάρκεια χωματουργικών εργασιών στο χωράφι του στη θέση Λουμάρια της κτηματικής περιφέρειας της δ.κ. Ερμιόνης του Δήμου Ερμιονίδας. Δεν έχουν κατατεθεί ακόμα προτάσεις ενώπιον του ΜΠ Αθηνών
4. Οικογένεια του αποβιώσαντος Θεόδωρου Μπουζούνη. Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες (σύνολο 3) αιτούνται το συνολικό ποσό των 240.000,00 ευρώ ως αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης για το θάνατο του συγγενούς τους Θεόδωρου Μπουζούνη συνεπεία ηλεκτροπληξίας κατά τη διάρκεια χωματουργικών εργασιών στο χωράφι του στη θέση Λουμάρια της κτηματικής περιφέρειας της δ.κ. Ερμιόνης του Δήμου Ερμιονίδας. Δεν έχουν κατατεθεί ακόμα προτάσεις ενώπιον του ΜΠ Αθηνών.

ΠΡΟΣΦΥΓΕΣ ΚΑΤΑ ΔΙΑΓΩΝΙΣΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ

Κατά της υπ' αριθ. 519102 Πρόσκλησης, με αντικείμενο «ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΠΕΔΙΟΥ, ADVANCED METERING INFRASTRUCTURE SYSTEM (AMI SYSTEM) ΚΑΙ METER DATA MANAGEMENT SYSTEM (MDM SYSTEM)», στην οποία Α' Φάση της οποίας διαγωνιστικής διαδικασίας συμμετείχαν επτά (7) σχήματα διαγωνιζόμενων και προκρίθηκαν στη Β' Φάση, με την με αριθμό 978/22.12.2022 απόφαση του Δ.Σ. της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ Α.Ε., τα τέσσερα (4) από αυτά, ασκήθηκε η από 02.01.2023 Προδικαστική Προσφυγή του οικονομικού φορέα με την επωνυμία «Landis+Gyr AG» κατά του αποκλεισμού της από τη Β' Φάση για το λόγο μη πλήρωσης των κριτηρίων ποιοτικής επιλογής.

39. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

	31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	34.684	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.243
ΕΥΔΑΠ	0	-41
ΕΛΤΑ	408	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-49

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΕΤΒΑ	0	-6
ΕΥΑΘ	1	0
ΔΑΑ	23	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	1	0
	35.117	-6.339

	31/12/2021	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	63.989	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-5.568
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	19	0
ΕΥΔΑΠ	0	-12
ΕΛΤΑ	711	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-26
ΕΤΒΑ	0	-5
ΕΥΑΘ	1	0
ΔΑΑ	23	0
	64.836	5.611

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

	31/12/2022	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.374.156	-975.558
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	80	-8.163
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	32	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	44	0
ΕΥΔΑΠ	89	-51
ΕΛΤΑ	9.566	-1.590
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-35
ΕΤΒΑ	0	-5
ΕΥΑΘ	6	-5
ΣΤΑΣΥ	4	-1
ΟΣΥ	2	-8
ΔΑΑ	222	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-11
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	91	0
Ελληνικές Αλυκές	2	0
	1.384.294	-985.427

	31/12/2021	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.660.883	-1.567.808
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	303	-15.939
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	130	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	197	0
ΕΥΔΑΠ	113	-35
ΕΛΤΑ	17.252	-4.619
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-55
ΕΤΒΑ	1	-5
ΕΥΑΘ	6	-6
ΟΣΥ	0	-7
ΔΑΑ	236	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΔ	79	-26

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Attica Greenesco Ενεργειακή	0	-1
	1.679.200	-1.588.502

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

	31/12/2022	
	Δεδουλευμένες Απαι- τήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρε- ώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	139.948	-66.692
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	14	-531
ΕΛΤΑ	467	0
ΔΑΑ	18	0
	140.447	-67.223

	31/12/2021	
	Δεδουλευμένες Απαι- τήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρε- ώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	143.642	-47.983
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1	-768
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	58	0
ΕΛΤΑ	696	0
ΔΑΑ	18	0
	144.453	-48.751

Οι τιμολογήσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Τελών Χρήσης Δικτύου, έργων δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων ενέργειας στα ΜΔΝ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν κατά κύριο λόγο αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της στα ΜΔΝ, ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιριών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (παροχή υπηρεσιών, πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κτλ). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων διοίκησης - μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές - έχουν ως εξής.

