



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2021 – 31/12/2021
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 ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ 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.....	49
3.3. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	61
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	65
6. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ.....	68
7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ.....	70
8. ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ.....	70
9. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ.....	71
10. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ	71
11. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	71
12. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	72
13. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ.....	72
14. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ.....	73
15. ΦΟΡΟΙ - ΤΕΛΗ	73
16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	73
17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	73
18. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ.....	73
19. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	77
20. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ.....	79
21. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....	80
22. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	81
23. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	82
24. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	82
25. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	83
26. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ.....	84
27. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	84
28. ΔΑΝΕΙΑ.....	88
29. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	89
30. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	89
31. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	90
32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	90
33. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ.....	91
34. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ.....	91
35. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	91
36. ΜΕΡΙΣΜΑ	92
37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	92
38. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	99
39. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ.....	102
40. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ.....	102
41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	103
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	105
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	109

**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01/2021 – 31/12/2021**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης εταιρικής χρήσης (01/01/2021 – 31/12/2021) 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 31/12/2021 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 του ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 15/06/2021 και 18/06/2021 αντίστοιχα, συμφωνήθηκε και εγκρίθηκε η απόσχιση με απορρόφηση του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κλάδος») και της εισφοράς αυτού στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ («Επωφελομένη») 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 Νησιών (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.

Η Εταιρεία διαθέτει πανελλαδικά 7 υποκαταστήματα και 219 φορολογικές αποθήκες.

ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

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

Κατά την αρχική απόσχιση των δραστηριοτήτων της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών 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 του ΔΕΔΔΗΕ έναντι όλων των χρηστών του Δικτύου.
- Η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ ανήκει αποκλειστικά στην ΔΕΗ ΑΕ, στην οποία χορηγείται Άδεια Αποκλειστικότητας της κυριότητας του Δικτύου καλύπτοντας και μελλοντικές επεκτάσεις.
- Η ρύθμιση των θεμάτων που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού και καταβολής του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ - ήτοι στη ΔΕΗ ΑΕ, και το οποίο αποτελεί μέρος του συνολικού ετησίου εσόδου που εισπράττει ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης, μέσω των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ, ορίζεται από τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, που καταρτίζει η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από κοινού με τη ΔΕΗ ΑΕ.

Αρμοδιότητες Διαχειριστή

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011 βασικές αρμοδιότητες του ΔΕΔΔΗΕ 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, πλέον της διαχείρισης του Δικτύου, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καθίσταται διαχειριστής της παραγωγής και λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών αυτών.
- Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») στην Ελληνική Επικράτεια από την 01/01/2018 και έπειτα.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2021	
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 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
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΕΛΛΕΙΜΑΤΟΣ 31/12/2021 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΑΥΤΟΠΑΡ. ΧΤ-ΜΣ	-29.729
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΕΛΛΕΙΜΑΤΟΣ 31/12/2021 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΑΥΤΟΠΑΡ. ΥΤ	-795.905
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΕΛΛΕΙΜΑΤΟΣ 31/12/2021 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΥΤ	-628.279
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	764.316.131
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
110.938.625	
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
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	155.587.863
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	21.937.536

Επίσης, η Εταιρεία έχει 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 € 70 εκ. και διατίθεται για το σκοπό αυτό.

Δραστηριότητες Διαχειριστή

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)

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 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) 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 διαδοχής περιήλθε στην Επωφελούμενη το σύνολο των δικαιωμάτων, υποχρεώσεων και γενικά εννόμων σχέσεων του αποσχιζόμενου από την 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, δικαιопραξίες 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 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, θα 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 ένα τρίτο 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 2021

Τα σημαντικότερα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για τη χρήση 01/01/2021 - 31/12/2021 έχουν ως ακολούθως, λαμβάνοντας υπ' όψη και τυχόν αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

- Τα συνολικά έσοδα της Εταιρείας για το 2021 ανήλθαν σε 946.251 (2020: € 900.063).
- Το σύνολο του Ενεργητικού της Εταιρείας για το 2021 ανήλθε σε € 5.746.829 (2020: € 942.917).
- Οι αμοιβές προσωπικού μετά τις μειώσεις που προήλθαν από την εφαρμογή των Ν.3833/10, Ν.3845/10 και Ν.4024/11 ανήλθαν σε € 300.785 (2020: € 278.432), εκ των οποίων το ποσό των € 45.398 (2020: € 41.095) αντιστοιχεί σε έργα δικτύου και το ποσό των € 255.388 (2020: € 237.338) σε εκμετάλλευση.
- Ο αριθμός των εργαζομένων - τακτικό προσωπικό - στο τέλος του 2021 έφτασε τα 5.456 άτομα (2020: 5.820).
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 70.788 (2020: € 50.613).
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 19.120 (2020: € 26.031).
- Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 7,48% (2020: 5.62%).

Εξέλιξη υπο-ανάκτησης των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (μέχρι την 30/11/2021)

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 1515/2020, η υπο-ανάκτηση του 2021 ανήλθε σε € 48,65 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ κατά € 40,74 εκ. και του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 7,91 εκ. 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 πλέον ο Κύριος του Δικτύου - επομένως, το απαιτούμενο έσοδο προσαρμόστηκε για τους 11 μήνες του 2021 για τους οποίους η ΔΕΗ ΑΕ αποτελούσε τον Κύριο του Δικτύου. Με βάση την εν λόγω προσαρμογή, η υπο-ανάκτηση του 2021 ανήλθε σε € 45,29 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ, κατά € 41,21 εκ. και του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 4,08 εκ.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και έργων ανάπτυξης δικτύου

Με δεδομένο ότι τα δίκτυα αποτελούν στρατηγικές υποδομές κομβικής σημασίας για την παραγωγική και οικονομική ανασυγκρότηση της χώρας μας, η Εταιρεία συνέχισε και το 2021 την πορεία εκσυγχρονισμού του, βάζοντας τις βάσεις για τον ψηφιακό μετασχηματισμό του.

Ανάπτυξη & εκμετάλλευση δικτύων

Το 2021, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 781 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης (ΜΤ) και κατά 611 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και κατά 335 μετασηματιστές ΜΤ/ΧΤ, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.900 παραλλαγές. Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 114.139 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 128.822 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 166.160.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.648.284, από τους οποίους οι 14.018 ανήκουν στη ΜΤ.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα διανομής έφτασε τα € 221,2 εκ. κατά προσέγγιση, από τα οποία τα € 14,9 εκ. αφορούσαν σε σημαντικά έργα.

Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 21,5 εργάσιμες ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 42,4 εργάσιμες ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 42,51 εργάσιμες ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία μεριμνά για τη βελτίωση της περιβαλλοντικής της επίδοσης. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2021 προχώρησε στην υπογραφή σύμβασης με εξειδικευμένο Σύμβουλο, για το σχεδιασμό και την ανάπτυξη μεθοδολογίας απογραφής του Ανθρακικού Αποτυπώματος (Carbon Footprint) της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στόχος του έργου είναι ο εντοπισμός και ο υπολογισμός των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου της Εταιρείας, τόσο άμεσων (Scope 1) όσο και έμμεσων (Scope 2 & Scope 3), οι οποίες προέρχονται ενδεικτικά από καύσιμα, κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, εφοδιαστική αλυσίδα, πάγιο εξοπλισμό και απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο, έτσι ώστε να υπολογιστεί το Ανθρακικό Αποτύπωμα και στη συνέχεια να υιοθετηθεί ένα ολοκληρωμένο σύστημα καταγραφής, υπολογισμού, παρακολούθησης και δημοσιοποίησης του ανθρακικού αποτυπώματος σε ετήσια επαναλαμβανόμενη βάση σε συμμόρφωση με το ISO 14064:2018. Σε πρώτη φάση, το 2021 έγινε ο υπολογισμός του ανθρακικού αποτυπώματος για τις κατηγορίες Scope 1 και 2 που καλύπτει την περίοδο 01/01/2020 – 31/12/2020, στοιχεία τα οποία χρησιμοποιήθηκαν για την 1η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ.

Παράλληλα, η Εταιρεία υλοποιεί δράσεις για την προστασία του φυσικού πλούτου όπως για παράδειγμα το κλάδεμα δέντρων και τον καθαρισμό παρεδάφιας βλάστησης με στόχο τη δασοπροστασία. Η «αισθητική» προστασία του περιβάλλοντος αποτελεί άλλον έναν βασικό στόχο, δίνοντας προτεραιότητα στις υπογειώσεις δικτύων και σε αντικαταστάσεις γυμνών αγωγών ΧΤ με συνεστραμμένα καλώδια σε παραδοσιακούς ή ιδιαίτερου ενδιαφέροντος (πολιτιστικά ή τουριστικά) οικισμούς. Ενδεικτικά, εντός του 2021 εγκαταστάθηκαν 1.745,95 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση. Τα 1.273,48 χλμ τοποθετήθηκαν σε αντικατάσταση αντίστοιχου μήκους δικτύων γυμνών αγωγών ΧΤ, με πολλαπλές θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον, όπως στη διατήρηση της ορνιθοπανίδας και στην αισθητική αναβάθμιση, αλλά και στην εκμετάλλευση του δικτύου.

Η αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας και η προστασία και πρόληψη απειλούμενων ειδών, αποτελούν προτεραιότητα για τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. 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)). Επίσης, φροντίζει εντατικά για την ασφαλή διέλευση και διαμονή αποδημητικών ειδών στη χώρα μας και συνεργάζεται στενά με ΜΚΟ για την περιθάλψη της άγριας ζωής στη χώρα μας. Το 2021, 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.

Τέλος, το 2021 προέβη σε προμήθεια ξύλινων στύλων εμποτισμένων με υδατοδιαλυτά συντηρητικά με σκοπό την εγκατάστασή τους σε νέα εναέρια δίκτυα, προκειμένου να διερευνηθεί, η χρήση στύλων χωρίς κρεόζωτο, αλλά με υλικά πιο φιλικά στο περιβάλλον, σε ευρεία κλίμακα.

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 τηλεκαίτευσης.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αξιοποίησε το ήδη από το 2020 οργανωμένο Δίκτυο Υπευθύνων (Ανταποκριτών) COVID-19 με σκοπό την άμεση και αμφίδρομη επικοινωνία με όλες τις Υπηρεσιακές της Μονάδες, την παρακολούθηση της εξέλιξης των επιβεβαιωμένων κρουσμάτων σε επίπεδο Οργανισμού και τη λήψη τυχόν νέων μέτρων για την καλύτερη προετοιμασία και αντιμετώπιση των κινδύνων.

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.

Η Εταιρεία, παράλληλα με την λήψη των ανωτέρω μέτρων, εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις στην οικονομική της λειτουργία ως αποτέλεσμα της πανδημίας, με έμφαση στις ενδεχόμενες επιπτώσεις λόγω της αβεβαιότητας που δημιουργείται σε θέματα συνέχισης της ροής εισπραξιμότητας και της διασφάλισης επαρκούς επιπέδου ρευστότητας.

Στο πλαίσιο αυτό και επειδή η κατάσταση συνεχίζει να εξελίσσεται δυναμικά, η οποιαδήποτε εκτίμηση σε ότι αφορά τις επιπτώσεις του COVID-19 στο Κύριο Έσοδο του ΔΕΔΔΗΕ - Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου - για την τρέχουσα χρονιά, επί του παρόντος, δεν είναι δυνατό να πραγματοποιηθεί με ακρίβεια, διαφαίνεται όμως ότι δε θα είναι σημαντική. Η μη ανταγωνιστική – ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της Εταιρείας αποτελεί ενισχυτικό παράγοντα, εν μέσω ενός εξαιρετικά δύσκολου και αβέβαιου περιβάλλοντος.

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2021, τα κύρια σημεία έχουν ως εξής:

- Η επιχείρηση παρουσίασε αύξηση των επενδύσεων κατά 27% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση και οι επενδύσεις της χρήσης 2021 είχαν υπέρβαση κατά 7% 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 31/12/2021 ανήλθαν στο ποσό των € 8,37 εκ. (2020: € 8,45 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 ΑΑΔΕ εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου εισοδήματος για το φορολογικό έτος 2019. Ο εν λόγω έλεγχος δεν έχει ολοκληρωθεί - η ολοκλήρωσή του αναμένεται μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2022. Η έκβαση του φορολογικού ελέγχου δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο, καθώς οι σχετικές ελεγκτικές εργασίες από τις αρμόδιες αρχές είναι σε εξέλιξη, και ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις σχετικά με το θέμα αυτό - ωστόσο, εκτιμάται ότι δεν θα επέλθει σημαντική επίπτωση στην οικονομική θέση της Εταιρείας.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2016 - 2020. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2016 - 2020 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2021 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 31/12/2021, έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν απαιτείται η διενέργεια πρόβλεψης για τη χρήση αυτή.

Κίνδυνος επιτοκίου

Οι δανειακές υποχρεώσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελούνται από δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων («ΕΤΕΠ» ή «ΕΙΒ») και της Black Sea, σταθερού επιτοκίου, τα οποία μεταφέρθηκαν από τη ΔΕΗ ΑΕ με την απόσχιση του Κλάδου την 30/11/2021, καθώς και από αλληλόχρεους λογαριασμούς από τους οποίους δεν έχει γίνει άντληση μέχρι στιγμής. Κατά την 31/12/2021, δεν υφίστανται πράξεις παραγώγων αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου.

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.

Εντός του 2021, η Εταιρεία ανέθεσε σε εξωτερικό σύμβουλο τη διενέργεια Περιβαλλοντικής Έκθεσης Due Diligence των Περιφερειακών Αποθηκών της, με σκοπό τον εντοπισμό πιθανών περιβαλλοντικών ζητημάτων, κινδύνων και υποχρεώσεων που σχετίζονται με ιστορικές και τρέχουσες δραστηριότητες στις θέσεις των αποθηκών και, εάν είναι δυνατόν, από παρακείμενες εγκαταστάσεις που θα μπορούσαν να επηρεάσουν δυσμενώς τις περιβαλλοντικές συνθήκες των τοποθεσιών και ενδεχομένως να αποτελέσουν κίνδυνο συμμόρφωσης για τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Ο εξωτερικός σύμβουλος πραγματοποίησε επισκέψεις και επιθεωρήσεις των χώρων των αποθηκών εντός του Μαΐου - Ιουνίου 2021 και εντόπισε τα κυριότερα περιβαλλοντικά ζητήματα. Με βάση την προκαταρκτική εκτίμηση των πιθανών περιβαλλοντικών επιπτώσεων που διενεργήθηκε, οι περιβαλλοντικοί κίνδυνοι θεωρούνται υψηλοί και ο εξωτερικός σύμβουλος πρότεινε στο επόμενο χρονικό διάστημα να πραγματοποιηθεί Εκτίμηση Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων σε συγκεκριμένες αποθήκες, που θα περιλαμβάνει εκτίμηση των περιβαλλοντικών υποχρεώσεων (έκδοση αδειών) και ενδεχομένως έρευνα για πιθανή παρουσία ρύπανσης.

Για την πραγματοποίηση της μελέτης και την υλοποίηση ενδεχόμενων απαιτούμενων μέτρων συμμόρφωσης ή άλλων μέτρων πρόληψης της ρύπανσης, υπάρχει ο κίνδυνος να απαιτηθεί αρκετός χρόνος, με την Εταιρεία να παραμένει εκτεθειμένη στον κίνδυνο από κυρώσεις λόγω έλλειψης περιβαλλοντικών αδειών στους αποθηκευτικούς χώρους.

Για το σταδιακό μετριασμό του κινδύνου η Εταιρεία έχει προχωρήσει σε διαδικασίες για την απαιτούμενη αδειοδότηση της Αποθήκης Θεσσαλονίκης μέσω της Σύμβασης Παροχής Υπηρεσιών αριθμ. 5121561/11.01.2022 με τον Ανάδοχο ΔΕΠΑ Διεθνών Έργων ΑΕ.

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.

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 αναλογών δανεισμός. Ο δανεισμός, ο οποίος - όπως προαναφέρθηκε - προέρχεται, κατά κύριο λόγο, από την ΕΤΕπ, ανερχόταν σε € 1.416,3 εκ. την 30/11/2021 και € 1.375,8 εκ. την 31/12/2021 (αναπόσβεστο υπόλοιπο).

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

	Εθνική Τράπεζα	Τράπεζα Πειραιώς	Τράπεζα Αττικής	Optima Bank	Συνεταιριστική Τράπεζα Ηπείρου
Ποσό χρηματοδότησης	€ 23 εκ.	€ 10 εκ.	€ 7 εκ.	€ 10 εκ.	€ 2 εκ.

Επίσης, την 10/02/2022 εγκρίθηκαν από το ΔΣ οι αρχικοί δεσμευτικοί όροι έκδοσης ομολογιακού δανείου ποσού έως € 660 εκ. (με δυνατότητα μείωσης σε € 430 εκ. εφόσον εξασφαλισθεί εναλλακτική χρηματοδότηση από την ΕΤΕπ), με ανάδοχο την Eurobank για την κάλυψη αναγκών χρηματοδότησης.

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 219, εκ των οποίων μόνο σε 14 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του € 1,5 εκ., ενώ η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε € 23,7 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 ασφαλίζονται, ωστόσο, ολοκληρώνονται με τη συλλογή των αναγκαίων στοιχείων σχετικές μελέτες τις οποίες η Εταιρεία έχει αναθέσει σε αναγνωρισμένο οίκο, για την ασφάλισή της ως προς του κινδύνους των εγκαταστάσεων, της αστικής ευθύνης, των πιστώσεων, των οχημάτων της, κινδύνων κυβερνοχώρου και αναμένεται η λήψη αποφάσεων για την εν γένει ασφαλιστική πρακτική που θα ακολουθήσει.

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 δεύτερο εξάμηνο του 2021 θα καταβληθεί στους καταναλωτές εντός του 2022 (Απρίλιος). Το ποσό αυτό ανέρχεται σε € 613.690 και 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 υποβάλει 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. Το αποτέλεσμα μιας τέτοιας απόκλισης, μετά την μεταφορά των παγίων στοιχείων του Δικτύου στην κυριότητα της Εταιρείας την 30/11/2021, πιθανόν να είναι μεγαλύτερο αναφορικά με την πρότερη κατάσταση.

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.

Με βάση σχετικές κατευθύνσεις της ΡΑΕ, υποβλήθηκαν την 22/10/2021 από 7 προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, με σημαντικό ύψος ληξιπρόθεσμων οφειλών, προτάσεις διακανονισμού των οφειλών τους με την προσκόμιση Εγγυητικών Επιστολών και εξόφληση του υπολοίπου 50% με μηνιαίες δόσεις. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ενημερώνει τη ΡΑΕ σε μηνιαία βάση για την πορεία υλοποίησης των διακανονισμών.

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 και συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση, κατά την έννοια του άρθρου 32 του Ν.4308/2014. Επέκεινα, 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 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. Το ζήτημα αυτό, ήτοι του αν η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνιστά ή μη εταιρεία του ευρύτερου ελληνικού δημόσιου τομέα, τίθεται κατά καιρούς σε διάφορες εκφάνσεις του, η απάντησή του δε, σχετίζεται και σε κάθε περίπτωση λαμβάνει υπόψη της την ειδικότερη νομοθεσία (δημόσια, εργατική, φορολογική, μισθωτική, εμπράγματη, κ.τ.λ.), αλλά και τα διάφορα *fora* (πολιτικά, διοικητικά, δημοσιονομικά δικαστήρια και διάφορες διοικητικές αρχές) στα πλαίσια των οποίων τίθεται αυτό. Σημειώνεται, ότι προσφάτως έχει τεθεί στο πλαίσιο του προσυμβατικού ελέγχου των συμβάσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και αναμένεται, σύντομα, η έκδοση απόφασης από την μείζονα Ολομέλεια του Ελεγκτικού Συνεδρίου (η υπόθεση συζητήθηκε στο δικαστήριο στις 02/03/2022), ενώ υφίσταται και πρόσφατη απόφαση του Αρείου Πάγου (1107/2019), σύμφωνα με την οποία κρίθηκε ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως θυγατρική της ΔΕΗ ΑΕ, δε συγκαταλέγεται στους φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα.

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, αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, 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.

Επισημαίνεται, πάντως, ότι μετά τις 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 αδείας 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. Σημειώνεται ότι 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 αντιμετώπιζονταν ως προς την πρόσληψη προσωπικού.

Απεργιακές κινητοποιήσεις του προσωπικού

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

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Η Εταιρεία έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων καταστάσεων που μπορεί να επηρεάσουν συνολικά τις δραστηριότητές της, την επιχειρηματική της δράση, την οικονομική της απόδοση, την υλοποίηση της στρατηγικής της και την επίτευξη των στόχων της.

Η νεοσύστατη ομάδα της Διαχείρισης Κινδύνων θα είναι σε άμεση και αμιγή συνεργασία με τα αρμόδια Διευθυντικά Στελέχη προκειμένου να προλαμβάνουν και να βρίσκουν λύσεις αποτροπής των κινδύνων. Η διαχείριση ρίσκου αποτελεί ένα από τα θεμελιώδη στοιχεία των 4 στρατηγικών πυλώνων του Business Plan της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ομάδα έχει στόχο την καθιέρωση ενός ολιστικού πλαισίου διαχείρισης κινδύνων για τον εντοπισμό και τον μετριασμό των κινδύνων της Εταιρείας μέσω μιας δομημένης ταξινόμησης.

Το σύστημα διαχείρισης κινδύνου περιλαμβάνει τρεις γραμμές άμυνας:

1^η → Risk owner – Εκτέλεση βάσει προτύπων

2^η → Control – Κεντρικές μονάδες κινδύνου και λειτουργίας επίβλεψης

3^η → Assurance – Εσωτερικός έλεγχος

Η διαχείριση κινδύνων γίνεται με εποπτεία του ΔΣ μέσω της Ανώτερης Διοίκησης - Εκτελεστικά Στελέχη.

Η Εταιρεία έχει επαρκές σύστημα εσωτερικού ελέγχου που της επιτρέπει την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Λοιπά στοιχεία μη χρηματοοικονομικής κατάστασης για το 2021

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΜΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ΕΤΟΥΣ 2021	
Σύνολο εργαζομένων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ την 31/12/21	5.456 άτομα
Γυναίκες εργαζόμενες (πλήθος)	1.402 γυναίκες
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	25,70%
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	5.418 άτομα
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	99,30%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	71
Ατυχήματα με απουσία ≥1 ημέρας	55
Ατυχήματα κατά ESAW (εξαιρούνται τα παθολογικά, τα από/προς την εργασία και τα ατυχήματα με απουσία ≤3 ημερών)	31
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	1
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	446.746,06 €
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	2,05 διακοπές/πελάτη
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	155,41 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. Δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, με την εφαρμογή αντίστοιχων Συστημάτων Διαχείρισης της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία 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 λήγει την 30/04/2022. Επίσης, η Εταιρεία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα διοικητικά στελέχη της έναντι τρίτων.

Με την υπ' αριθμόν 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 αδειας 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 2021

Μέχρι την 31/12/2021, είχαν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες 65 προσλήψεις.

Κατηγορία	Αριθμός Προσλήψεων
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	42
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)	5
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)	18
Σύνολο	65

Από τις ανωτέρω προσλήψεις, οι παρακάτω πραγματοποιήθηκαν σύμφωνα με τους όρους της Προκήρυξης του ΑΣΕΠ 7Κ/2018:

Κατηγορία	Αριθμός Προσλήψεων
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	39
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)	3
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)	5
Σύνολο	47

Οι υπόλοιπες 18 προσλήψεις αναλύονται ως ακολούθως:

Κατηγορία	Δημόσια Προκήρυξη	Μετακίνηση από ΔΕΗ	Από Ανάκληση Λύσης Σύμβασης Εργασίας	Από Εργατικό Ατύχημα
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	2	1		
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)		2		
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)		10	2	1
	2	13	2	1

Αποχωρήσεις στο 2021

Εντός του 2021 αποχώρησαν από την Εταιρεία 429 μισθωτοί.

Με την υπ' αριθμόν 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 την υπ' αριθμόν 1254/9-6-2020 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έναρξη της διαδικασίας λύσης της σύμβασης εργασίας του απασχολούμενου προσωπικού με συμβάσεις αορίστου χρόνου, το οποίο μέχρι την 31/12/2020 πληρούσε τις ακόλουθες προϋποθέσεις: α) θεμελιώνει δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας και επιπλέον συμπλήρωνε το όριο ηλικίας των 64 ετών, β) συμπλήρωνε το 67ο έτος ηλικίας και τουλάχιστον 15 έτη συνολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ ΑΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στους εργαζόμενους που πληρούσαν τα ανωτέρω κριτήρια και εφόσον αποχωρούσαν οικειοθελώς μέχρι την 31/12/2020, δόθηκε ως κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 7 χιλ.

Με την υπ' αριθμόν 2602/29-10-2020 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έναρξη της διαδικασίας λύσης της σύμβασης εργασίας του απασχολούμενου προσωπικού με συμβάσεις αορίστου χρόνου, το οποίο μέχρι την 31/12/2020 πληρούσε τις ακόλουθες προϋποθέσεις: α) θεμελιώνει δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας και επιπλέον συμπλήρωνε το όριο ηλικίας των 63 ετών, β) συμπλήρωνε το 67ο έτος ηλικίας και τουλάχιστον 15 έτη συνολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ ΑΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στους εργαζόμενους που πληρούσαν τα ανωτέρω κριτήρια και εφόσον αποχωρούσαν οικειοθελώς μέχρι την 31/12/2020, δόθηκε κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 20 χιλ.

Με την υπ' αριθμόν 3316/18-12-2020 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έναρξη της διαδικασίας λύσης της σύμβασης εργασίας του απασχολούμενου προσωπικού με συμβάσεις εργασίας αορίστου χρόνου, το οποίο μέχρι και 31/12/2021 πληρούσε τις ακόλουθες προϋποθέσεις: α) θεμελιώνει, σύμφωνα με τα τηρούμενα στην Εταιρεία στοιχεία, δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης και επιπλέον συμπλήρωνε το όριο ηλικίας των 62 ετών, β) συμπλήρωνε το 67ο έτος ηλικίας και τουλάχιστον 15 έτη συνολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ ΑΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στους εργαζόμενους που πληρούσαν τα ανωτέρω κριτήρια και εφόσον αποχώρησαν οικειοθελώς μέχρι την 31/12/21, δόθηκε κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 20 χιλ.

Με την υπ' αριθμό 255/28-01-2021 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε η διαδικασία λύσης της σύμβασης εργασίας των εργαζομένων που έχουν γεννηθεί το έτος 1959 ως εξής: α) όσοι έχουν γεννηθεί στο διάστημα 01/01/1959 - 28/02/1959, θα αποχωρούσαν μέχρι την 31/03/2021, αλλιώς οι συμβάσεις εργασίας των ανωτέρω εργαζομένων θα καταγγέλονται σταδιακά αρχής γεννόμενης από

τις 30/04/2021 και κατά προτεραιότητα από τους μεγαλύτερους σε ηλικία βάσει της ημερομηνίας γέννησής τους, λαμβανομένων υπόψη των διατάξεων του Ν.1387/1983, β) όσοι έχουν γεννηθεί στο διάστημα 01/03/1959 – 31/12/1959, θα αποχωρούν στο τέλος του μήνα που συμπληρώνεται η προϋπόθεση (α) της Απόφασης 3316/12-12-2020.

Τέλος, με την υπ' αριθμόν 3873/2-12-2021 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε ότι στο απασχολούμενο προσωπικό με συμβάσεις εργασίας αορίστου χρόνου, το οποίο έχει γεννηθεί στο διάστημα 01/01/1955 – 31/12/1957 και θα αποχωρούσε μέχρι την 31/12/2021, δια υποβολής παραίτησης α) είτε γιατί έχει θεμελιώσει πλέον δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, β) είτε ανεξαρτήτως θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος και με δικιά του ευθύνη/συναίνεση, θα καταβληθεί, πέραν της αποζημίωσης, η οποία δεν υπερβαίνει το ποσό των € 15 χιλ, και ως κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 20 χιλ..

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%.

Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης στρατηγικών έργων για το 2021

Εκσυγχρονισμός του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Αττικής (ΔΔ)

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

- Το νέο Κεντρικό Σύστημα Ελέγχου – ΚΣΕ (SCADA/DMS) της ΔΠΑ, προμήθειας EFACEC, βρίσκεται σε εκμετάλλευση από τον Απρίλιο του 2014.
- Από τους 108 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ & ΜΤ/ΜΤ στους οποίους προγραμματίστηκε η αντικατάσταση των RTUs για την ένταξη τους στο νέο SCADA/DMS, έγιναν τα εξής:
 - ✓ Σε 73 Υ/Σ αντικαταστάθηκαν οι RTUs από νέες τύπου EFACEC,
 - ✓ Σε 24 Υ/Σ με RTUs τύπου TD-065 και σε 4 Υ/Σ με RTUs τύπου TELEGYR, δεν έγιναν αντικαταστάσεις καθώς αυτές διασυνδέθηκαν με το νέο SCADA και ως εκ τούτου παρέμειναν,
 - ✓ Σε 7 Υ/Σ 22/6,6kV δεν χρειάστηκε η αντικατάσταση RTUs καθώς αυτοί καταργήθηκαν.

Με το SCADA/DMS, συνδέθηκαν 153 υφιστάμενες RTUs τύπου SEVME σε αντίστοιχους Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ.

- Ολοκληρώθηκε η επικαιροποίηση του συνόλου των ηλεκτρονικών διαγραμμάτων των δικτύων ΜΤ της ΔΠΑ στο SCADA/DMS, τα οποία είναι διαθέσιμα προς χρήση από το προσωπικό του ΚΕΔΔ.
- Ολοκληρώθηκε η εκπαίδευση του συνόλου του προσωπικού βάρδιας λειτουργίας στα νέα ηλεκτρονικά διαγράμματα SCADA/DMS καθώς και στις εφαρμογές DMS που αφορούν στη λειτουργία του Δικτύου.
- Ενοποιήθηκαν τα 3 ΚΕΔΔ (ΤΑΛΔ, Ν. Ιωνίας και Παλλήνης) σε 1 με έδρα τον ΤΑΛΔ (Αθήνα – 3^{ης} Σεπτεμβρίου).
- Ολοκληρώθηκε η οριστική παραλαβή του νέου δημιουργία ΚΣΕ Αποκατάστασης Καταστροφής (disaster recovery) SCADA/DMS της ΔΠΑ και των τριών ΚΣΕ των Περιφερειών ΔΠΜΘ, ΔΠΠΗ και ΔΠΚΕ (αποτελεί μέρος του Στρατηγικού Έργου 3, ΣΤΕ3), καθώς επίσης και οι αρχικές εκπαιδεύσεις χρηστών στη λειτουργία του νέου αυτού συστήματος.
- Ολοκληρώθηκε η δημιουργία ΚΕΔΔ Αποκατάστασης Καταστροφής (disaster recovery) της ΔΠΑ στον Υ/Σ Ν. Ιωνίας.

Δημιουργία του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Νησιών

Το εν λόγω έργο 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 του ΔΕΔΔΗΕ).

- Οι εργασίες εγκατάστασης RTUs σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και σε ΑΣΠ/ΤΣΠ είναι σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ 30Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ επί συνόλου 33Υ/Σ. Εκκρεμούν οι 3 ψηφιακοί Υ/Σ για τους οποίους έχουν δρομολογηθεί εναλλακτικές λύσεις με ορίζοντα υλοποίησης εντός του 2022 (αφορά τους Υ/Σ σε Αθηνόλακο, Σορωνί και Ροδίτι).
- 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.
 - ✓ Έχουν ολοκληρωθεί στο SCADA 6 σε ΑΣΠ και 5 σε ΤΣΠ, για τους υπόλοιπους έχουν ολοκληρωθεί τα έργα και θα προχωρήσει η παραλαβή τους και η ολοκλήρωση – ένταξη τους στο SCADA .
 - ✓ Ολοκλήρωση 4 RTU σε Υ/Σ ζεύξεως – εκκρεμεί η Ιός (ανάγκη για αλλαγή πινάκων) – αναμονή εργασιών από ΔΕΕΔ - 2022
 - ✓ Ολοκλήρωση εγκατάστασης RTU σε Υ/Σ πόλεως σε νησιά (συνέργεια με Στρ.4) – ολοκληρώθηκε (αφορούσε 30 τεμάχια στην Περιοχή Ηρακλείου τα οποία αγοράστηκαν στη σύμβαση της EFACEC)
 - ✓ Επαυξήθηκε το αντικείμενο του έργου με 2 Ζεύξεως (σύνολο 7) χωρίς να τροποποιηθεί ο προϋπολογισμός.
- Ένταξη του δικτύου ΜΤ στο SCADA: 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 ΚΕΔΔ στη ΔΠΝ – Πιλοτική λειτουργία

Εκσυγχρονισμός του Ελέγχου των Δικτύων στην υπόλοιπη χώρα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- 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 EFACEC 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.
- Μέχρι σήμερα έχουν γίνει 19 από τις σχεδιασμένες 43 εγκαταστάσεις και 20 από 30 αντικαταστάσεις RTUs σε ισάριθμους Υ/Σ των ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ.

Ολοκληρώθηκε ο προσδιορισμός των βασικών κατευθύνσεων σύστασης των Περιφερειακών ΚΕΔΔ των ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ και επέκτασης του Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΜΘ.

- Το Π-ΚΕΔΔ ΔΠΜΘ έχει εντάξει στη λειτουργία του, με το παλιό SCADA, τα δίκτυα ΜΤ της Περιοχής Κατερίνης (λειτουργούσε ήδη με τα δίκτυα των 3 Περιοχών Θεσσαλονίκης) και κάνει εποπτεία των σημαντικότερων κινδύνων σε όλους τους Τ/Χ Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΜΘ. Για τις 4 παραπάνω Περιοχές, έχει ξεκινήσει η υλοποίηση σχηματικών διαγραμμάτων σε AutoCAD. Το ποσοστό ολοκλήρωσής τους σήμερα είναι περίπου 70%.
- Το Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΠΗ δεν έχει συσταθεί ακόμη λόγω έλλειψης πόρων. Τα σχηματικά διαγράμματα σε Auto-CAD έχουν υλοποιηθεί σε ποσοστό 100% για την Περιοχή Πατρών και 33% στις λοιπές περιοχές της ΔΠΠΗ.
- Στην ΔΠΚΕ υφίστανται λειτουργικά διαγράμματα ΜΤ για όλες τις περιοχές και σχηματικά διαγράμματα για τις περιοχές Λαμίας, Καρπενησίου, Αμφισσας και 50% της Περιοχή Καρδίτσας.

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Πιλοτική εγκατάσταση 247 εναέριων ΕΔΣ
 - ✓ Δρομολόγηση προμήθειας μέσω σύμβασης για νέου τύπου ΕΔΣ εντός του 2021. Υπεγράφη η σύμβαση για νέου τύπου ΕΔΣ και έγινε η παραλαβή αυτών τον 12/2021 για τοποθέτηση σε Παλλήνη και Άνδρο.
 - ✓ Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (2,000)
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η πρώτη τμηματική παραλαβή των διακοπών (συνολικά 425 τεμάχια από τα 2000).
 - ✓ Κατανομή υλικού της δεύτερης παρτίδας στις Περιφέρειες για την εγκατάσταση μέχρι τέλους του έτους 2021.
 - ✓ Εξέλιξη διαδικασιών παραλαβής εντός 022
 - ✓ Υλοποιήθηκαν εκπαιδεύσεις στις Έδρες των Διευθύνσεων Περιφερειών.
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Αυτομάτου Επαναφοράς (Τ/Χ ΔΑΕ) 830 Τ/Χ ΔΑΕ
 - ✓ Ολοκλήρωση δοκιμών τύπου και δοκιμών αποδοχής στην Κορέα. Ολοκληρώθηκαν οι διαδικασίες από τη επιθεώρηση υλικών, ώστε να προχωρήσει η παραλαβή τους - η πρώτη παρτίδα 220 τεμαχίων παρελήφθη μέχρι τον 02/2022.
- Εγκατάσταση ΜΤ/ΧΤ 770 RTUs εσωτερικού χώρου (τηλε-ελέγχου Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ)
 - ✓ Ανακήρυξη προσωρινού αναδόχου και για τις 1430 RTUs που θα είναι ο οίκος SCHNEIDER.
- Ενδεικτικά Διελύσεις Σφάλματος για Υ/Σ εσωτερικού χώρου ΜΤ/ΧΤ 830 ΕΔΣ + 1450 RTUs για Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ
 - ✓ Υπογραφή σύμβασης για τα 830 ΕΔΣ.
 - ✓ Φάση έγκρισης δείγματος για εξέταση επιτυχούς σύνδεσης & επικοινωνίας ΜΕ με SCADA.