	31/12/2022	31/12/2021
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	155	202
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	104	216
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	90	78
- Εργοδοτικές εισφορές	38	60
Σύνολο	387	556

	31/12/2022	31/12/2021
Αμοιβές Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου και Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	696	694
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	458	349
- Εργοδοτικές εισφορές	106	90

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

-Λοιπές Παροχές	1	1
Σύνολο	1.261	1.134

40. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

40.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο συναλλαγματικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των ταμειακών ροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στις ισοτιμίες ξένου συναλλάγματος. Οι συναλλαγές της Εταιρείας πραγματοποιούνται κυρίως σε Ευρώ και έτσι η Εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών. Ωστόσο, η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς την έκθεσή της σε πιθανούς συναλλαγματικούς κινδύνους και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών μέτρων.

ii) Κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων

Ο κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων συνίσταται στην πιθανότητα η εύλογη αξία των μελλοντικών χρηματοροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου να παρουσιάσει διακυμάνσεις εξαιτίας μεταβολών στα επιτόκια της αγοράς. Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας αποτελούνται κατά βάση από δάνεια σταθερού επιτοκίου της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων και της Black Sea Trade & Development Bank, τα οποία μεταφέρθηκαν από τη ΔΕΗ ΑΕ με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30/11/2021. Τον Ιούλιο του 2022, η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη δύο νέων ομολογιακών δανείων με τη Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, κυμαινόμενου επιτοκίου συνδεδεμένα με το Euribor 6-μήνου, ενώ τον Δεκέμβριο του 2022 η Εταιρεία έκανε χρήση του πιστωτικού ορίου χρηματοδότησης μέσω αλληλόχρεου λογαριασμού που διατηρεί στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, με κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το Euribor 1-μήνος.

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δύο νέες δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος ως ανωτέρω, η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη συμβάσεων εξωχρηματοπιστηριακών παραγώγων με κάθε μία τράπεζα. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6-μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλίστρου.

Η Διοίκηση παρακολουθεί, σε συνεχή βάση τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών θέσεων για την αντιστάθμιση των κινδύνων που απορρέουν από αυτές

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας την εκθέτουν σε ποικίλους χρηματοοικονομικούς κινδύνους: στον κίνδυνο αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, του κινδύνου διακύμανσης επιτοκίων), στον πιστωτικό κίνδυνο, στον κίνδυνο ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνου της Εταιρείας εστιάζει στην αστάθεια των χρηματοοικονομικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει τα πιθανά δυσμενή αποτελέσματα στις ταμειακές ροές της Εταιρείας. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει την έκθεσή της σε ορισμένους κινδύνους.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο πιστωτικός κίνδυνος συνίσταται στην πιθανότητα κάποιος αντισυμβαλλόμενος να προκαλέσει στην Εταιρεία οικονομική ζημιά εξαιτίας της αθέτησης των συμβατικών του υποχρεώσεων. Ο πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα και από τους πελάτες και λοιπές απαιτήσεις. Μόνο τράπεζες και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα καθιερωμένα με καλή φήμη μέρη είναι αποδεκτά και η Εταιρεία θέτει όρια στο βαθμό έκθεσης σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο που σχετίζεται με τις εμπορικές απαιτήσεις της, ενώ και η γενικότερη οικονομική συγκυρία με τις σημαντικές αυξήσεις στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά στον χρόνο είσπραξης των απαιτήσεων, η Εταιρεία παρακολουθεί στενά όσες εξ αυτών είναι ληξιπρόθεσμες και λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με τον ρυθμιστικό κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω. Επιπλέον, βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου, η Εταιρεία λαμβάνει εγγυήσεις από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου.

Την 01/10/2022 η εταιρεία προχώρησε σε ασφάλιση μέρους των πιστώσεων της για αποδεδειγμένη αφερεγγυότητα του οφειλέτη με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion S.A. με σύμβαση ετήσιας διάρκειας.

Αναφορικά με τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, πιστωτικός κίνδυνος προκύπτει από την ενδεχόμενη αδυναμία των αντισυμβαλλόμενων μερών να εκπληρώσουν τις υποχρεώσεις τους που προκύπτουν από τα σχετικά συμβόλαια ή συμφωνίες. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος της Εταιρείας για κάθε παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο είναι η λογιστική αξία του παραγώγου. Η Εταιρεία δεν έχει σημαντικής αξίας παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Η Εταιρεία διαχειρίζεται ενεργά τον κίνδυνο ρευστότητας, προκειμένου να διασφαλίσει την επάρκεια διαθεσίμων προς κάλυψη των βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων δεσμεύσεων της Τραπεζικές υπεραναλήψεις και τραπεζικές διευκολύνσεις, δεσμευμένες και μη, χρησιμοποιούνται προκειμένου να διαχειριστεί ο κίνδυνος αυτός. Την τελική ευθύνη για τη διαχείριση ρευστότητας την έχει το Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο έχει δημιουργήσει ένα κατάλληλο πλαίσιο διαχείρισης ρευστότητας για την εξασφάλιση των βραχυπρόθεσμων, μεσοπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων αναγκών χρηματοδότησης της Εταιρείας και των λοιπών αναγκών διαχείρισης ρευστότητας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας με τη διατήρηση επαρκών αποθεματικών, τραπεζικών και δανειοληπτικών μέσων, διαθέσιμων τραπεζικών διευκολύνσεων και με τη συστηματική παρακολούθηση των προβλεπόμενων και πραγματικών ταμειακών ροών.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας κατά την 31/12/2022 και την 31/12/2021, ομαδοποιημένες κατά ημερομηνία λήξης, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία Ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζονται στον πίνακα αποτελούν τις συμβατικές ταμειακές ροές.

31/12/2022				
ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ				
	Έως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	209.211	-	-	209.211
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	93.761	-	-	93.761
Υποχρεώσεις μίσθωσης	11.389	20.709	8.399	40.497
Δανειακές υποχρεώσεις	218.085	736.225	668.515	1.622.824
	<u>532.446</u>	<u>756.934</u>	<u>676.914</u>	<u>1.966.293</u>
31/12/2021				
ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ				
	Έως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	191.219	-	-	191.219
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	175.183	-	-	175.183
Υποχρεώσεις μίσθωσης	8.715	20.884	8.532	38.131
Δανειακές υποχρεώσεις	173.760	766.903	559.315	1.499.978
	<u>548.877</u>	<u>787.787</u>	<u>565.847</u>	<u>1.904.511</u>

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Οι υποχρεώσεις μίσθωσης και τα δάνεια δεν αντιστοιχούν στα ποσά της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές (μη προεξοφλημένες) μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν αντιστοιχούν στα ποσά της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης, καθώς περιλαμβάνουν μόνο χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις. Δεν περιλαμβάνουν προκαταβολές πελατών, συμβατικές υποχρεώσεις και ασφαλιστικές εισφορές.