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 Α3, Plotter και Scanner) - εγκρίθηκε από τη Διαχειριστική Αρχή ΕΣΠΑ και έγινε η τελική υπογραφή με ανάδοχο τον 03/2021.
- Προμήθεια & εγκατάσταση 60 GNSS
 - ✓ Η δημοσίευση του διαγωνισμού για την προμήθεια εξοπλισμού αποτύπωσης συντεταγμένων χώρου (GNSS) έγινε στις 06/03/2020. Μέχρι τον 12/2021 έχουν εγκατασταθεί 45 GNSS στις Περιφέρειες / Περιοχές, ενώ εντός του 2022, θα διανεμηθούν τα υπόλοιπα 15 συστήματα GNSS.
- Διαγωνισμός επιλογής αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ (Περιφέρειες)
 - ✓ Έχουν ψηφιοποιηθεί τμήματα Δικτύου των Περιοχών: Λαμίας, Ξάνθης Καρδίτσας, Τρίπολης, Καλλιθέας, Κομοτηνή, Φιλοθέη, Κηφισιά και το σύνολο του Δικτύου Οπτικών Ίνών.
 - ✓ Υπάρχει τελεσίδικη απόφαση του ΣτΕ για ΔΠΑ & ΔΠΚΕ για ακύρωση των διαγωνισμών. Εφαρμόστηκε νέα λύση για την ψηφιοποίηση δικτύου μέσω προσωπικού ΔΕΔΔΗΕ.

- ✓ Αναμονή νέας απόφασης του ΣτΕ για ΔΠΜΘ - Εκδίκαση υπόθεσης (12/2021) από ανώτερης σύνθεσης συμβούλιο του Ελεγκτικού Συνεδρίου για επιλογή αναδόχου ψηφιοποίησης (Q1/2022).
- ✓ Εκδίκαση υπόθεσης και αναμονή απόφασης Ελεγκτικού Συνεδρίου για επιλογή αναδόχου ψηφιοποίησης για τις ΔΠΠΗ και ΔΠΝ μέχρι 12/2021.
- ✓ Ολοκληρώθηκε η εκπαίδευση έκτακτου προσωπικού σε ΔΠΑ & ΔΠΚΕ στην χρήση GIS/GNSS για εκτέλεση εργασιών πεδίου (11/2021).

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Χρηστών

Το έργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Στις 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.
- Ολοκληρώθηκε η Φάση Α - Υλικά, άδειες και σχεδιασμός έργου και υπεγράφη το πρακτικό παραλαβής την 12/10/2021.
- Σε εξέλιξη είναι η Φάση Β - Σχεδιασμός και ανάλυση απαιτήσεων μέσω της διεξαγωγής συναντήσεων εργασίας μεταξύ ομάδων ΔΕΔΔΗΕ και Αναδόχου, η οποία οδεύει προς ολοκλήρωση.

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.

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.
- Η οριστική παραλαβή του έργου αναμένεται εντός του 2022.

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.
- Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο
 - ✓ Ο διαγωνισμός για την ανάπτυξη υποδομών του Κεντρικού Συστήματος Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Αθήνα και του τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο είχε προσωρινά σταματήσει. Εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2021, έγινε η εισήγηση προς το ΔΣ για την ανάδειξη του προσωρινού αναδόχου. Υπήρξε ανακήρυξη προσωρινού αναδόχου και αναμένεται έγκριση από το Ελεγκτικό Συνέδριο.
- 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 20 από τα 27 ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ. Εντός του 2022, θα έχουμε την εξέλιξη των εγκαταστάσεων SCADA στα υπολειπόμενα ηλεκτρικά συστήματα. 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 22 ΗΣ των ΜΔΝ σε εφαρμογή του μεταβατικού σταδίου του Κώδικα ΜΔΝ.
 - ✓ Υπογραφή σύμβασης με ΕΜΠ για το αίτημα απόκλισης ΟΤΣ των θερμικών μονάδων
- 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.
- Ανάπτυξη υποδομών συστημάτων ΚΕΕ στα υπόλοιπα 30 ΗΣ των ΜΔΝ
 - ✓ Το έργο πήρε εξουσιοδότηση 08/2020 και πρόκειται να αναπτυχθούν αλγόριθμοι, προκειμένου να μετατραπούν οι υποδομές σε Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ)

Ανάπτυξη «Εξυπνου 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 διεισδυσης 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.

Τηλεμέτρηση πελατών

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.
- Η οριστική παραλαβή του έργου αναμένεται εντός του 2022.

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 του ΔΕΔΔΗΕ 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)

Το έργο βρίσκεται σε φάση αναθεώρησης και επαναπροσδιορισμού των στόχων του.

- Ολοκληρώθηκε η συνολική μελέτη ανασκόπησης του έργου αναφορικά με τεχνικά θέματα και πραγματοποιήθηκε η επικαιροποίηση προδιαγραφών εντός του 2021.
- Ολοκληρώνεται η συγγραφή της διακήρυξης και προγραμματίζεται να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση και προκήρυξη του αντίστοιχου διαγωνισμού

Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2021 έχουν ως εξής.

	31/12/21	
	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
	31/12/20	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	132.669	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-8.917
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	14	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	544	0
ΕΥΔΑΠ	0	-40
ΕΛΤΑ	4.708	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-39
ΕΤΒΑ	0	-4
ΟΣΥ	0	-2
ΔΑΑ	22	0
	137.957	-9.002

Σημειώνεται ότι τα δημοσιευμένα ποσά του 2020 διαφέρουν από τα ανωτέρω ποσά, καθώς περιλάμβαναν και τα ποσά των μη δεδουλευμένων εσόδων και εξόδων, τα οποία παρατίθενται παρακάτω ξεχωριστά.

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2021 έχουν ως εξής.

31/12/21		
	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

31/12/20		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.784.734	-1.673.252
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	492	-14.521
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	364	0
ΕΥΔΑΠ	116	-40
ΕΛΤΑ	19.518	-5.405
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	1	-91
ΕΤΒΑ	1	-4
ΕΥΑΘ	15	-4
ΟΣΥ	0	-12
ΔΑΑ	216	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-2
	1.805.550	-1.693.331

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2021 έχουν ως εξής.

31/12/21		
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
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

31/12/20

	Δεδουλευμένες Απαι- τήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρε- ώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	176.807	-130.667
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	23	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	66	0
ΕΛΤΑ	1.473	-321
	178.370	-130.988

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 ΔΕΗ αφορούν κατά κύριο λόγο τιμολογήσεις για το απαιτούμενο Έσοδο Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ ΑΕ στα ΜΔΝ, ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, καθώς και των συμμετοχών που αφορούν στην τιμολόγηση έργων σύνδεσης σε παραγωγούς και καταναλωτές. 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 31/12/21				
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Μπακατσέλος Νικόλαος	Πρόεδρος	Επιχειρηματίας	17/10/2019	16/10/2022*
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος	Ναυπηγός Μηχανολόγος Μηχανικός	17/10/2019	16/10/2022
Βερτέλλης Σωκράτης	Μέλος	Δικηγόρος	17/10/2019	16/10/2022*
Λάππα Χριστίνα	Μέλος	Δικηγόρος	17/10/2019	16/10/2022*
Ονουφριάδου Αικατερίνη	Μέλος	Οικονομολόγος	17/10/2019	16/10/2022*
Παδουβάς Ηλίας	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Οικονομολόγος	17/10/2019	16/10/2022*
Μασούρας Κωνσταντίνος	Μέλος	Εκπρόσωπος των Εργαζομένων	28/06/2019	27/06/2022

* Σημειώνεται ότι η θητεία των συγκεκριμένων μελών έληξε στις 08/03/2022 όπου και εκλέχθηκε νέο ΔΣ, με την παρακάτω σύνθεση:

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από 08/03/2022

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Κεφαλογιάννης Μιχαήλ	Πρόεδρος	Επιχειρηματίας	08/03/2022	28/02/2025
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος	Ναυπηγός Μηχανολόγος Μηχανικός	17/10/2019	16/10/2022
Πατεράκης Αλέξανδρος	Μέλος	Μηχανικός Υπολογιστών και Μαθηματικών	08/03/2022	28/02/2025
Αγγελετόπουλος Ευάγγελος	Μέλος	Σύμβουλος Επιχειρήσεων	08/03/2022	28/02/2025
Χατζημιχαήλ Σωτήριος	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	08/03/2022	28/02/2025
Χριστοδουλοπούλου Γεωργία	Μέλος	Οικονομολόγος - Γεωπόνος	08/03/2022	28/02/2025
Brimont Stephane	Μέλος	Μηχανικός - Οικονομολόγος	08/03/2022	28/02/2025
Rakowski Arthur	Μέλος	-	08/03/2022	28/02/2025
Mathieson Mark	Μέλος	Τεχνολόγος Μηχανικός	08/03/2022	28/02/2025
Αικατερινάρη Ουρανία	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός και Μηχανικός Υπολογιστών	08/03/2022	28/02/2025
Μασούρας Κωνσταντίνος	Μέλος	Εκπρόσωπος των Εργαζομένων	28/06/2019	27/06/2022

Αμοιβές Διοίκησης

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

	31/12/21	31/12/20
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	202.000	134.300
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	215.871	154.020
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	78.410	54.590
- Εργοδοτικές εισφορές	60.187	64.279
Σύνολο	556.468	407.189
	31/12/21	31/12/20
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	694.433	325.715
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	426.649	140.157
- Εργοδοτικές εισφορές	89.721	99.165
-Λοιπές Παροχές	775	556
Σύνολο	1.211.578	565.593

Μεταγενέστερα γεγονότα

Ολοκλήρωση πώλησης μετοχών ΔΕΔΔΗΕ

Στις 28/02/2022, ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με την κατάθεση 1,32 εκ. 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 Εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ έως την 28/02/2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών.

Κακοκαιρία 'Ελπίδα'

Κατά τη διάρκεια του 01/2022 παρουσιάστηκαν ακραία καιρικά φαινόμενα με αρκετά προβλήματα στο δίκτυο ηλεκτροδότησης. Η Εταιρεία προέβη σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την άμεση επιδιόρθωση των βλαβών στο πλαίσιο των δυνατοτήτων της και δεν αναμένει κάποια σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του 2022.

Λήψη Ομολογιακού Δανείου και IRS

Στις 10/02/2022 με την απόφαση Νο 42/10.02.2022, εγκρίθηκε η σύναψη ομολογιακού δανείου με την Εθνική Τράπεζα, ύψους μέχρι € 22,52 εκ. για τη χρηματοδότηση αγοράς ακινήτου κάλυψης των στεγαστικών αναγκών των κεντρικών υπηρεσιών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με τη διάρκεια του δανείου να ανέρχεται σε 15 έτη, επιτόκιο Euribor 6 μηνών πλέον περιθωρίου 1,75% και αποπληρωμή σε εξαμηνιαίες ισόποσες δόσεις κεφαλαίου.

Επίσης με την ίδια απόφαση, αποφασίστηκε η σύναψη σύμβασης αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίου IRS του ανωτέρου δανείου, με έναρξη 12 μήνες μετά την υπογραφή της σύμβασης και έως τη λήξη του δανείου σύμφωνα με την από 28/12/2021 προσφορά της Εθνικής Τράπεζας.

Αγορά κτιρίου

Στις 09/03/2022, η Εταιρεία προχώρησε στην αγορά ακινήτου στη θέση 'Ροσινιόλ' στα Σεπόλια του Δήμου Περιστερίου με σκοπό την μελλοντική συστέγαση όλων των κεντρικών υπηρεσιών.

Εγκριση Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2022

Στις 18/03/2022 εκδόθηκε η υπ' αριθμόν 868/2021 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία καθορίστηκε το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2022 στα € 797,9 εκ..

Συνέχιση δραστηριότητας

Κατά τη διάρκεια του 2022 έχει κορυφωθεί η παγκόσμια ενεργειακή κρίση, ενώ παράλληλα με την έναρξη του πολέμου στην Ουκρανία τον 02/2022 εντείνονται οι ανησυχίες για σημαντικές επιπτώσεις σε κοινωνικό και οικονομικό επίπεδο.

Η Εταιρεία, ωστόσο, παρά την αύξηση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από τον 07/2021 και λόγω της αύξησης της τιμής χονδρικής ανά Mwh, βρίσκεται σε συνεχή επικοινωνία με τη ΡΑΕ και τους αρμόδιους φορείς, προχωρώντας στην λήψη εγγυητικών επιστολών από τους παρόχους Η/Ε και στη σύναψη διακανονισμών οφειλών, διατηρώντας ταυτόχρονα υψηλά επίπεδα ρευστότητας, ώστε να μπορέσει να ανταποκριθεί στις αυξανόμενες υποχρεώσεις, καθώς και στην επίτευξη του μακροπρόθεσμου πλάνου επενδύσεων που έχει οριοθετηθεί.

Επιπρόσθετα, με την συμμετοχή της Mcquarie Asset Management στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας με 49% από τον 02/2022, όπως προαναφέρθηκε, σηματοδοτείται η έναρξη μιας νέας εποχής για την Εταιρεία, με την οποία αποκτά την υποστήριξη και την τεχνογνωσία ενός διεθνώς ισχυρού εταίρου και μπαίνει σε μια τροχιά δυναμικής ανάπτυξης, σύμφωνα με τα πρότυπα της βιωσιμότητας.

Αθήνα, 06/04/2022
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Διευθύνων Σύμβουλος
Μάνος Αναστάσιος

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

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 2021, τις καταστάσεις συνολικών αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περιλήψη 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 2021, 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.

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.
- 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 2021.

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 2021 και της διαχωρισμένης κατάστασης αποτελεσμάτων για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2021 έως την 31^η Δεκεμβρίου 2021 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.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021, 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, 21 Ιουνίου 2022

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
01/01/2021 – 31/12/2021
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 06/04/2022 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 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ	2021	2020
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	5	759.703	729.583
Λοιπά έσοδα	6	186.548	170.480
Σύνολο λειτουργικών εσόδων		946.251	900.063
Αμοιβές προσωπικού	7	303.280	282.040
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης	27	-9.683	958
Εξοδα χρήσης δικτύου	8	238.705	271.412
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	9	143.208	126.085
Αναλώσεις υλικών	10	101.328	99.581
Αμοιβές τρίτων	11	61.339	41.911
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	12	2.694	-1.586
Προβλέψεις για κινδύνους	12	3.918	2.037
Διάφορα έξοδα	13	28.348	24.499
Αποσβέσεις	14	45.558	22.365
Φόροι - τέλη	15	2.326	2.513
Σύνολο λειτουργικών εξόδων		921.021	871.815
Λειτουργικά κέρδη		25.230	28.248
Χρηματοοικονομικά έσοδα	16	273	417
Χρηματοοικονομικά έξοδα	17	-6.383	-2.634
Κέρδη προ φόρων		19.120	26.031
Φόρος εισοδήματος	18	-10.423	-5.682
Κέρδη μετά από φόρους		8.697	20.349
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) που δεν θα ταξινομηθούν στα αποτελέσματα χρήσης			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	27	11.355	12.742
Υπεραξία από αναπροσαρμογή παγίων	19	0	0
Αναβαλλόμενος φόρος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	18	-3.109	-3.058
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		8.246	9.684
Συνολικά αποτελέσματα χρήσης μετά από φόρους		16.943	30.033

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 36 έως 105 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ.	31/12/2021	31/12/2020 (Αναμορφω- μένο)*
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	19	4.853.012	33.022
Ασώματες ακινητοποιήσεις	19	3.162	2.041
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	20	30.455	54.587
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	0	53.458
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		30	21
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		4.886.659	143.129
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	21	174.006	172.863
Απαίτηση από φόρο εισοδήματος	18	0	0
Απαιτήσεις	22	285.965	290.881
Δεδουλευμένες απαιτήσεις	23	227.528	257.261
Χρηματικά διαθέσιμα	24	172.671	78.783
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		860.170	799.788
Σύνολο Ενεργητικού		5.746.829	942.917
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Ιδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	25	991.215	37.552
Τακτικό αποθεματικό	26	6.107	5.089
Ειδικά Αποθεματικά	4 & 19	164.315	42.427
Αποτελέσματα εις νέο		135.245	122.835
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.296.882	207.903
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	18	328.619	0
Παροχές στο προσωπικό	27	75.415	87.471
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	20	23.630	42.056
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	28	1.229.258	0
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	29	1.945.506	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	30	34.474	20.718
Προβλέψεις	31	47.829	44.783
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		3.684.731	195.028
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32	191.219	231.329
Πιστωτές διάφοροι	33	239.093	90.094
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	28	189.997	0
Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος	18	5.820	2.349
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	34	38.732	26.799
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	35	100.355	189.415
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		765.216	539.986
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		5.746.829	942.917

* Όπως αναφέρεται στη σημείωση 40 των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 36 έως 105 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεμα- τικό	Ειδικά Αποθεμα- τικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο 31/12/2019		37.552	1.589	42.921	117.399	199.461
Αναμόρφωση της Πρόβλεψης Αποζημίωσης Προσωπικού	40				2.217	2.217
Επίπτωση αναμόρφωσης στην Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση	40				-532	-532
Υπόλοιπο 31/12/2019 (αναμορφωμένο)		37.552	1.589	42.921	119.084	201.146
Κέρδη μετά από φόρους					20.349	20.349
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (κερδών) χρήσης, μετά από φόρους					9.684	9.684
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα 31/12/2020					30.033	30.033
Συμψηφισμός αποθεματικού αναπροσαρμογής - αποσύρσεις παγίων				-494	494	0
Μεταφορά στο Τακτικό Αποθεματικό			3.500		-3.500	0
Διανομή μερίσματος					-23.276	-23.276
Υπόλοιπο 31/12/2020		37.552	5.089	42.427	122.835	207.903
Κέρδη μετά από φόρους					8.697	8.697
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους					8.246	8.246
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2021					16.943	16.943
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου από απόσχιση κλάδου διανομής	25	953.663				953.663
Διαφορά λογιστικής αξίας Κλάδου Δικτύου Διανομής Η/Ε (31/03/21 - 30/11/21)	4			125.138		125.138
Συμψηφισμός αποθεματικού αναπροσαρμογής - αποσύρσεις παγίων	19			-3.250	3.250	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	26		1.018		-1.018	0
Διανομή μερίσματος	36				-6.765	-6.765
Υπόλοιπο 31/12/2021		991.215	6.107	164.315	135.245	1.296.882

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 36 έως 105 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2021

	Σημ.	2021	2020
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		19.120	26.031
<u>Προσαρμογές για</u>			
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές καταναλωτών	5 & 29	-7.962	0
Αποσβέσεις παγίων, δικαιωμάτων χρήσης και επιχορηγήσεων	15	45.558	22.365
Πιστωτικοί τόκοι	16	-273	-417
Προβλέψεις	12	6.612	451
Πρόβλεψη ΥΚΩ		121.552	-104.533
(Κέρδη)/Ζημίες από απόσυρση παγίων και δικαιωμάτων χρήσης	19 & 6	-668	13
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	17	6.380	2.634
Μεταβολή φόρου εισοδήματος	18	-5.112	862
Προβλέψεις παροχών στο προσωπικό	27	-10.816	38.551
<u>Μεταβολές σε κεφάλαιο κίνησης</u>			
Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές βραχ. απαιτήσεις	22	-42.681	107.944
Αύξηση / (μείωση) σε αποθέματα	21	-2.015	-25.019
Αύξηση / (μείωση) σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	23	31.072	33.761
Αύξηση / (μείωση) σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	30	9.447	10.131
Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	32, 33 & 34	34.282	41.147
Αύξηση / (μείωση) σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	35	-54.183	-36.405
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		150.313	117.516
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη Τόκων	16	273	417
Είσπραξη Συμμετοχών και Επιχορηγήσεων	29	28.649	0
Αύξηση / Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων		-9	1
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	19	-60.959	-12.115
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		-32.046	-11.697
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμή τόκων	17	-4.056	-87
Αύξηση / (μείωση) σε δανειακές υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη		2.952	0
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση	20	-16.510	-16.578
Πληρωμή μερίσματος	36	-6.765	-23.276
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		-24.379	-39.941
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων			
		93.888	65.878
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου	24	78.783	12.905
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου	24	172.671	78.783

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 36 έως 105 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

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' αριθ. 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 31/12/21 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, με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, η οποία συμμετείχε στις 31/12/2021 άμεσα με ποσοστό 100 % στο μετοχικό κεφάλαιό της - το εν λόγω ποσοστό της ΔΕΗ ΑΕ στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από 28/02/2022 μειώθηκε στο 51% λόγω της μεταβίβασης μετοχών που κατείχε η πρώτη σε ιδιώτη επενδυτή, η αξία των οποίων αντιπροσωπεύει το 49% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΔΔΗΕ.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή 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 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 σε εντός του 2011 στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής 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 31/12/2021

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 ως άνω κλάδου 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 και υπ' αριθμόν πρωτ. 2538505/30.11.2021 Ανακοίνωση του ΓΕΜΗ), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σαρρεύει 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) όσο και του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ κατ' άρθρα 123 και 127 του Ν. 4001/2011.

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

Με την υπ' αριθμόν 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ, η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 78/Β/20-1-2017, εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ). Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (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 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 Τέλος, με την υπ' αριθμόν 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' αριθμόν 725/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 4457/Β'/29-09-2021) εγκρίθηκε ο Πίνακας Ποσών Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Διασυνδεδεμένου Δικτύου για την περίοδο 01/10/2021 – 31/03/2022. Τέλος, με την υπ' αριθμόν 986/2021 Απόφαση ΡΑΕ (ΦΕΚ 6485/Β'/31-12-2021) εγκρίθηκε ο πίνακας υπολογισμού εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου του Διασυνδεδεμένου Δικτύου του έτους 2022.

Επιπρόσθετα, με την υπ' αριθμόν 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 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,

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

κ.α. Σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 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' αριθμόν 632/2021 Απόφαση ΡΑΕ εγκρίθηκε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για την 1^η ΡΠΔ και το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2021. Επίσης, καθορίστηκαν οι παράμετροι του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας για την 1^η ΡΠΔ, ενώ με την υπ' αριθμόν 1566/2020 (ΦΕΚ 1389/Β'/08-04-2021) Απόφαση ΡΑΕ καθορίστηκε η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για την 1^η ΡΠΔ. Τέλος, με την υπ' αριθμόν 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 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ. 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 31/12/2021

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 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. Η άδεια αυτή χορηγήθηκε από τη ΡΑΕ, μετά από αίτηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ που κατατέθηκε στη ΡΑΕ με Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012 και στην οποία συμπεριλαμβάνεται και η αίτηση της Εταιρείας προς τη ΡΑΕ για τη χορήγηση και της άνω άδειας αναφορικά με τη διαχείριση των ΜΔΝ.
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' αριθμόν 83/2014 Απόφαση της ΡΑΕ.

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' αριθμόν 83/2014 απόφαση της ΡΑΕ, η Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ εγκρίθηκε, ωστόσο αυτό δεν αναιρεί την πρόβλεψη κατ' άρθρο 129, παρ. 2 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 νέα αίτηση προς τη ΡΑΕ για τη χορήγηση της ως άνω Άδειας Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον Ιούλιο του 2017, πλην όμως 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 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.
- Να μεριμνά για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- 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 που παράγονται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του Ν.3468/200 και Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με το νόμο 4414/2016, ως ισχύει, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές. Τα ποσά που καταβάλλονται στους αντισυμβαλλόμενους ανακτώνται κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011, ως ισχύει.

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,
 - το άνοιγμα της αγοράς για 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.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 τις 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 01/10/2021, το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης έχει ενταχθεί στο Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και στο ΕΔΔΗΕ 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 νέο Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), ώστε ο Λογαριασμός Λ-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 (ΔΣ).

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.

Οι χρεώσεις ΥΚΩ αποδίδονται από τους Προμηθευτές και τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Ο μηχανισμός ανάκτησης των χρεώσεων και απόδοσης του οφειλόμενου ανταλλάγματος καθώς και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται στους Κώδικες Διαχείρισης ΔΣ και ΜΔΝ.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Ενδεχόμενο έλλειμμα ή πλεόνασμα του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ καλύπτεται με αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος ΥΚΩ ή από 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 καθορίστηκε ειδική μεθοδολογία απόδοσης οφειλόμενων ανταλλαγμάτων για την παροχή ΥΚΩ σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του λογαριασμού. Ειδικότερα, σε περίπτωση ελλείμματος απομειώνεται το ανάλλαγμα 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 750/2021 καθορίστηκε ειδική μεθοδολογία απόδοσης οφειλόμενων ανταλλαγμάτων για την παροχή ΥΚΩ σε περίπτωση ελλείμματος (ή πλεονάσματος) του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ.

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' αριθμόν ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033/27.7.2021 (ΦΕΚ/Β'/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 προσήκουσα εκπλήρωση των υποχρεώσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και η άσκηση της αρμοδιότητάς του 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' αριθμόν 986/2021 (ΦΕΚ 6485/Β'/31-12-2021) Απόφαση ΡΑΕ, εγκρίθηκε ο πίνακας ποσών εγγυήσεων χρεώσεων ΥΚΩ του έτους 2022.

Με την υπ' αριθμόν 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' αριθμόν 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.

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία εισέπραξε € 70 εκ. στις 30/06/2021 από τον Κρατικό Προϋπολογισμό για την κάλυψη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2021	
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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΕΛΛΕΙΜΑΤΟΣ 31/12/2021 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΑΥΤΟΠΑΡ. ΧΤ-ΜΣ	-29.729
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΕΛΛΕΙΜΑΤΟΣ 31/12/2021 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΑΥΤΟΠΑΡ. ΥΤ	-795.905
ΔΙΟΡΘΩΣΗ ΕΛΛΕΙΜΑΤΟΣ 31/12/2021 ΓΙΑ ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΑ ΥΚΩ ΥΤ	-628.279
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	764.316.131
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	110.938.625
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
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	155.587.863
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	21.937.536

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.».

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

δύναται 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 (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.

Με την υπ' αριθμόν 82/2014 Απόφαση της ΡΑΕ, χορηγήθηκε στη ΔΕΗ ΑΕ Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, κατά το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, με την οποία καθορίζονται 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 μπορούν να αφορούν 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 επιτρέπεται 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 υπερβαίνει τους όρους του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της. Σε περίπτωση παραβίασης των ως άνω, επιβάλλονται οι κυρώσεις του άρθρου 36 του Ν.4001/2011.

Σημειώνεται, ωστόσο, ότι μετά την ολοκλήρωση της απόσχισης - απορρόφησης του Κλάδου Δικτύου Διανομής, 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. Δεδομένης της προαναφερθείσας μεταβίβασης των πάγιών του Κλάδου Δικτύου Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ, πλην ρητών νομοθετικά προβλεπόμενων εξαιρέσεων, στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την 30/11/2021 (ότε και περατώθηκε η απόσχιση - απορρόφησή του ως άνω Κλάδου από την Εταιρεία) αναμένεται η σημαντική τροποποίηση από τη ΡΑΕ της Άδειας που χορηγήθηκε με την προαναφερθείσα υπ' αριθμόν 82/2014 Απόφαση της ΡΑΕ.

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.

Η ΡΑΕ ενέκρινε το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης του ΔΕΔΔΗΕ με την υπ' αριθμόν 678/2014 Απόφασή της, η οποία κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία στις 09/12/2014, με την υπ' αριθμόν 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.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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' αριθμόν 1475/02.08.2018 και την υπ' αριθμόν 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 29/01/2021, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Ν.4001/2011, άρθρο 124, §10, την Ετήσια Έκθεση για το 2020. Η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Α' Τριμήνου 2021, υπεβλήθη στη ΡΑΕ στις 29/04/21, για την περίοδο του Β' Τριμήνου 2021 στις 16/07/21 και για την περίοδο του Γ' Τριμήνου 2021 στις 26/10/2021. Η Ετήσια Έκθεση Συμμόρφωσης του ΔΕΔΔΗΕ για το έτος 2021, στην οποία περιλαμβάνεται και το Δ' Τρίμηνο 2021, υποβλήθηκε στη ΡΑΕ στις 31/01/2022.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει της υπ' αριθμόν 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 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.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 € 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 2021, 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.

Παρά τις αβεβαιότητες που συνεχίζει να δημιουργεί η πανδημία COVID-19, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν υπάρχουν σημαντικές αβεβαιότητες που μπορεί να προκαλέσουν αμφιβολία για την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη λειτουργική της δραστηριότητα. Η μελλοντική χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας εξαρτάται από το ευρύτερο οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται, ενώ η Εταιρεία εξετάζει σε συνεχή βάση 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.

Η Διοίκηση κρίνει ότι κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους για να συνεχίσει τη λειτουργική του 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 ουσιαδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι οι εξής:

3.1.1. Φόρος εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 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.

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. Η επίδραση της πανδημίας COVID-19 έχει αξιολογηθεί και όπου ήταν απαραίτητο έχει θεωρηθεί ως ένδειξη απομείωσης. 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 οποία 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

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.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

3.1.4. Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμπορικών απαιτήσεων

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζει ανά πελάτη τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων της, ενώ, επιπροσθέτως, για τις περιπτώσεις που δεν είναι εφικτός ο υπολογισμός σε επίπεδο πελάτη, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Ο ως άνω πίνακας βασίζεται στην εμπειρία του παρελθόντος αλλά προσαρμόζεται με τρόπο τέτοιο ώστε να αντανakλά προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, επικαιροποιούνται τα ιστορικά ποσοστά που χρησιμοποιούνται και αναλύονται οι εκτιμήσεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης.

Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης υποχρεώσεων πελατών στο μέλλον.

Για τη χρήση που έληξε την 31/12/2021, η Διοίκηση εκτίμησε μακροπρόθεσμες πληροφορίες σχετικά με τις εμπορικές της απαιτήσεις, καθώς και το οικονομικό περιβάλλον, που έχει επηρεαστεί από τον COVID-19 και προχώρησε στο σχηματισμό επιπροσθέτων προβλέψεων απομείωσης, όπου απαιτήθηκε - Σημείωση 22.

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.

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 27.

3.1.6. Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων 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. 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 3.2.4.

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 κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων, καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το επιτόκιο επιπρόσθετου δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που η Εταιρεία θα κατέβαλλε για παρόμοια διάρκεια και με παρόμοια εξασφάλιση χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτηθούν πάγια παρόμοιας αξίας με τα μισθωμένα πάγια. Δεδομένου ότι η Εταιρεία δεν είχε δανεισμό κατά το χρονικό δημιουργίας

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

των υποχρεώσεων μίσθωσης, ως κόστος επιπρόσθετου δανεισμού λήφθηκε το επιτόκιο του εξασφαλισμένου δανεισμού (secured funding) της μητρικής εταιρείας, ΔΕΗ ΑΕ - 4.45%.

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 (X+1), ώστε να είναι σε θέση να προσδιορίσει επακριβώς το δεδουλευμένο έσοδο της τρέχουσας χρήσης (X0) 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 εύρος απόκλισης μεταξύ εκτίμησης και καταμετρούμενης κατανάλωσης κυμαίνεται από +/- 1% έως 3%, το οποίο και θεωρείται αποδεκτό λαμβάνοντας υπόψη τους ενδογενείς περιορισμούς.

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).

3.2. 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.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 Μητρικής Εταιρείας, 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. 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.

3.2.4. 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν προκύψασες υπεραξίες 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 € 3,1 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
Λογισμικά	5
Επιπλα και σκεύη	5-25
Δίκτυα Διανομής ΧΤ-MT	35
Συστήματα Τηλεπ.-Τηλεχειρισμών	15

Στις 30/11/2021, ολοκληρώθηκε η απόσχιση του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας από τη μητρική εταιρεία, συνολικής αξίας € 4.794.862.539,33. Στον εν λόγω Κλάδο περιλαμβάνονται το σύνολο των δραστηριοτήτων της αυτόνομης εκμετάλλευσης του Δικτύου Διανομής, η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ, συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου και του Δικτύου των μη Διασυνδεδεμένων Νήσων, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης. Πιο συγκεκριμένα, τα πάγια που απορροφήθηκαν αφορούν κυρίως Δίκτυα Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μηχανήματα υποσταθμών Διανομής ΜΤ/ΧΤ, μηχανήματα υποσταθμών, Κέντρων Διανομής και Κέντρων Υψηλής Τάσης (ΚΥΤ), οικόπεδα, κτίρια, βιομηχανοστάσια, ψηφιακούς μετρητές, συστήματα εποπτείας και τηλεχειρισμών, γραμμές μεταφοράς, καλώδια πιλότων, καλωδιακές γραμμές και πάγια υπό κατασκευή.

3.2.5. Μισθώσεις (ΔΠΧΑ 16)

Η Εταιρεία από την 01/01/2019 παρακολουθεί όλες τις ενεργές συμβάσεις μίσθωσης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16. Το ΔΠΧΑ 16 εισήγαγε ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, με εξαίρεση τις βραχυχρόνιες μισθώσεις και τις μισθώσεις χαμηλής αξίας, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων και δικαιώματα χρήσης παγίων που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης επί των μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων που ανήκουν σε τρίτους. Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

Δικαιώματα χρήσης παγίων

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 επαναμέτρηση 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.

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

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.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

3.2.7. Χρηματοοικονομικά μέσα

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 εφαρμοστεί 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 εφαρμοστεί 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

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 ταμειακές 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 ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωριστεί, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Αποαναγνώριση και απομείωση

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 σε βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που η Εταιρεία κατέχει.

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των πιστωτικών ζημιών ECL. Ως εκ τούτου δεν παρακολουθεί τις μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο, αλλά αναγνωρίζει ένα ποσοστό ζημιών που βασίζεται στην ECL σε όλη τη διάρκεια της ζωής σε κάθε περίοδο αναφοράς. Η Εταιρεία έχει καταρτίσει πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ιστορική εμπειρία των πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένη με μελλοντικούς παράγοντες κατάλληλους για τους οφειλότες και το οικονομικό περιβάλλον.

3.2.8. Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Η Εταιρεία επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα 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 εισπράττεται 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

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- 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 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.

3.2.9. Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

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

3.2.10. Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του 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.

3.2.11. 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 αντανάκλα 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.

Για την εφαρμογή του μοντέλου υπολογισμού ορίστηκαν οι κατωτέρω παραδοχές αθέτησης πληρωμών:

- Εμφάνιση ποσού σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Η καθυστέρηση κρίνεται ως ουσιώδης εφόσον ανέρχεται σε τουλάχιστον 10% του εκάστοτε μηνιαίου υπολοίπου
- Εφαρμόστηκαν συντελεστές βαρύτητας κατά κατηγορία ενηλικίωσης υπολοίπων, οι οποίοι έχουν ως εξής:

Καθυστερήσεις Πληρωμών - Ημέρες					
1-31	31-60	61-90	91-120	121-365	>365
0,20%	0,75%	1,50%	96%	100%	100%

3.2.12. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

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.

3.2.13. 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 ίδιων 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.

3.2.14. Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

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

Το έξοδο/έσοδο φόρου για τη περίοδο είναι ο φόρος που υπολογίζεται στο φορολογητέο αποτέλεσμα της περιόδου βάσει του ισχύοντος φορολογικού συντελεστή στην κάθε χώρα/δικαιοδοσία στην οποία έχει παρουσία η Εταιρεία, 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 Αποτελεσμάτων, εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί 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 στοιχείων 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

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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.

3.2.15. 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.

3.2.16. 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 αβεβαίων 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.

3.2.17. Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

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

3.2.18. 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.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

3.2.19. Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

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.

3.2.20. Αναγνώριση εσόδων (ΔΠΧΑ 15)

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες», το οποίο εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε λογιστικές περιόδους που ξεκινάνε την 1 Ιανουαρίου 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 αχρεωστήτως εισπραχθέντος ποσού (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 αναγνωριστεί στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

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 σε μηνιαία βάση των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΡΑΕ 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 (ΕΤΜΕΑΡ) 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.

3.2.21. 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 Αποτελεσμάτων ενώ αυτές που σχετίζονται με δαπάνες εμφανίζονται στα Λοιπά Έσοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

3.2.22. Μεταγενέστερα Γεγονότα

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία κατάρτισης 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 01/01/2021.