40.2 Διαχείριση κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας κατά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητά της να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να διατηρήσει την ιδανική κεφαλαιακή διάρθρωση για να μειωθεί το κόστος κεφαλαίου. Προκειμένου να διατηρηθεί ή να προσαρμοστεί η κεφαλαιακή διάρθρωση, η Εταιρεία μπορεί να αυξήσει ή να μειώσει το δανεισμό, να εκδώσει μετοχές, να προσαρμόσει το ποσό των μερισμάτων στους μετόχους ή να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους. Η Εταιρεία παρακολουθεί το κεφάλαιο με βάση το δείκτη χρηματοοικονομικής μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός περιλαμβάνει τα τοκοφόρα δάνεια καθώς και τις μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις, μείον τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως τα συνολικά ίδια κεφάλαια, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό, πλέον του καθαρού δανεισμού.

	31/12/2022	31/12/2021
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	23.672	23.630
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	10.194	7.511
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.259.276	1.229.258
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	185.863	189.997
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(187.405)	(172.671)
Καθαρός δανεισμός	1.291.600	1.277.725
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.239.860	1.296.882
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.531.460	2.574.607
Δείκτης μόχλευσης	51,02%	49,63%

40.3 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρείας, τα οποία απεικονίζονται στη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31/12/2022.

	Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία 2022	Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία 2021
Ενσώματα & Ασώματα πάγια	4.859.952	4.859.952	4.856.174	4.856.174

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	11.607	11.607	-	-
Σύνολο	4.871.559	4.871.559	4.856.174	4.856.174

Η Διοίκηση εκτίμησε ότι τα ταμειακά διαθέσιμα, οι βραχυπρόθεσμες καταθέσεις, οι πελάτες και οι λοιπές απαιτήσεις, τα αποθέματα, οι προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις προσεγγίζουν τη λογιστική τους αξία, κυρίως λόγω των βραχυπρόθεσμων λήξεών τους.

Η εύλογη αξία των ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων του Επιπέδου 3 επιμετρείται στην Εταιρεία από ανεξάρτητους εκτιμητές κάθε 3-5 χρόνια προκειμένου να διασφαλίζεται ότι η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο.

Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31/12/2019. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των ανεξάρτητων εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων, προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανήλθε σε € 3 εκ. περίπου, ποσό που καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των Ιδίων Κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί.

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2022 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

41. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ

Τα συγκριτικά στοιχεία των «βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων» παρουσιάζονται αναμορφωμένα σε σχέση με τις προηγούμενες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, ώστε να καταστούν συγκρίσιμα με τα ποσά της τρέχουσας χρήσης. Συγκεκριμένα, ποσό € 7.511 χιλ. έχει αναταξινομηθεί από τη γραμμή «Πιστωτές διάφοροι» στην γραμμή «βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων». Η αναμόρφωση αυτή δεν επηρεάζει το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του συγκριτικού έτους.

Η μεταβολή φόρου εισοδήματος στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών, ποσού € 5.112 χιλ., έχει επιμεριστεί στις γραμμές «Πληρωμές φόρου εισοδήματος» κατά € 4.754 χιλ., «Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές βραχ. Απαιτήσεις» κατά € 244 χιλ. και «Αύξηση/(μείωση) σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις» κατά € 114 χιλ. Η αναμόρφωση αυτή δεν επηρεάζει τις συνολικές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες του συγκριτικού έτους.

42. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Πρόγραμμα Εθελουσίας Εξόδου

Στις 02/03/2023, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή για το τρέχον έτος προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή οικονομικού κινήτρου στους εργαζομένους.

Αποπληρωμή Βραχυχρόνιου Δανεισμού

Στις 03/01/2023, η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή βραχυχρόνιου δανεισμού ύψους € 45 εκ. που διατηρούσε με την μορφή αλληλόχρεου λογαριασμού με την ΕΤΕ.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