Σημειώνεται ότι, οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

- **Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς – Φάση 2 ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4, ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις)**
Τον 08/2020, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16, με τις οποίες ολοκληρώνονται οι εργασίες του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις οι οποίες αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα διατραπεζικό επιτόκιο δανεισμού αντικαθίσταται με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις προβλέπουν μια πρακτική διευκόλυνση για τη λογιστική αντιμετώπιση αλλαγών στη βάση προσδιορισμού των συμβατικών ταμειακών ροών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, απαιτώντας την προσαρμογή του πραγματικού επιτοκίου, όπως γίνεται στην περίπτωση αλλαγής στο επιτόκιο αγοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις εισάγουν διευκολύνσεις για τη μη διακοπή των σχέσεων αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης μιας προσωρινής διευκόλυνσης από την απαίτηση διακριτής αναγνωρισιμότητας ενός εναλλακτικού επιτοκίου σχεδόν μηδενικού κινδύνου, που προσδιορίζεται ως αντιστάθμιση ενός στοιχείου κινδύνου. Ακόμη, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στα χρηματοοικονομικά μέσα και στη στρατηγική διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς. Οι τροποποιήσεις δεν είχαν επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 (Τροποποιήσεις)**
Η τροποποίηση εφαρμόζεται αναδρομικά, για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/06/2020. Το ΣΔΛΠ τροποποίησε το πρότυπο απαλλάσσοντας τους μισθωτές από την εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16 αναφορικά με τη λογιστική τροποποίησης μίσθωσης για εκπτώσεις ενοικίου που προκύπτουν ως άμεση συνέπεια της πανδημίας COVID-19. Η τροποποίηση παρέχει πρακτική διευκόλυνση στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του COVID-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:
 - Η αλλαγή στις πληρωμές μισθωμάτων οδηγεί σε αναθεωρημένο αντάλλαγμα που είναι ουσιαστικά ίδιο με ή μικρότερο από το αντάλλαγμα για το μίσθωμα αμέσως πριν από την αλλαγή,
 - Οποιαδήποτε μείωση στις πληρωμές μισθωμάτων επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30/06/2021,
 - Δεν υπάρχει ουσιαστική αλλαγή σε άλλους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσηςΟι τροποποιήσεις δεν είχαν επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- **Απόφαση της Επιτροπής Διεργητικών των ΔΠΧΑ, περί της «Κατανομής παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ19)»**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η Επιτροπή Διερμηνείων των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς εξέδωσε τον 05/2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας (ΔΛΠ 19)» στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»). Οι εν λόγω επεξηγηματικές πληροφορίες διαφοροποιούν τον τρόπο με τον οποίο εφαρμόζονταν, στην Ελλάδα, κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές και οι κανόνες του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, σύμφωνα με τα όσα ορίζονται στο "IASB Due Process Handbook (παρ.8.6)", οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτείται να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους Πολιτική ως προς το θέμα αυτό. Βάσει των ανωτέρω, η εφαρμογή της ως άνω απόφασης θα γίνει σύμφωνα με τις παρ. 19-22 του ΔΛΠ 8 ως μεταβολή λογιστικής πολιτικής. Για την επίπτωση της εν λόγω απόφασης στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, βλέπε σημείωση 40.

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

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί, αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 01/01/2021.

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

- **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. Τον 12/2015 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.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Ωστόσο, λόγω της πανδημίας COVID-19 το ΣΔΛΠ ανέβαλε την ημερομηνία εφαρμογής κατά ένα έτος, δηλαδή από την 01/01/2023, δίνοντας περισσότερο χρόνο στις εταιρείες να προσδιορίσουν τυχόν αλλαγές στην ταξινόμηση των υποχρεώσεων. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή το χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για το δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονήσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Τον 11/2021, το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα προσχέδιο έκθεσης το οποίο διευκρινίζει την ταξινόμηση των υποχρεώσεων που υπόκεινται σε όρους συμμόρφωσης σε ημερομηνία μεταγενέστερη της περιόδου αναφοράς. Ειδικότερα, το ΣΔΛΠ πρότεινε τροποποιήσεις περιορισμένου πεδίου στο ΔΛΠ 1, οι οποίες αντιστρέφουν τις τροποποιήσεις του 2020 που απαιτούν από τις οντότητες να ταξινομήσουν ως βραχυπρόθεσμες, τις υποχρεώσεις που υπόκεινται σε τήρηση όρων συμμόρφωσης, μόνο εντός των επόμενων δώδεκα μηνών μετά την περίοδο αναφοράς, εάν οι όροι συμμόρφωσης δεν πληρούνται στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι προτάσεις αφορούν στο να παρουσιάζουν οι οντότητες ξεχωριστά τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που υπόκεινται σε τήρηση όρων συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Επιπροσθέτως, θα απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις όταν οι οντότητες δεν τηρούν τους όρους συμμόρφωσης στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι προτάσεις θα τεθούν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024 και θα πρέπει να εφαρμοστούν αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, ενώ επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ πρότεινε επίσης, την αναβολή της έναρξης ισχύος των τροποποιήσεων του 2020 αναφορικά με την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες, μέχρι την εφαρμογή των προτάσεων του προσχέδιου έκθεσης. Οι τροποποιήσεις συμπεριλαμβανομένων των προτάσεων του προσχέδιου έκθεσης δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, ΔΛΠ 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 στο Ενοσιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.

- ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

Οι τροποποιήσεις απαγορεύουν τη μείωση του κόστους των ενσώματων ακίνητοποιήσεων με ποσά που λαμβάνονται από την πώληση στοιχείων που παράγονται ενώ η εταιρεία προετοιμάζει το περιουσιακό στοιχείο για την προοριζόμενη χρήση του. Τα έσοδα από τις πωλήσεις και το σχετικό κόστος αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

- ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία

Οι τροποποιήσεις προσδιορίζουν τις δαπάνες εκπλήρωσης μιας σύμβασης, στο πλαίσιο της αξιολόγησης της σύμβασης εάν είναι επαχθής.

Μικρές τροποποιήσεις διενεργήθηκαν στις Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020 στα πρότυπα ΔΠΧΑ 1 Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, στο ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα, στο ΔΠΛ 41 Γεωργία και στα ενδεικτικά παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις.

- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις-Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 μετά την 30/06/2021 (Τροποποιήσεις)**

Η Τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/04/2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 31/03/2021. Τον 03/2021, το ΣΔΛΠ τροποποίησε τους όρους της πρακτικής διευκόλυνσης που παρέχεται στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του COVID-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης. Με βάση την τροποποίηση, η πρακτική διευκόλυνση εφαρμόζεται για μειώσεις σε πληρωμές μισθωμάτων και επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30/06/2022, εφόσον πληρούνται οι υπόλοιπες προϋποθέσεις της πρακτικής διευκόλυνσης.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσεων ουσιαστικής σημασίας στις γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 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 της ουσιαστικότητας κατά τη κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **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 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται 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 έναν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων, οριζόμενοι ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη 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. Τον 05/2021, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις οι οποίες περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12 και καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία σε συναλλαγές όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστέες προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές διαφορές που δεν είναι ίσες. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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 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).

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 ανγνώρισης 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).

5. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

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

Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	2021	2020
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ	459.290	495.213
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Λοιποί Πάροχοι	266.824	214.625
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Ρευματοκλοπές	1.019	952
	727.133	710.790
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	1.805.607	1.740.535

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	-1.805.584	-1.740.593
Σύνολο Τελών Χρήσης Δικτύου	727.156	710.732

	2021	2020
Εκποιήσεις υλικών	15.085	8.004
Αναλογούσες στη Χρήση Συμμετοχές Καταναλωτών	7.962	0
Εσοδα από Τέλη Επανασύνδεσης	2.430	2.534
Λοιπά έσοδα από Καταναλωτές	2.958	3.132
Εσοδα από Διαχειριστικό Κόστος Ρευματοκλοπών	2.764	2.370
Εσοδα από Σύμβαση Παραχώρησης	1.348	2.811
Σύνολο λοιπών εσόδων	32.547	18.851
Σύνολο εσόδων από συμβάσεις με πελάτες	759.703	729.583

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως εξής.

	2021	2020
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΔΕΗ ΑΕ	462.552	497.856
Πρόβλεψη ΧΧΔ - ΔΕΗ ΑΕ	-3.262	-6.427
Εκκαθάριση ΧΧΔ προηγούμενου έτους - ΔΕΗ ΑΕ	0	3.784
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - Λοιποί Πάροχοι	263.635	210.250
Πρόβλεψη ΧΧΔ - Λοιποί Πάροχοι	2.956	3.679
Εκκαθάριση ΧΧΔ προηγούμενου έτους - Λοιποί Πάροχοι	0	470
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΥΒΣ	14	9
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Ρευματοκλοπές	1019	953
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΑΑ	219	216

Σύνολο	727.133	710.790
---------------	----------------	----------------

	2021	2020
<u>Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>		
Εσοδα από Συμμετοχές - Επιχορηγήσεις	154.777	60.323
Εσοδα ΕΤΜΕΑΡ - Εκκαθάριση Αγοράς Ενέργειας Φ/Β	82.372	69.799
Εσοδα ΥΚΩ	613.294	699.973
Εσοδα ΧΧΣ - Ρευματοκλοπές	258	241
Εσοδα μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσποζ. ρευματοκλοπών	1.053	1.219
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	152.413	138.857
Πωλήσεις Η/Ε Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	801.440	770.123
Σύνολο	1.805.607	1.740.535

	2021	2020
<u>Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>		
Απόδοση από Συμμετοχές - Επιχορηγήσεις	-154.754	-60.381
Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ - Εκκαθάριση Αγοράς Ενέργειας Φ/Β	-84.845	-62.448
Χρεώσεις ΥΚΩ	-613.294	-699.973
Χρεώσεις ΧΧΣ - Ρευματοκλοπές	-258	-241
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσποζ. ρευματοκλοπών	-1.053	-1.219
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	-149.940	-146.208
Αγορές Η/Ε Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	-804.440	-770.123
Σύνολο	-1.808.584	-1.740.593

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Υπο-ανάκτηση για το 2021

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 1515/2020, η υπο-ανάκτηση του 2021 ανήλθε σε € 48,65 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ κατά € 40,74 εκ. και του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 7,91 εκ. 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 πλέον ο Κύριος του Δικτύου – επομένως, το απαιτούμενο έσοδο προσαρμόστηκε για τους 11 μήνες του 2021 για τους οποίους η ΔΕΗ ΑΕ αποτελούσε τον Κύριο του Δικτύου. Με βάση την εν λόγω προσαρμογή, η υπο-ανάκτηση του 2021 ανήλθε σε € 45.29 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ, κατά € 41.21 εκ. και του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 4.08 εκ.

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 συμπηφιστικά 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). Για τις χρήσεις 2019 και 2020, 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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 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).

Σύμβαση Παραχώρησης

Κατά τη χρήση 2020, η Εταιρεία σύναψε σύμβαση με τον κύριο του δικτύου βάσει της οποίας αναλαμβάνει μέρος των οικονομικών κινδύνων του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι ενδεχομένως δεν καλύπτονται από το ετήσιο αντάλλαγμα. Το ποσό € 1.348 χιλ., αφορά το σχετικό τιμολογηθέν ποσό για τη χρήση 2021 (μέχρι την 30/11) και περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Έσοδα από Σύμβαση Παραχώρησης».

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

	2021	2020
Πωλήσεις έργων δικτύου	170.247	162.028
Έσοδα από διάθεση αποθεματικού ρευματοκλοπών	9.910	0
Άλλα Έσοδα	6.391	8.452
Σύνολο	186.548	170.480

Το κονδύλι «Πωλήσεις έργων δικτύου» περιλαμβάνει ποσό € 170.195 χιλ. (2020: 161.199 χιλ.), το οποίο αφορά σε δαπάνες των έργων δικτύου που έχουν τιμολογηθεί εντός της χρήσης.

Το ανωτέρω ποσό έχει προσαυξηθεί κατά € 52 χιλ. (2020: 829 χιλ.) το οποίο αφορά δαπάνες των έργων Ορυχείων ΔΕΗ που έχουν πραγματοποιηθεί, αλλά δεν έχουν τιμολογηθεί εντός της χρήσης (μεταβολή αποθέματος έργων). Σημειώνεται ότι στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2020 το ποσό που αφορά σε μεταβολή αποθέματος έργων περιλάμβανε τόσο τα έργα Δικτύου όσο και τα έργα Ορυχείων.

Από 01/12/21 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:

	30/11/21
Μεταβολή Αποθέματος Έργων	1
Αναλώσεις υλικών	-2.296
Αμοιβές προσωπικού	-1.372
Αμοιβές τρίτων	-469
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	-5.078
Διάφορα έξοδα	-379
	-9.594

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

Το σχετικό κόστος των έργων που έχει επιβαρύνει τα κονδύλια των εξόδων της Εταιρείας αναλύεται ως εξής.

	2021	2020
Εργολαβικά	78.576	61.653
Μισθοδοσία	21.784	40.485
Υλικά	58.545	56.819
Λοιπές δαπάνες	4.622	3.041
Σύνολο	163.527	161.998

Η Εταιρεία μέχρι και 30/11/21, 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 εφαρμόζεται και ένα ελάχιστο ποσοστό περιθωρίου κέρδους (έργα ορυχείων).

Από 1/12/2021, οι εν λόγω συναλλαγές που αφορούν σε έργα δικτύου παύουν να υφίστανται καθώς ο ΔΕ-ΔΔΗΕ είναι πλέον ο κύριος του δικτύου. Συνεπώς, από 01/12/21 και εφεξής στα έξοδα της Εταιρείας περιλαμβάνονται μόνο οι δαπάνες των έργων Ορυχείων. Σημειώνεται ότι για τον 12^ο/2021 δεν έχουν πραγματοποιηθεί τέτοιου είδους δαπάνες και συνεπώς το ποσό € 163.527 αφορά εξ'ολοκλήρου στις δαπάνες των έργων δικτύου για το διάστημα Ιαν. - Νοε. 2021.

Τα έσοδα από Αποθεματικό Ρευματοκλοπών € 9.910 αφορούν σε κάλυψη μέρους του επιτρεπόμενου εσόδου 2021 του ΔΕΔΔΗ μειώνοντας αντίστοιχα το απαιτούμενο έσοδο και τις χρεώσεις χρήσεις δικτύου και αντισταθμιζοντας εν μέρη το κόστος απωλειών που υφίστανται οι τελικοί καταναλωτές του δικτύου το οποίο παραμένει σε υψηλά επίπεδα και προβλέπεται από την Απόφαση ΡΑΕ 632/2021.

Τα άλλα έσοδα αναλύονται ως ακολούθως:

Σημειώνεται ότι στα λοιπά έσοδα χρήσης περιλαμβάνεται ποσό € 1.171 χιλ., το οποίο αφορά σε κέρδος από τον τερματισμό/διαγραφή συμβάσεων μίσθωσης και προκύπτει κυρίως 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.

	2021	2020
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	689	1.096
Λοιπά Έσοδα Χρήσης	1.673	2.916
Έσοδα από τερματισμό χρηματοδοτικών συμβάσεων	1.651	0
Ανακτήσιμο κόστος επίβλεψης έργων ΑΔΜΗΕ	0	1.048
Επιχορηγήσεις - Επιδοτήσεις	762	2.025
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς συνδ. μέρη	1.154	930
Έσοδα Κυλικείων	305	258
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	157	179
	6.391	8.452

Σημειώνεται ότι στα Έσοδα από τερματισμό χρηματοδοτικών συμβάσεων περιλαμβάνεται ποσό το οποίο αφορά σε Κέρδος από διαγραφή συμβάσεων μίσθωσης και προκύπτει από τη μεταβίβαση των εν λόγω μισθωμένων ακινήτων από τη ΔΕΗ στον ΔΕΔΔΗΕ κατά την απόσχιση που έλαβε χώρα την 30.11.2021.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

7. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	2021	2020
Μισθοδοσία	300.785	278.432
Μισθοδοσία Έργων Δικτύου	36.679	40.485
Μισθοδοσία Εκμετάλλευσης	255.388	237.338
Μισθοδοσία Έργων ΔΕΔΔΗΕ	7.347	610
Υπερωρίες/Ρεπό	2.191	245
Πρόβλεψη για Αποζημίωση Αποχώρησης	-9.683	958
Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό	6.679	6.494
Παρεπόμενες Παροχές σε Έργα ΔΕΔΔΗΕ	-51	-55
Πρόβλεψη για Μη Ληφθείσες Αδειες	3.535	-1.238
Εσοδα από αποσπασμένο προσωπικό σε ΙΚΑ	-1.140	-1.228
Σύνολο	293.597	282.998

Στις αμοιβές προσωπικού έχει συμψηφιστεί ποσό € 1.372 (Σημ. 6) το οποίο σχετίζεται με το υπόλοιπο των δαπανών μισθοδοσίας που περιλαμβάνονται στη μεταβολή αποθέματος που αφορούσε τα μη τιμολογημένα έργα ΔΕΗ κατά την 30/11/2021.

Η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 282.452 χιλ. (2020: € 263.049 χιλ.) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 8.938 χιλ. (2020: € 6.517 χιλ.). Επίσης, στη μισθοδοσία περιλαμβάνονται αποζημιώσεις προσωπικού € 9.395 χιλ. (2020: € 8.866 χιλ.) που αφορούν μισθωτούς που αποχώρησαν έως την 31/12/2021.

Σημειώνεται ότι το τακτικό προσωπικό κατά την 31/12/2021 ανέρχεται σε 5.456 άτομα (31/12/2020: 5.820) και το μέσο πλήθος του έκτακτου προσωπικού σε 624 άτομα (31/12/2020: 454).

Οι Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό αναλύονται ως εξής.

	2021	2020
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος χρήσης	3.149	3.041
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος - Πρόβλεψη	-1.134	-969
Παιδικές κατασκηνώσεις	96	81
Ασφάλιστρα προσωπικού	2.801	2.958
Παιδικοί σταθμοί	401	444
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	1.366	939
Σύνολο	6.679	6.494

8. ΕΞΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

	2021	2020
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Διασυνδεδεμένο	210.808	239.312
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - ΜΔΝ	29.167	34.045
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Ρευματοκλοπές	333	392
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Πρόβλεψη για Διασυνδεδεμένο	-1.675	-2.427
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής Ηλ. Εν. ΔΣ ΔΑΑ	72	90
Σύνολο	238.705	271.412

Το ανωτέρω ποσό αφορά στο αντάλλαγμα που δίνεται στον Κύριο του Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ - από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και προσδιορίζεται βάσει Αποφάσεων της ΡΑΕ κάθε έτος.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σημειώνεται ότι για στην παρούσα χρήση το συγκεκριμένο έξοδο είναι μειωμένο καθώς αφορά το διάστημα 01/01/2021 – 30/11/2021 δεδομένου ότι από 01/12/2021 ο ΔΕΔΔΗΕ είναι και ο Κύριος του δικτύου.

9. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	2021	2020
Παροχές τρίτων	95.354	82.162
Επισκευές - Συντηρήσεις	47.854	43.923
Σύνολο	143.208	126.085

Οι Παροχές Τρίτων αναλύονται ως εξής.

	2021	2020
Συντήρηση - Υψηλή Τάση (ΑΔΜΗΕ)	7.433	8.880
Λειτουργικές Μισθώσεις	2.726	1.272
Έξοδα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών	5.071	4.262
Ηλεκτρικό Ρεύμα	2.508	2.123
Εργολαβικά Έργων Δικτύου	73.498	61.653
Λοιπές Παροχές Τρίτων	4.118	3.972
Σύνολο	95.354	82.162

Στις Λοιπές Παροχές Τρίτων έχει συμψηφιστεί ποσό € 5.078 (Σημ. 6) το οποίο σχετίζεται με το υπόλοιπο των αντίστοιχων δαπανών που περιλαμβάνονται στη μεταβολή αποθέματος που αφορούσε τα μη τιμολογημένα έργα ΔΕΗ κατά την 30/11/2021.

Η αύξηση που παρουσιάζεται στο κονδύλι «Εργολαβικά Έργων Δικτύου» οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις κατά το 2021 σε σχέση με το 2020.

Σημειώνεται ότι από 01/12/2021 και εφεξής, στα εργολαβικά έργα δικτύων δεν περιλαμβάνονται οι σχετικές δαπάνες των Έργων Επαναληπτικού Χαρακτήρα και των Επώνυμων Έργων Δικτύου, οι οποίες πλέον παγιοποιούνται και ανέρχονται σε € 9.110 χιλ.

10. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ

	2021	2020
Κόστος μετατροπής υλικών	6.647	7.161
Αναλώσεις - Έργα Δικτύου	56.934	56.819
Αναλώσεις - Εκμετάλλευση	37.747	35.601
Σύνολο	101.328	99.581

Στις αναλώσεις υλικών έχει συμψηφιστεί ποσό € 2.296 (Σημ. 6) το οποίο σχετίζεται με το υπόλοιπο των δαπανών ανάλωσης που περιλαμβάνονται στη μεταβολή αποθέματος που αφορούσε τα μη τιμολογημένα έργα ΔΕΗ κατά την 30/11/2021.

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 ανέρχονται σε € 6.457 χιλ..

11. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	2021	2020
Καθαρισμοί - Φύλαξη κτιρίων	4.095	3.818

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αμοιβές Καταμέτρησης	5.784	5.840
Αμοιβές Διακοπών & Επανασυνδέσεων	4.227	3.250
Εξοδα Υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ	8.473	6.355
Μελέτες από Τρίτους	4.821	2.970
Λοιπές Αμοιβές Τρίτων	33.939	19.678
Σύνολο	61.339	41.911

Στις αμοιβές τρίτων έχει συμψηφιστεί ποσό € 469 (Σημ. 6) το οποίο σχετίζεται με το υπόλοιπο των δαπανών αμοιβών τρίτων που περιλαμβάνονται στη μεταβολή αποθέματος που αφορούσε τα μη τιμολογημένα έργα ΔΕΗ κατά την 30/11/2021.

Η αύξηση των εξόδων υποστήριξης ΔΕΔΔΗΕ ανέρχεται σε ποσό € 2.1 εκ. και οφείλεται στις υποστηρικτικές υπηρεσίες για τη λειτουργία των τοπικών υποδομών διαχείρισης των ΗΣ των ΜΔΝ εκτός Κρήτης και Ρόδου και τη λειτουργία των τοπικών πάγιων υποδομών των ΗΣ των ΜΔΝ.

Η αύξηση στις Μελέτες από Τρίτους ανέρχεται στο ποσό € 1,85 εκ και προκύπτει κυρίως από την αύξηση των συμβουλευτικών υπηρεσιών λόγω της απόφασης για πώληση του 49% του ΔΕΔΔΗΕ.

Η αύξηση των «Λοιπών Αμοιβών Τρίτων» ανέρχεται σε € 14,2 εκ. και οφείλεται κατά € 1,2 εκ στην παροχή νομικών υπηρεσιών για την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, κατά € 0,6 εκ. στην ενοικίαση αδειών microsoft, κατά € 3,4 εκ στην υποστήριξη λειτουργίας των μονάδων λόγω μείωσης του τακτικού προσωπικού, κατά € 3 εκ στις δαπάνες απολύμανσης λόγω COVID-19 και κατά € 6 εκ. στη δημιουργία και υποστήριξη call center και λοιπές δαπάνες.

12. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Το ποσό € 2.694 χιλ. αφορά πρόσθετη πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις – Σημείωση 22.

Επίσης, το ποσό € 3.918 (2020: € 2.037 χιλ.) αναλύεται ως ακολούθως.

- Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα αποθέματα € 483 χιλ. (2020: € 818 χιλ.)
- Πρόβλεψη για μείωση αξίας των Υλικών Χ € 389 χιλ. (2020: € 523 χιλ.),
- Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες € 3.046 χιλ. (2020: € 4.323 χιλ.)

13. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ

	2021	2020
Εξοδα Κίνησης	6.483	5.258
Εξοδα Ταξιδίων	3.451	3.157
Υλικά Άμεσης Ανάλωσης	4.029	7.569
Εξοδα για Ερευνητικά Προγράμματα	852	630
Λοιπά Έξοδα Λειτουργίας	2.690	1.615
Τροφείο Προσωπικού	6.404	4.477
Λοιπά Έξοδα	4.439	1.793
Σύνολο	28.348	24.499

Στα διάφορα έξοδα έχει συμψηφιστεί ποσό € 379 (Σημ. 6) το οποίο σχετίζεται με το υπόλοιπο των δαπανών αμοιβών τρίτων που περιλαμβάνονται στη μεταβολή αποθέματος που αφορούσε τα μη τιμολογημένα έργα ΔΕΗ κατά την 30/11/2021.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Στα Λοιπά Έξοδα παρατηρείται αύξηση κατά € 2.646 χιλ. η οποία αναλύεται στα ακόλουθα: € 1.012 χιλ. φόροι- τέλη προηγούμενων χρήσεων, € 480 χιλ. πρόωρη λύση σύμβασης μίσθωσης, € 445 χιλ. ζημιά από εκποίηση παγίων, € 383 χιλ. αποζημιώσεις ΧΥΚ, € 150 χιλ. τόκοι υπερημερίας και € 176 χιλ. λοιπές δαπάνες.

14. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	2021	2020
Αποσβέσεις - Ενσώματα Πάγια	30.406	6.486
Αποσβέσεις - Λογισμικά Προγράμματα	1.090	1.032
Αποσβέσεις - Αξία Δικαιώματος Χρήσης Παγίων	14.231	14.847
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	-170	0
Σύνολο	45.557	22.365

15. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

	2021	2020
Φόροι - Τέλη για Μεταφορικά Μέσα	365	373
Τέλη Καθαριότητας - Φωτισμού	1.565	1.765
Χαρτόσημο σε Μισθώματα	266	276
Λοιποί Φόροι - Τέλη	130	99
Σύνολο	2.326	2.513

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	2021	2020
Πιστωτικοί Τόκοι Καταθέσεων	105	153
Εσοδα Προεξόφλησης Τόκων	14	64
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Έσοδα	154	200
Σύνολο	273	417

17. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	2021	2020
Τραπεζικά Έξοδα	34	32
Τόκοι Τραπεζικών Δανείων	2.433	0
Τόκοι Πληρωμών Υποχρεώσεων Μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	2.328	2.547
Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών	1.588	55
Σύνολο	6.383	2.634

18. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ

	2021	2020
Τρέχων φόρος εισοδήματος	9.030	7.811
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	(447)	(120)
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	1.840	(2.007)
Σύνολο	10.423	5.682

	2021	2020
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων	19.120	26.031

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	24%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	4.206	6.247
Επίδραση μεταβολής φορολογικού συντελεστή	3.844	0
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	2.373	(565)
Φόρος εισοδήματος	10.423	5.682
	54,51%	21,83%

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

	31/12/2021	31/12/2020
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(9.030)	(7.811)
Προκαταβολή φόρου	3.210	5.462
Σύνολο	(5.820)	(2.349)

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.

	31/12/2021	31/12/2020
Υπόλοιπο αρχής	53.458	55.041
Αναμόρφωση από αλλαγή λογιστικής πολιτικής (01/01/2020) (σημ. 40)	0	-532
	53.458	54.509
Εισφορά Κλάδου Δικτύου Διανομής την 30/11/2021 (Σημ. 4)	-377.128	0
Πίστωση/(Χρέωση) απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-3.109	-3.058
Πίστωση/(Χρέωση) στα Αποτελέσματα Χρήσης	-1.840	2.007
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	-328.619	53.458

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	31/12/2021	31/12/2020
Υλικά & Ανταλλακτικά	4.127	4.292
Εμπορικές Απαιτήσεις	23.215	24.679
Προβλέψεις για Κινδύνους & Έξοδα	32.196	39.610
Συμμετοχές Καταναλωτών & Επιχορηγήσεις	331.086	0
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου	0	7.229
Σύνολο	390.624	75.810
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	31/12/2021	31/12/2020
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	701.109	2.985
Πρόβλεψη για Έσοδο από Τέλη Χρήσης Δικτύου	18.134	18.835
Σύνολο	719.243	21.820
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-328.619	53.990

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Κατά την μεταφορά του Κλάδου την 30/11/2021 από τη ΔΕΗ ΑΕ, εισφέρθηκαν Καθαρές Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις ποσού € 377.128 χιλ., οι οποίες αναλύονται ως κατωτέρω.

Εισφορά Κλάδου 30/11/2021 - Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	
Συμμετοχές Καταναλωτών & Επιχορηγήσεις	331.115
Σύνολο	331.115
Εισφορά Κλάδου 30/11/2021 - Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	701.986
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου	6.257
Σύνολο	708.243
Εισφορά Κλάδου 30/11/2021 - Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	377.128

Σημειώνεται ότι η εισφερόμενη Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση σχετικά με την πρόβλεψη ενοικίου χρήσης Δικτύου € 6.257 χιλ. συμψηφίστηκε κατά την μετάπτωση με ισόποση Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση της Εταιρείας κατά την 30/11/21.

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	2021	2020
Υλικά & Ανταλλακτικά	160	-390
Εμπορικές Απαιτήσεις	1.470	381
Προβλέψεις για Κινδύνους & Έξοδα	4.893	-293
Συμμετοχές Καταναλωτών & Επιχορηγήσεις	30	0
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	-4.012	-1.045
Πρόβλεψη για Έσοδα Χρήσης Δικτύου	-701	-660
Χρέωση/(Πίστωση) στα Αποτελέσματα Χρήσης	1.840	-2.007

Σημειώνεται ότι στο ανωτέρω έξοδο για αναβαλλόμενο φόρο που χρεώθηκε στα αποτελέσματα περιλαμβάνεται ποσό € 3.844 χιλ. που αφορά έξοδο αναβαλλόμενου φόρου από αλλαγή του φορολογικού συντελεστή από 24% σε 22%. Σημειώνεται ότι η συνολική επίδραση της αλλαγής του φορολογικού συντελεστή ανέρχεται σε € 4.499 χιλ., εκ των οποίων ποσό € 655 χιλ. χρεώθηκε απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια.

Στις 08/11/2021 γνωστοποιήθηκε από την ΑΑΔΕ εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου εισοδήματος για το φορολογικό έτος 2019. Ο εν λόγω έλεγχος δεν έχει ολοκληρωθεί και αναμένεται η ολοκλήρωσή του μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2022. Η έκβαση του φορολογικού ελέγχου δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο, καθώς οι σχετικές ελεγκτικές εργασίες από τις αρμόδιες αρχές είναι σε εξέλιξη, και ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις σχετικά με το θέμα αυτό - ωστόσο, εκτιμάται ότι δεν θα επέλθει σημαντική επίπτωση στην οικονομική θέση της Εταιρείας.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2016 - 2020. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2016 - 2020 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2021 έχει ανατεθεί στους ορκωτές 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.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31/12/2021, 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 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

19. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Επιπλα & Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακίνητοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2021	0	818	633	16.015	24.123	11.712	53.301	10.317	63.618
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	60.959
Αποσύρσεις	0	0	-406	-261	-1.011	0	-1.678	-35	-1.713
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 Ακίνητοποιήσεων	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	-28.555
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις - Εισφορά Κλάδου 30/11/2021	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	-31.496
	0	-11.435	-210.423	-3.294	-964	0	-226.116	-1.055	-227.171
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2021	0	-11.542	-210.442	-7.910	-16.501	0	-246.395	-9.331	-255.726
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 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	Κτίρια & Τεχνικές Εγκατα- στάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανο- λογικός Εξοπλι- σμός	Μέσα Μετα- φοράς	Επιπλα & Σκεύη	Ακίνητοποιή- σεις υπό Εκτέ- λεση	Σύνολο Ενσώ- ματων Ακίνη- τοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμ- ματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2020	735	633	16.019	22.433	2.881	42.701	12.668	55.369
Προσθήκες	8	0	0	2.237	2.012	4.257	936	5.193
Αποσύρσεις	0	0	(4)	(547)	0	(551)	(3.315)	(3.866)
Μετακινήσεις	75	0	0	0	(103)	(28)	28	0
	83	0	(4)	1.690	1.909	3.678	(2.351)	1.327
Προκαταβολές Κτήσεως Ακίνητοποιήσεων	0	0	0	0	6.922	6.922	0	6.922
Αξία Κτήσης 31/12/2020	818	633	16.015	24.123	11.712	53.301	10.317	63.618
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2020	(1)	0	(125)	(14.205)	0	(14.331)	(10.559)	(24.890)
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις - Αποσύρσεις	0	0	3	535	0	538	3.315	3.853
Αποσβέσεις Χρήσης	(106)	(19)	(4.494)	(1.867)	0	(6.486)	(1.032)	(7.518)
	(106)	(19)	(4.491)	(1.332)	0	(5.948)	2.283	(3.665)
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2020	(107)	(19)	(4.616)	(15.537)	0	(20.279)	(8.276)	(28.555)
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2020	711	614	11.399	8.586	11.712	33.022	2.041	35.063

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

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 2021, μεταφέρθηκε από το Αποθεματικό Υπεραξίας Αναπροσαρμογής Παγίων στα Αποτελέσματα εις Νέο ποσό € 3.25 εκ.. (2020: € 495 χιλ.) που αντιστοιχεί στο Αποθεματικό Αναπροσαρμογής αποσυρμένων παγίων.

20. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
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
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
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
	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα		Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
01/01/2020	55.940	821	5.533		62.294
Προσθήκες	5.061	4.757	34		9.852

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Μειώσεις	-2.350	-229	-133	-2.712
Αποσβέσεις	-12.331	-1.384	-1.132	-14.847
31/12/2020	46.320	3.965	4.302	54.587

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
01/01/2020	56.895	836	5.555	63.286
Προσθήκες	5.061	4.757	34	9.852
Μειώσεις	-2.350	-229	-133	-2.712
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.250	84	213	2.547
Πληρωμές	-13.935	-1.455	-1.188	-16.578
31/12/2020	47.921	3.993	4.481	56.395

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Βραχυπρόθεσμες	11.656	1.545	1.138	14.339
Μακροπρόθεσμες	36.267	2.447	3.342	42.056

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Εως 12 μήνες	11.656	1.545	1.137	14.339
Από 1 έως 5 έτη	31.716	2.447	3.341	37.504
Πάνω από 5 έτη	4.552	0	0	4.552

Η μείωση που παρατηρείται στο Δικαίωμα Χρήσης και την Υποχρέωση Μίσθωσης από την προηγούμενη στην παρούσα χρήση οφείλεται στη διακοπή συμβάσεων μίσθωσης ακινήτων κυριότητας ΔΕΗ λόγω της μετάπτωσης που έλαβε χώρα κατά την 30/11/2021 και τη μεταβίβαση της κυριότητας των εν λόγω ακινήτων στον ΔΕΔΔΗΕ.

21. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	31/12/2021	31/12/2020
Υλικά & Ανταλλακτικά σε Αποθήκες Εργολάβων	32.700	28.271
Υλικά, Ανταλλακτικά & Αναλώσιμα σε Αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	158.741	148.319
Πρόβλεψη για Απομείωση Αξίας Αποθεμάτων	-18.757	-17.885
Αγορές υπό Παραλαβή	737	3.730
Σύνολο Υλικών & Ανταλλακτικών	173.421	162.434
Εργα υπό Εκτέλεση	585	10.429
Σύνολο Αποθεμάτων	174.006	172.863

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	2021	2020
Υπόλοιπο Αρχής	17.885	16.261
Πρόβλεψη - Βραδέως Κινούμενα Υλικά	483	818
Πρόβλεψη - Μείωση αξίας Υλικών Χ	389	523
Πρόβλεψη - Ακίνητα Υλικά υπό Παραλαβή	0	283
Υπόλοιπο Τέλους	18.757	17.885

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η πρόβλεψη των € 483 χιλ. αφορά βραδέως κινούμενα υλικά, ενώ η πρόβλεψη μείωσης της αξίας των υλικών Χ, εξαιτίας του γεγονότος ότι ένα ποσοστό από αυτά θα μετατραπεί σε υλικά Β ίσης αξίας με τα Χ και ένα ποσοστό σε υλικά άχρηστα Γ με σαφώς χαμηλότερη αξία βάσει τιμών εκποιήσεων ανέρχεται την 31/12/2021 σε € 389 χιλ.

22. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2021	31/12/2020
Απαιτήσεις από ΔΕΗ ΑΕ	63.989	132.669
Απαιτήσεις από λοιπούς παρόχους	328.267	222.111
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-123.537	-120.843
Απαιτήσεις ΑΔΜΗΕ ΑΕ	0	170
Απαιτήσεις ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	0
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	19	544
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	14
Λοιπές απαιτήσεις	17.134	56.216
Σύνολο	285.965	290.881

Οι απαιτήσεις από τη ΔΕΗ αφορούν τέλη χρήσης δικτύου, έργα δικτύου και συναλλαγές ενέργειας στα ΜΔΝ (ΜΜΚ ΑΠΕ-Φ/Β Στέγης-ΕΤΜΕΑΡ). Τα έργα δικτύου ανακτώνται το δεύτερο μήνα από την τιμολόγησή τους, ενώ το κόστος ανάκτησης των ΑΠΕ την 5^η ημέρα του μήνα τιμολόγησης (ΚΜΔΝ άρθρο 183).

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' αριθμόν. 314/2016).

Στις «Λοιπές Απαιτήσεις» περιλαμβάνεται ποσό € 1.894 χιλ. (2020: 2.491 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 € 4.564 χιλ. (2020: € 8.735 χιλ.), το οποίο αφορά αγορές υπό παραλαβή για τις οποίες ο πωλητής φέρει τον κίνδυνο μεταφοράς κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις

Στο υπόλοιπο των προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων € 123.537 χιλ (2020: 120.843 χιλ.) περιλαμβάνεται ποσό € 117.414 χιλ. που 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. Η Εταιρεία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Επιπλέον, ποσό € 6.123 χιλ. (2020: € 2.588 χιλ.) αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	2021	2020
Υπόλοιπο Αρχής	120.843	122.429
Πρόσθετη Πρόβλεψη	2.694	110
Αντιστροφή Πρόβλεψης	0	-1.696
Υπόλοιπο Τέλους	123.537	120.843

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

23. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2021	31/12/2020
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - Θερμοηλεκτρικούς Σταθμούς	35.535	60.002
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΑΠΕ	4.376	9.041
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΤΧΔ	65.582	60.176
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΕΤΜΕΑΡ	3.335	5.029
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΥΚΩ	38.958	42.973
Εξοδα Επόμενων Χρήσεων	7	334
Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	78.172	78.477
Εσοδα από Επιχορηγήσεις	22	0
Λοιπά Έσοδα Χρήσης Εισπρακτέα	1.541	1.229
Σύνολο Απαιτήσεων	227.528	257.261

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 Απαιτηση 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 2022 - παρατίθεται το μέρος των δεδουλευμένων και λοιπών απαιτήσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη.

	31/12/2021	31/12/2020
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Θερμοηλεκτρικά	22.867	43.192
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΑΠΕ	2.785	6.396
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΤΧΔ	42.196	42.077
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΕΤΜΕΑΡ	2.184	3.658
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΥΚΩ	22.169	27.030
Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	50.851	54.110
Λοιπά έσοδα χρήσεων εισπρακτέα	687	433
Σύνολο	143.739	176.897

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος - τα ποσά εμπειρεύονται συμψηφισμένα στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 38.

	31/12/2021	31/12/2020
ΔΕΗ ΑΕ	143.642	176.807
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1	1
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	23
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	58	66
	143.739	176.897

24. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	31/12/2021	31/12/2020
Ταμείο	17	17
Καταθέσεις όψεως	149.654	63.766
Προθεσμιακές καταθέσεις	23.000	15.000
Σύνολο	172.671	78.783

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε € 105 χιλ. (2020: € 152 χιλ.) και περιλαμβάνονται στα «Χρηματοοικονομικά Έσοδα» στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων - Σημείωση 16. Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε €.

Παρατηρείται σημαντική αύξηση των καταθέσεων όψεως κυρίως λόγω του πλεονάσματος του Λογαριασμού των ΥΚΩ που διαχειρίζεται η Εταιρεία. Ειδικότερα, ο εν λόγω λογαριασμός παρουσίασε πλεόνασμα € 122 εκ. το 2021 έναντι ελλείμματος € 104 εκ. το 2020. Ο λογαριασμός στις 31/12/2021 εμφάνιζε συνολικό πλεόνασμα € 156 εκ. έναντι ελλείμματος € 36 εκ. στις 31/12/2020.

25. 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'

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

137), σε συνδυασμό με την από 28/02/2012 έκθεση διαπίστωσης της παραπάνω λογιστικής αξίας 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 κάθεμία.

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

26. 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 διανομή του τακτικού αποθεματικού.

Το ποσό του τακτικού αποθεματικού € 1.018 χιλ. που σχηματίστηκε στην παρούσα χρήση προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2020. Για το 2021, το Τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους € 435 χιλ..

27. 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 31/12/2021 έχουν ως εξής.

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	2021
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	35.256
Παροχές που πληρώθηκαν από την Εταιρεία	-1.726
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	592
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	-7.908
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	26.214

	2020
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	55.257
Παροχές που πληρώθηκαν από την Εταιρεία	-2.023
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	1.054
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	-19.032
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	35.256

Συστατικά της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	2021	2020
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	1.726	-2.023
Δαπάνη προς καταχώρηση στα Αποτελέσματα Χρήσης	-592	1.054
Σύνολο	1.134	-969

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	2021	2020
Εσοδα προς καταχώρηση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	-7.908	-19.032
Σύνολο	-7.908	-19.032

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	2021	2020
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-5,40%	-5,30%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	6,00%	5,90%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Διάρκεια Υποχρεώσεων	Περιθώριο Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2020	0,51%	0,00%	11,44	2021:8,40% 2022:10,1% 2023:14,0% 2024+:15,8%
31/12/2021	1,05%	0,00%	12,87	2022:2,57%

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

2023:10,1%
2024:13,7%
2025+:16,5%

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Διάρ- κεια Υπο- χρεώ- σεων	Περιθώριο Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2020	0,51%	0,00%	11,44	2021:8,40% 2022:10,1% 2023:14,0% 2024+:15,8%
31/12/2021	1,05%	0,00%	12,87	2022:2,57% 2023:10,1% 2024:13,7% 2025+:16,5%

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€ ,δεν 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 31/12/2021 έχουν ως εξής.

Ημερομηνία Αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2021	5.339	3.012	24,6	51.351

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	2021	2020
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	66.886	57.300
Αναμόρφωση από αλλαγή λογιστικής πολιτικής (01/01/2020) (σημ. 40)		-2.217
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	66.886	55.083
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	590	546
Κόστος τόκου	103	377
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-11.800	-4.311
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	-980	8.901
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	-2.091	2.165
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	-1.355	4.125
Καθαρή Υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	51.351	66.886

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	2.150	14.670
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	49.201	52.216

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	2021	2020
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	590	546
Κόστος τόκου	103	377
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	-980	8.901
Παροχές που πληρωθήκαν από τον εργοδότη	-11.800	-4.311
	-12.087	5.513
Ποσό που μεταφέρθηκε στις Αμοιβές Προσωπικού	2.405	-4.555
Σύνολο	-9.682	958

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	2021	2020
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Οικονομικές Υποθέσεις	-2.091	2.165
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Εμπειρία Περιόδου	-1.355	4.125
Σύνολο	-3.446	6.290

Σημειώνεται ότι, εντός του 2021, ποσό € 2.150 χιλ. (2020: € 4.555 χιλ.) μεταφέρθηκε από την «Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης» της Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις «Αμοιβές Προσωπικού», καθώς αφορά το κόστος αποζημίωσης των μισθωτών που αποχώρησαν μέχρι την 31/12/2021 και θα αποζημιωθούν εντός του 2022.

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	2021	2020
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-4,00%	-4,60%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	4,30%	5,00%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	0,20%	0,30%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-0,30%	-0,50%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	2021	2020
Επιτόκιο προεξόφλησης	0,72%	0,21%
Πληθωρισμός	2,00%	1,10%
Αύξηση Μισθών	2,00%	2,00%
Μελλοντικές Αυξήσεις Συντάξεων	0,00%	0,00%
Πίνακας Υπηρεσίας (Θνησιμότητα-Ανικανότητα)	EVK 2000	EVK 2000
Ποσοστό αποχωρήσεων (Turnover)	0,00%	0,00%

Για την επίδραση από την αλλαγή λογιστικής πολιτικής επί του ΔΛΠ 19, παρακαλώ βλέπε σημείωση 40.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

28. ΔΑΝΕΙΑ

	31/12/21	31/12/20
Τραπεζικά δάνεια	1.375.848.849	-
Σύνολο δανεισμού	1.375.848.849	-
Μείον - Βραχυπρόθεσμο μέρος		
Τραπεζικά δάνεια	146.591	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους	146.591	-
Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους	1.229.257.258	-

Εντός του 2021 και της περιόδου 01/01/22 – 28/02/22, η ΔΕΗ ΑΕ προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 40,45 εκ. και €31,82 εκ. καθώς και σε πληρωμή τόκων και προμηθειών ύψους € 2,95 εκ. και € 8,34 εκ. αντίστοιχα για λογαριασμό της θυγατρικής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ μέχρι και την έγκριση των νέων όρων των υφιστάμενων δανειακών συμβάσεων που εισφέρθηκαν στην θυγατρική λόγω της απόσχισης του κλάδου διανομής - σημείωση 4).

Γτις τις πληρωμές αυτές, η ΔΕΗ ΑΕ έχει αναγνωρίσει ισόποση απαίτηση στα βιβλία της από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, η οποία συμψηφίστηκε στις 28/02/2022. Το συνολικό ποσό € 43.4 εκ. για τη χρήση 2021 εμφανίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης κατά την 31/12/2021 στο βραχυπρόθεσμο δανεισμό.

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

Δάνειο Black Sea Trade & Development Bank

Τον 06/2019, 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.

Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων

Η ΔΕΗ ΑΕ μέχρι και την απόσχιση του Κλάδου του Δικτύου Διανομής, ήταν συμβαλλόμενο μέρος σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕπ»), για την χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου διανομής. Τα δάνεια της ΕΤΕπ έχουν γενικά συνολική διάρκεια 15 ετών από την ημερομηνία εκταμίευσης, ενώ φέρουν την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Στο πλαίσιο της απόσχισης του κλάδου του Δικτύου Διανομής - σημείωση 4 - την 30/11/2021 δάνεια ύψους € 1.256,3 εκ. εισφέρθηκαν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Το ύψος των εν λόγω δανείων την 31/12/2021 ανήλθε σε € 1.215,8 εκ.. Το ετήσιο μεσοσταθμικό κόστος των εκκρεμών δανείων της ΕΤΕπ την 31/12/2021 ήταν 3,29%.

Στις 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. Στις 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 των € 330 εκ., ποσό που δεν έχει αντληθεί μέχρι και σήμερα.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2021 είναι το ακόλουθο:

	2021	2020
Εντός ενός έτους	146.591	-
Μεταξύ δύο και πέντε ετών	703.576	-
Μετά από πέντε έτη	525.682	-

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σύνολο 1.375.849 -

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Όλα τα δάνεια του ΔΕΔΔΗΕ είναι σταθερού επιτοκίου. Οι μελλοντικές πληρωμές τοκοχρεολυσίων των δανειακών χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, μη συμπεριλαμβανομένου των αλληλόχρεων λογαριασμών έχουν ως εξής:

	Άμεσης λή- ξης	3 μήνες	3 έως 12 μή- νες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμα δά- νεια	0	53.182	93.409	0	0	146.591
Μακροπρόθεσμα δά- νεια	0	0	0	703.576	525.682	1.229.258
Τόκοι	0	5.708	21.461	63.328	33.633	124.130
	0	58.890	114.870	766.903	559.315	1.498.979

29. 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:

	31/12/21	31/12/20
Επιχορηγήσεις Δικτύου Διανομής	34.704	0
Συμμετοχές Καταναλωτών	1.910.802	0
Σύνολο	1.945.506	0

	2021	2020
Εισφορά Κλάδου 30/11/21	34.874	0
Εισπράξεις από Επιχορηγήσεις Δικτύου Διανομής	0	0
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	-171	0
Σύνολο	34.703	0

	2021	2020
Εισφορά Κλάδου 30/11/21	1.894.425	0
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	24.340	0
Μεταφορά στα Εσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	-7.962	0
Σύνολο	1.910.803	0

30. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/21	31/12/20
Εγγυήσεις	12.480	475
Επιχορηγήσεις	4.879	1.152
Αποθεματικό Ρευματοκλοπών	16.767	18.767
Αποθεματικό Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	348	324
Σύνολο	34.474	20.718

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

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 ΔΣ 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. Γι' αυτό το λόγο παρατηρείται σημαντική αύξηση του κονδυλίου σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Το ποσό των επιχορηγήσεων αφορά ποσό € 3.919 χιλ. που έχει εισπραχθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για την επιχορήγηση περιουσιακών στοιχείων και σε ποσό € 960 χιλ. για δαπάνες ερευνητικών προγραμμάτων για τις οποίες δεν έχουν πραγματοποιηθεί οι σχετικές δαπάνες. Το συνολικό έσοδο που καταχωρήθηκε μέσα στο 2021 για τις εν λόγω επιχορηγήσεις αφορά ανέρχεται σε € 762 χιλ. - σημείωση 6.

Αποθεματικό Ρευματοκλοπών

Σύμφωνα με τον Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ Άρθρο 95 παραγ.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 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, εφόσον δεν υφίσταται άμεση ανάγκη ή συγκεκριμένες προτάσεις αξιοποίησής τους με σκοπό τον αποτελεσματικότερο εντοπισμό και τον περιορισμό των ρευματοκλοπών στο Δίκτυο.

Βασισόμενη στις ανωτέρω διατάξεις η εταιρεία μετέφερε κατά τη χρήση 2021 στα λοιπά έσοδα ποσό € 9.910 χιλ. (Σημ. 6). Οι ευρέσεις ρευματοκλοπών κατά το 2021, οδήγησαν στην αύξηση του κατά € 7.909 χιλ..

31. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της Πρόβλεψης για Εκκρεμοδικίες έχει ως εξής.

	2021	2020
Υπόλοιπο Αρχής	44.783	40.460
Πρόσθετη Πρόβλεψη	3.046	4.323
Υπόλοιπο Τέλους	47.829	44.783

32. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2021	31/12/2020
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	5.568	8.917
ΑΔΜΗΕ ΑΕ	10.571	5.139
Προμηθευτές - Κεντρικές συμβάσεις	137.961	153.583
ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ	36.293	62.981
Λοιπές Υποχρεώσεις	286	709
Σύνολο	191.219	231.329

Κατά την 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.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 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).

33. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	31/12/2021	31/12/2020
Πιστωτές Διάφοροι	1.624	1.438
Μεταβ.Πιστώσεις - ΥΚΩ	155.588	0
Μεταβ.Πιστώσεις - Εύαλωτοι Καταναλωτές	14.326	3.446
Προκαταβολές Πελατών	56.399	69.391
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από Μισθώσεις - ΔΠΧΑ 16	7.511	14.339
Προκαταβολές Χρεωστών	496	451
Πιστώσεις Τραπεζών	2.603	608
Αμοιβές Έκτακτου Προσωπικού Πληρωτέες	546	421
Σύνολο	239.093	90.094

34. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ

	31/12/2021	31/12/2020
ΦΠΑ	10.760	6.039
ΦΜΥ & Λοιποί Παρακρατούμενοι Φόροι	9.454	5.783
Ασφαλιστικές Εισφορές	14.244	9.298
Παρακράτηση Φόρων ΑΠΕ / ΕΣΗΔΗΣ	3.542	5.052
Λοιποί Φόροι - Τέλη	732	627
Σύνολο	38.732	26.799

35. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2021	31/12/2020
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	28.103	34.897
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου	0	30.120
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - Ενέργεια/Εκκαθάριση ΑΠΕ	39.229	63.070
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	10.731	44.273
Δεδουλευμένοι τόκοι και προμήθειες δανείων	4.998	0
Έξοδα Χρήσης Δεδουλευμένα	17.294	17.055
Σύνολο	100.355	189.415

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν, κυρίως, στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2022. Τα «Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού» περιλαμβάνουν την πρόβλεψη αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σχετικά με τη μεταβολή στη μη τιμολογημένη υποχρέωση ΥΚΩ σημειώνεται ότι το ποσό της χρήσης 2021 είναι μειωμένο καθώς παρατηρείται σημαντική μείωση των ποσών που αφορούν το αντάλλαγμα ΥΚΩ των ΜΔΝ από τον Οκτώβρη του 2021 και μετά.

Να σημειωθεί ότι το κονδύλι «Πρόβλεψη για ενοίκιο χρήσης δικτύου» έχει μηδενιστεί κατά την 31/12/2021 καθώς συμψηφίστηκε με την αντίστοιχη Δεδουλευμένη Απαίτηση της ΔΕΗ η οποία μεταβιβάστηκε στον ΔΕΔΔΗΕ με τον Ισολογισμό Μετασηματισμού της 30/11/21.

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

	2021	2020
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - Ενέργεια/Εκκαθάριση ΑΠΕ	35.095	59.957
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	8.509	31.695
Εξοδα Χρήσης Δεδουλευμένα	5.147	8.895
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου	0	30.120
Σύνολο	48.751	130.667

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος - τα ποσά εμπεριέχονται στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 38.

	31/12/2021	31/12/2020
ΔΕΗ ΑΕ	47.983	130.667
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	768	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	0
	48.751	130.667

36. ΜΕΡΙΣΜΑ

Βάσει του Πρακτικού Νο. 60/ 16-06-2021 της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, εντός του 2021 πληρώθηκε μέρισμα € 6.765 χιλ. που αφορά τα κέρδη του 2020. Το σχετικό ποσό αφαιρέθηκε από τα Αποτελέσματα εις Νέο της χρήσης 2021. Το προτεινόμενο μέρισμα για τη χρήση 2021 ανέρχεται σε € 2.892 χιλ.

37. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις και έχει διάφορες υποχρεώσεις σε εκκρεμότητα σχετικές με τις συνήθεις δραστηριότητές του. 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.

Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ – ποινική εμπλοκή

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει ασκήσει κατά των εν λόγω εταιρειών 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 αδικοπραξία σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ως προς τα φυσικά πρόσωπα. Ασκήθηκαν εφέσεις κατά των υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που προσδιορίστηκαν αρχικά για την 02.04.2020.

Η συζήτηση των ως άνω Εφέσεων, κατόπιν επάλληλων αναβολών που σχετίζονται και με το πλαίσιο λειτουργίας των Δικαστηρίων κατά τη διάρκεια της πανδημίας, έχει πλέον οριστεί για την 17.03.2022.