**ΠΙΝΑΚΑΣ Α ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ**

	2022				2021			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΣΟΔΑ:								
Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	814.335	2.441	0	816.776	756.603	3.100	0	759.703
Λοιπά Έσοδα	12.963	1.490	1.373	15.826	186.362	107	79	186.548
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	827.298	3.931	1.373	832.602	942.965	3.207	79	946.251
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	260.233	2.192	32	262.457	301.088	2.168	24	303.280
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απο υπηρεσία	-441	0	0	-441	-9.633	-50	0	-9.683
Έξοδα Χρήσης Δικτύου	0	0	0	0	238.705	0	0	238.705
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	73.005	135	160	73.300	143.113	74	21	143.208
Αναλώσεις Υλικών	26.294	187	34	26.515	101.204	120	4	101.328
Αμοιβές τρίτων	69.063	579	852	70.494	60.861	471	7	61.339
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-625	-10	-3	-638	2.682	12	0	2.694
Προβλέψεις για κινδύνους	-15.628	-31	-10	-15.669	3.904	14	0	3.918
Διάφορα έξοδα	36.919	201	27	37.147	28.231	97	20	28.348
Αποσβέσεις	313.719	99	2	313.820	45.377	181	0	45.558
Φόροι - τέλη	5.187	24	3	5.214	2.315	11	0	2.326
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	59.573	555	276	60.404	25.118	109	3	25.230
Χρηματοοικονομικά έσοδα	12.194	52	16	12.262	272	1	0	273
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-46.884	-188	-59	-47.131	-6.333	-50	0	-6.383
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	24.883	419	233	25.535	19.057	60	3	19.120

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΠΙΝΑΚΑΣ Β

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ**

	2022				2021			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Ενώματες ακινητοποιήσεις	4.844.582	4.170	8.009	4.856.761	4.849.283	3.326	403	4.853.012
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3.182	4	5	3.191	3.159	3	0	3.162
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	32.593	0	54	32.647	30.452	0	3	30.455
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	37	0	0	37	30	0	0	30
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	11.578	10	19	11.607	0	0	0	0
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	4.891.972	4.184	8.087	4.904.243	4.882.924	3.329	406	4.886.659
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό								
Αποθέματα	239.540	0	396	239.936	173.992	0	14	174.006
Απαιτήσεις	108.382	84.677	319	193.378	106.832	179.109	24	285.965
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	131.403	92.995	371	224.769	135.382	92.127	19	227.528
Χρηματικά διαθέσιμα	135.262	51.834	309	187.405	103.244	69.413	14	172.671
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	614.589	229.505	1.394	845.488	519.450	340.649	71	860.170
Σύνολο Ενεργητικού	5.506.560	233.689	9.481	5.749.731	5.402.374	343.978	477	5.746.829
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ίδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	988.737	844	1.634	991.215	990.457	676	82	991.215
Τακτικό αποθεματικό	6.423	107	11	6.541	6.087	19	1	6.107
Ειδικά Αποθεματικά	161.722	58	267	162.047	164.254	47	14	164.315
Αποτελέσματα εις νέο	-99.681	179.109	131	79.559	101.440	33.794	11	135.245

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.057.201	180.118	2.043	1.239.362	1.262.238	34.536	108	1.296.882
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	304.583	-340	503	304.746	327.769	823	27	328.619
Παροχές στο προσωπικό	60.813	482	101	61.396	74.930	479	6	75.415
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	23.627	6	39	23.672	23.623	5	2	23.630
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.256.025	1.175	2.076	1.259.276	1.228.218	938	102	1.229.258
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγήσεις	2.036.513	50	3.364	2.039.927	1.945.344	0	162	1.945.506
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	21.918	10.326	53	32.297	7.365	27.106	3	34.474
Προβλέψεις	40.028	277	67	40.372	47.790	35	4	47.829
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.743.507	11.976	6.203	3.761.686	3.655.039	29.386	306	3.684.731
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	143.292	65.575	345	209.213	66.112	125.091	16	191.219
Πιστωτές διάφοροι	3.012	162.179	273	165.464	176.107	62.966	20	239.093
Βραχ. Χρηματοδ. Υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	10.174	3	17	10.194	0	0	0	0
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	140.631	0	232	140.863	170.606	19.375	16	189.997
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	25.860	451	43	26.354	5.802	18	0	5.820
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	44.926	0	74	45.000	0	0	0	0
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	15.388	16.025	52	31.465	23.259	15.470	3	38.732
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	322.704	-202.772	198	120.130	43.211	57.136	8	100.355
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	705.985	41.461	1.235	748.683	485.097	280.056	63	765.216
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων	5.506.560	233.689	9.481	5.749.731	5.402.374	343.978	477	5.746.829

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72 ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, λογιστικός διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (Κατάσταση Οικονομικής Θέσης & Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 130 του Ν.4001/2011, «...η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής, για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά».

Στην παράγραφο 2 του άρθρου 141 του ίδιου νόμου προβλέπεται ότι «οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Οι επιχειρήσεις αυτές τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι λογαριασμοί περιλαμβάνουν Κατάσταση Οικονομικής Θέσης και Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων και λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσεως, για κάθε χωριστή δραστηριότητα».

Επίσης, στην επιστολή της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) 0-61945/31.07.2015 διευκρινίζεται ότι «Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Ν.4001/2011 και ειδικότερα στο άρθρο 130, παρ. 4 και άρθρο 141, παρ.2 περί τήρησης διακριτών λογαριασμών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να τηρεί λογαριασμούς Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων, καταρχήν διακριτά για κάθε μια από τις δύο αυτές δραστηριότητες, καθώς επίσης και διακριτά για τις ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητές του ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής».

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 121/2017 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις.

- Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις
- Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα
- Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων
- Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων
- Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Οικονομικής Θέσης δραστηριοτήτων.

2.1 Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός είναι οι εξής.

- Διαχειριστής Δικτύου

Αφορά τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Διαχειριστής Ηλεκτρικών Συστημάτων (ΗΣ) των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)
Αφορά στις δραστηριότητες της Διαχείρισης Παραγωγής και της Λειτουργίας της Αγοράς των ΜΔΝ.
- Λοιπές δραστηριότητες
Αφορούν στην κατασκευή και πώληση έργων εκτός ΕΔΔΗΕ και στις λοιπές υπηρεσίες προς τρίτους.

2.2 Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, τα κέντρα κόστους και τα κέντρα κέρδους αποτελούν τις λειτουργικές οντότητες στις οποίες καταγράφονται τα στοιχεία των λογαριασμών Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να καταρτιστούν οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις εκτελούνται οι παρακάτω ενέργειες.

- Διενεργείται διερεύνηση και ομαδοποίηση των κέντρων κόστους και κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και να συσχετιστούν τα κέντρα κόστους και κέρδους με τις δραστηριότητες.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των λογαριασμών ανά κέντρο κέρδους με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

2.3 Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων

Οι λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή των ΗΣ των ΜΔΝ και η απόδοση επί της περιουσιακής του βάσης ανακτώνται με μεταφορά εσόδων από τα έσοδα των ΧΧΔ, που αρχικά πιστώνονται στους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους του Διαχειριστή Δικτύου. Η μεταφορά αυτή των εσόδων συνιστά μια εσωτερική τιμολόγηση του Διαχειριστή των ΜΔΝ προς το Διαχειριστή Δικτύου.

2.4 Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες - του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή ΗΣ ΜΔΝ και των Λοιπών Δραστηριοτήτων.

Τα στοιχεία των λογαριασμών αποτελεσμάτων διακρίνονται σε:

- Άμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών αποτελεσμάτων των σχετικών κέντρων κόστους-κέρδους της αντίστοιχης δραστηριότητας
- Έμμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των κέντρων κόστους-κέρδους της Διοίκησης (Κεντρικές Διευθύνσεις)

Από τις Κεντρικές Διευθύνσεις, οι ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ, ΔΕΔ και η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ ασχολούνται μόνο με τη δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου και, ως εκ τούτου, βαρύνουν μόνο αυτή.

Στη συνέχεια, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στις υπόλοιπες μεριζόμενες Κεντρικές Διευθύνσεις, με κλειδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας - η οποία αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών αμοιβών προσωπικού, ανάλωσης υλικών, αμοιβών τρίτων, παροχών τρίτων και συντηρήσεων, φόρων, προβλέψεων, αποσβέσεων και διαφόρων οργανικών εξόδων). Εξαιρούνται η Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων (ΔΑΝΠ) και το Κλιμάκιο Στεγαστικής Μέριμνας (ΚΣΜ) (πρώην Διεύθυνση Οργάνωσης Ασφάλειας Εργασίας και Στεγαστικής Μέριμνας - ΔΟΑΕΣΜ) που μερίζονται με βάση τις δαπάνες μισθοδοσίας.

2.5 Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Οικονομικής Θέσης δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες - του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή ΗΣ ΜΔΝ και των Λοιπών Δραστηριοτήτων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2022

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της κάθε δραστηριότητας συντάσσεται με βάση τα διακριτά κέντρα κόστους-κέρδους και την ομαδοποίηση των λογαριασμών που αναφέρθηκε πιο πάνω. Η χρήση του επιχειρησιακού και λογιστικού συστήματος SAP/ERP εξασφαλίζει την ακεραιότητα και τη συνέπεια του επιθυμητού διαχωρισμού των στοιχείων.

Τα στοιχεία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης κάθε δραστηριότητας διακρίνονται σε:

- Άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους της αντίστοιχης δραστηριότητας
- Έμμεσα που περιλαμβάνουν τους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους των Διευθύνσεων της Διοίκησης

Από τις κεντρικές Διευθύνσεις, οι ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ και η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ ασχολούνται μόνο με τη δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου και, ως εκ τούτου βαρύνουν, μόνο αυτή.

Τα υπόλοιπα των λοιπών λογαριασμών της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης των λοιπών μεριζόμενων Κεντρικών Διευθύνσεων - ΓΡΔ, ΔΝΥ, ΔΠΛΤ, ΓΔΑΔΔ, ΓΔΣΜΜ, ΓΔΟΥ, ΓΔΑΝΠΟ, ΓΔΕΑΨ, ΔΥΑΕ, ΔΠΕ, ΔΛΕ, ΔΤΠ, ΔΠΕΕΔ, ΔΣΕΣΜ, ΔΕΚ, ΔΡΘ, ΔΒΛΨ, ΚΠΔΑΠΣ, ΔΕΕ, ΔΕΑΔ - μερίζονται στις δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου και του Διαχειριστή των ΗΣ ΜΔΝ, με κλείδα που ταιριάζει στη φύση του λογαριασμού που μερίζεται. Οι κλείδες που χρησιμοποιούνται είναι οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις, το βραχυπρόθεσμο ενεργητικό, τα αποθέματα, οι λογαριασμοί προβλέψεων, οι αμοιβές μισθοδοσίας και το βραχυπρόθεσμο παθητικό.

Η Κατάσταση Οικονομικής Θέσης των λοιπών δραστηριοτήτων προκύπτει ποσοστιαία από τις Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης των δύο βασικών δραστηριοτήτων - Διαχείριση Δικτύου και Διαχείριση ΗΣ ΜΔΝ - με βάση τους ετήσιους τζίρους των δραστηριοτήτων.

2.6 Λογιστική Βάση Διαχωρισμού

Σημειώνεται ότι οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από το λογιστικό κύκλωμα της Εταιρείας και σε συμφωνία με τα βιβλία και τις οικονομικές καταστάσεις της, σε συνδυασμό με τα σχετικά φύλλα κατανομής στις επιμέρους δραστηριότητες και τις αναγκαίες προσαρμογές.

Επιπρόσθετα διευκρινίζεται ότι:

-Τα αρνητικά αποτελέσματα εις νέο στη δραστηριότητα Δικτύου προκύπτουν από την υπάρχουσα διαφορά των ανοιχτών υπολοίπων απαιτήσεων και υποχρεώσεων.