Αναφορικά με την παραπομπή των κατηγορούμενων ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Κακουρηγημάτων δυνάμει του υπ' αριθ. 358/2019 βουλευμάτος του Συμβουλίου Εφετών Αθηνών, η πρώτη συζήτηση είχε 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. Συνεπεία τούτου και εφόσον αρθεί η αναστολή της λειτουργίας των Δικαστηρίων με επιμέλεια του Δικαστηρίου θα προσδιοριστεί εκ νέου η συζήτηση και θα μας αποσταλούν οι σχετικές κλήσεις. Έχει οριστεί νέα δικάσιμος της υπόθεσης στις 28.11.2022.

Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά Energa/Κέντρω και Hellas Power για ΥΚΩ – ποινικές εμπλοκές

Οι ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ κατέθεσαν κοινές προτάσεις την 10.01.2018 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, διεκδικώντας ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε το ποσό των €16.284.532,08 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, Κέντρω και Hellas Power και, κατά τα λοιπά, αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης ως προς τα φυσικά πρόσωπα, για την αδικοπρακτική τους ευθύνη έναντι των ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ, έως την έκδοση αμετάκλητης απόφασης του ποινικού δικαστηρίου.

Με την υπ' αρ. 1115/2017 απόφαση της 7.3.2017, το Α' Τριμελές Εφετείο Κακουρηγημάτων 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/ Κέντρω 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 κατεσημένα εις χείρας τραπεζικών ιδρυμάτων. Ήδη εκδόθηκε απόφαση επί της κατ' έφεση ποινικής δίκης στην υπόθεση Energa/Hellas Power από το Α' Πενταμελές Εφετείο Κακουρηγημάτων Αθηνών. Η εν λόγω απόφαση βρίσκεται ακόμη στο στάδιο της καθαρογραφής και αναμένεται να είναι διαθέσιμη το επόμενο χρονικό διάστημα. Χαρακτηριστικά σημεία της εν λόγω απόφασης είναι ότι κηρύχθηκαν αθώοι ο Βασίλειος Μηλιώνης και ο Αχιλλέας Φλώρος, 26ος και 4ος των εναγομένων, καθώς και ότι κρίθηκε πως δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος των ΛΑΓΗΕ – ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ. Η εν λόγω απόφαση, εφόσον επικυρωθεί από τον Άρειο Πάγο, ασκεί ουσιώδη επίδραση στην πολιτική δίκη, όσον αφορά την ευθύνη των

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

φυσικών προσώπων και των μετόχων των Energa/Hellas Power. Επίδραση ασκεί επίσης και ως προς την απόδοση των δεσμευμένων και Ήδη εκδόθηκε απόφαση επί της κατ' έφεση ποινικής δίκης στην υπόθεση Energa/Hellas Power από το Α' Πενταμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών. Επίδραση ασκεί επίσης και ως προς την απόδοση των δεσμευμένων και παρακατατεθέντων ποσών δυνάμει των διατάξεων του ν. 4312/2014, δεδομένου ότι κρίθηκε πως οι ΛΑΓΗΕ - ΑΔΜΗΕ - ΔΕΔΔΗΕ δεν ζημιώθηκαν από την εγκληματική δράση των καταδικασθέντων στην υπόθεση Energa/Hellas Power. ποσών δυνάμει των διατάξεων του ν. 4312/2014, δεδομένου ότι κρίθηκε πως οι ΛΑΓΗΕ - ΑΔΜΗΕ - ΔΕΔΔΗΕ δεν ζημιώθηκαν από την εγκληματική δράση των καταδικασθέντων στην υπόθεση Energa/Hellas Power.

Υποθέσεις ΥΚΩ αυτοπαραγωγών

Ο ΔΕΔΔΗΕ ως διαχειριστής των ΥΚΩ, αναφορικά με οφειλές τους από ΥΚΩ για τα έτη 2017-2018, άσκησε αγωγή κατά της εταιρείας MOTOR OIL (διεκδικούμενο ποσό €1.600.627,51), 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 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 οποία 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. κατάθεσης ΠΡ1282/2019 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών για την ακύρωση των ενημερωτικών σχετικών σημειωμάτων του ΑΔΜΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ. Η εν λόγω προσφυγή συζητείται ενώπιον του 6ου τμήματος κατά τη δικάσιμο της 09.06.2022. Ομοίως, η ELFE άσκησε την με αρ. κατάθεσης ΠΡ1283/2019 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών για την ακύρωση των ενημερωτικών σχετικών σημειωμάτων του ΑΔΜΗΕ και του ΔΕΔΔΗΕ. Η εν λόγω προσφυγή συζητείται ενώπιον του 7ου τμήματος κατά τη δικάσιμο της 08.06.2022.

Υποθέσεις μειωμένου τιμολογίου και ΤΑΥΤΕΚΩ :

Ο ΔΕΔΔΗΕ 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. ευρώ. 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 Α.Ε. Ασκήθηκε η υπ' αρ. Ε1750/2017 αίτηση αναίρεσης, η οποία κατόπιν αναβολών ορίστηκε για την 19 Οκτωβρίου 2021. Αναβλήθηκε εκ νέου αρχικά για την 21.12.2021 και εν συνεχεία για την 15.02.2022, οπότε και συζητήθηκε.

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 του ΔΕΔΔΗΕ. 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. Η ΡΑΕ με την 545/2018 απόφασή της, για τον καθορισμό του Ετησίου 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 αναιρέσεως που έχει ασκηθεί κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου, όλα τα ανωτέρω ποσά δαπανών θα αφαιρεθούν από το απαιτούμενο έσοδο του ΕΔΔΗΕ επόμενων ετών.

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 παραβιάσεις (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' αριθμόν 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' αριθμόν 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της προαναφερθείσας Αίτησης Αναθεώρησης του ΔΕΔΔΗΕ. Η νέα δικάσιμος της εν λόγω υπόθεσης, κατόπιν αυτεπάγγελτης αναβολής λόγω κορωνοϊού κατά τη δικάσιμο της 30.09.2021 και κατόπιν αιτήματος του ΔΕΔΔΗΕ λόγω μη υποβολής φακέλου από τη ΡΑΕ, ορίστηκε για την 11.11.2021 ενώπιον του 18^{ου} τμήματος. Η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 11.11.2021 και πλέον αναμένεται η έκδοση Απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

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 παραβιάσεις 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' αριθμόν 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της σχετικής αίτησης Αναθεώρησης του ΔΕΔΔΗΕ 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 πλέον αναμένεται η έκδοση Απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2018

Ο ΔΕΔΔΗΕ 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 του ΔΕΔΔΗΕ. 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 και πλέον αναμένεται η έκδοση Απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2019

Έχει ασκηθεί η από 06.07.2020 και με αρ. κατάθεσης ΠΡ 484/07.07.2020 Προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ κατά της υπ' αριθμόν 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 έχει οριστεί η 10.11.2021, η οποία αναβλήθηκε για την 16.03.2022.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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. Ενδεικτικά αναφέρουμε τις σημαντικότερες υποθέσεις α) την υπ' αρ. 3404/2018 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 423.146,88 για το οικονομικό έτος 2017, β) την υπ' αρ. 1197/2018 τελεσίδικη απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο του Δήμου Αθηναίων για τέλη καθαριότητας και φωτισμού οικονομικού έτους 2016, ποσού 423.128,16 ευρώ, γ) την υπ' αρ. 684/2016 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 431.249,00 για το οικονομικό έτος 2015, δ) Την υπ' αρ. 248/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού €438.255,96 για το οικονομικό έτος 2013, ε) την υπ' αρ. 4220/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2014, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ, ζ) την υπ' αρ. 3886/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2013, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ.

Με τη με αριθμό Α1124/27-5-2020 απόφαση του Συμβουλίου της Επικράτειας (Τμήμα Β 5μελές), 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). Ειδικότερα, με την ως άνω απόφαση του Συμβουλίου Επικρατείας, ακυρώθηκε η με αριθμό 157.706/03.10.2012 απόφαση του Αντιδημάρχου Ηρακλείου με την οποία επιβλήθηκαν στη ΔΕΔΔΕ ΑΕ τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων ποσού €489.720 (ήτοι, ποσού € 351.720,00 για τους Στύλους του δικτύου και ποσού € 138.000,00 για τους Υπέργειους Υποσταθμούς), καθώς και χρηματικό πρόστιμο ποσού € 979.440 (ήτοι, ποσού € 703.440,00 για τους Στύλους του δικτύου και ποσού € 276.000,00 για τους Υπέργειους Υποσταθμούς), και συνολικά ποσού € 1.469.160, λόγω αυθαίρετης χρήσης κοινοχρήστων χώρων, για την τοποθέτηση στύλων και υπέργειων υποσταθμών σε κοινόχρηστους χώρους εντός των διοικητικών ορίων του ως άνω Δήμου. Τα όμοια έκρινε και η με αριθμό 2341/2020 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας (Β Τμήμα) η οποία απέρριψε την αίτηση ακύρωσης του Δήμου Ιεράπετρας Λασιθίου και ακύρωσε την εγγραφή της εταιρείας μας στο βεβαιωτικό κατάλογο του εν λόγω Δήμου, για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2015. Ειδικότερα κρίθηκε ότι η απαλλαγή από το επιδικό τέλος καλύπτει (τη χρήση των εν λόγω κοινοχρήστων χώρων και του υπεδάφους τους ως προς) το σύνολο των εγκαταστάσεων που είναι αναγκαίες για την κατασκευή, συντήρηση, ανάπτυξη και διατήρηση της λειτουργικής και τεχνικής αρτιότητας του δικτύου μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ δε αυτών την τοποθέτηση στύλων και την εγκατάσταση υποσταθμών και υπόγειων καλωδίων (πρβλ. ΣτΕ 1124/2020, 1860/2019, 483/2019, 2795/2018, 3570-71/2011 επταμ., 2958/2011 επταμ., 3581/1971 επταμ., 1451/1957) [...] το επιβληθέν με την 34/2015 απόφαση του Δημοτικού Συμβουλίου του Δήμου Ιεράπετρας τέλος χρήσης κοινοχρήστων χώρων και υπεδάφους αυτών για την εγκατάσταση υποσταθμών ΔΕΗ, στύλων ΔΕΗ-ΔΕΔΔΗΕ και υπογείων καλωδίων των επιχειρήσεων αυτών αντέκειτο προς το συνδυασμό των διατάξεων της παραγράφου 8 του άρθρου 123 του ν. 4001/2011, της παραγράφου 2 του άρθρου 12 του α.ν. 1672/1951 και της παραγράφου 9 του άρθρου 13 του β.δ. της 24.9/20.10.1958 (πρβλ. ΣτΕ 1124/2020, 1860/2019). Τα όμοια έκριναν και οι με αρ. 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου Επικρατείας (Τμήμα Β' 5μελές).

Με την με αριθμό 640/2021 απόφαση του Συμβουλίου Επικρατείας απερρίφθη η αίτηση του Δήμου Λευκάδας περί αναιρέσεως της με αρ. Α610/2017 απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Πατρών η οποία είχε κάνει δεκτή την προσφυγή ΔΕΔΔΗΕ κατά του Δήμου Λευκάδας και ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων οικονομικού έτους 2014, ποσού 181.000,00 ευρώ). Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της με αρ. Α610/2017 απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Πατρών, ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εισέπραξε τα αχρεωστήτως καταβληθέντα τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων)

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Περαιτέρω, αιτήσεις αναίρεσης για το ζήτημα των δημοτικών τελών εκκρεμούν ενώπιον του αρμόδιου Β' Τμήματος (5μελες) του Συμβουλίου της Επικρατείας, οι οποίες εκδικάστηκαν στις 06.06.2018 (2 αιτήσεις αναίρεσης ΔΗΜΟΥ ΑΘΗΝΑΙΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε και 1 αίτηση αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε κατά Δήμου Αθηναίων), στις 18.09.2019 εκδικάστηκε 1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Αθηναίων κατά της εταιρείας μας (για το ζήτημα των δημοτικών τελών, τέλος κατά τη δικάσιμο της 27.11.2019 εκδικάστηκε 1 αίτηση αναίρεσης του ΔΕΔΔΗΕ κατά του Δήμου Αθηναίων, για το ζήτημα της επιβολής δημοτικών τελών. Αναμένεται η έκδοση των σχετικών αποφάσεων οι οποίες θα τάμουν 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.

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 2341/2020, Α1124/27-5-2020, 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (Τμήμα Β 5μελής).

Αποφάσεις Δικαστηρίων ουσίας για αστική ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ από διακινδύνευση

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ, 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. Ειδικότερα:

1) Απόφαση 4838/2019 Μονομελούς Εφετείου Αθηνών, Τμήμα 15ο Ενοχικό (ΚΑΤ'ΕΦΕΣΗ ΑΠΟ ΠΡΩΤΟΔΙΚΕΙΟ),

«Ορθώς το πρωτοβάθμιο δικαστήριο δεν έκρινε ότι συντρέχει περίπτωση ευθύνης από διακινδύνευση, διότι, σύμφωνα με όσα διαλαμβάνονται στην αμέσως προηγούμενη μείζονα σκέψη, δεν πρόκειται περί ρυθμισμένης νομοθετικά περιπτώσεως ευθύνης από διακινδύνευση και απαγορεύεται η αναλογική εφαρμογή των ειδικών διατάξεων της τελευταίας ως άνω ευθύνης, με αποτέλεσμα λόγω της έλλειψης ειδικής ρύθμισης η εν λόγω περίπτωση να υπάγεται στην περίπτωση της αδικοπρακτικής ή συμβατικής ευθύνης και η σχετική με την ευθύνη από διακινδύνευση συρρέουσα αγωγική βάση να είναι απορριπτέα ως μη νόμιμη.» (σελ. 4 *ακαθάρोगραφης απόφασης*)

2) Απόφαση 4830/2019 Μονομελούς Εφετείου Αθηνών, Τμήμα 15ο Ενοχικό (ΚΑΤ'ΕΦΕΣΗ ΑΠΟ ΠΡΩΤΟΔΙΚΕΙΟ),

«Η αναφορά του πρωτοβάθμιου Δικαστηρίου και στην ευθύνη από διακινδύνευση καθώς και στην διάταξη του άρθρου 925 ΑΚ κατά την κρίση της νομικής βασιμότητας της αγωγής δεν ήταν ορθή, διότι, σύμφωνα με όσα διαλαμβάνονται στην αμέσως προηγούμενη μείζονα σκέψη, δεν πρόκειται περί ρυθμισμένης νομοθετικά περιπτώσεως ευθύνης από διακινδύνευση και απαγορεύεται η αναλογική εφαρμογή των ειδικών διατάξεων της τελευταίας ως άνω ευθύνης, με αποτέλεσμα λόγω της έλλειψης ειδικής ρύθμισης η εν λόγω περίπτωση να υπάγεται στην περίπτωση της αδικοπρακτικής ευθύνης» (3ο φύλλο, τέλος σελίδας)

3) Απόφαση 10654/2017 Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (Τακτική Διαδικασία),

«Ακόμη όμως και στην περίπτωση που γινόταν δεκτό ότι η ευθύνη από διακινδύνευση των εναγομένων δικαιολογείται από την ιδιαίτερη επικινδυνότητα της ηλεκτρικής ενέργειας, θα μπορούσε ενδεχομένως να θεμελιωθεί μόνο σε περίπτωση πραγματώσεως των κινδύνων που προκαλούνται από την ίδια την ηλεκτρική ενέργεια. Τέτοιοι κίνδυνοι είναι μόνον εκείνοι που ενυπάρχουν στο ηλεκτρικό ρεύμα και άρα προκαλούνται από την παροχή ηλεκτρικού ρεύματος όταν πρόσωπα ή πράγματα έρθουν σε επαφή με το

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ηλεκτρικό ρεύμα, όπως είναι ο κίνδυνος θανάτωσης ή τραυματισμού προσώπου από ηλεκτροπληξία ή ο κίνδυνος βλάβης ή καταστροφής πραγμάτων (συσκευών, ζώων, καλλιεργειών κλπ) από το ηλεκτρικό ρεύμα και οι οποίοι προκαλούνται από τη διακοπή της ηλεκτροδότησης, δοθέντος ότι οι ζημίες αυτές δεν οφείλονται στην πραγμάτωση του κινδύνου που ενυπάρχει στο ηλεκτρικό ρεύμα, αλλά αντιθέτως στο ότι δεν παρέχεται ηλεκτρική ενέργεια και συνεπώς ο καταναλωτής δεν έρχεται σε επαφή με αυτήν, άρα και ούτε με την ιδιαίτερη επικινδυνότητα που αυτή ενέχει.»

4) Απόφαση 1110/2009 Ειρηνοδικείου Αθηνών (Τακτική Διαδικασία),

Προς την ίδια κατεύθυνση με την υπ. αριθ' 10654/2017 Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η προγενέστερη χρονικά κρίση της ως άνω απόφασης, όπου

«Εξάλλου, δεν αποδείχθηκε επίσης, ότι για την επίδικη ζημία ευθύνεται η εναγομένη έχουσα ευθύνη από διακινδύνευση, καθώς κατέχει μια σύγχρονη πηγή κινδύνου (ηλεκτρισμό), αφού όπως (προέκυψε) αποδείχθηκε η ασφαλισμένη υπέστη ζημία από την διακοπή της παροχής του ηλεκτρικού ρεύματος και όχι από την πραγμάτωση κινδύνου που ενυπήρχε στην ηλεκτρική ενέργεια.»

5) Απόφαση 279/2019 Ειρηνοδικείου Αθηνών (Διαδικασία Μικροδιαφορών)

Ομοίως :

«Επίσης, δεν αποδείχθηκε ο αγωγικός ισχυρισμός περί ύπαρξης - για την επίδικη ζημία - ευθύνης της εναγομένης από διακινδύνευση, αφού αυτή, όπως ισχυρίζεται η ενάγουσα κατέχει μια σύγχρονη πηγή ιδιαίτερου κινδύνου (ηλεκτρισμό) και αντλεί όλα τα οφέλη από τη λειτουργία της πηγής αυτής, και πρέπει συνεπώς να απορριφθεί κατ' ουσία. Τούτο διότι, η επίδικη ζημία στο κατάστημα του ασφαλισμένου της ενάγουσας ήταν αποτέλεσμα της βλάβης στο τροφοδοτικό καλώδιο της παροχής του άνω ασφαλισμένου, διακοπής της παροχής του ηλεκτρικού ρεύματος και παροχέτευσης υψηλής τάσης, 400V, στο ηλεκτρολογικό δίκτυο του καταστήματος και όχι της πραγμάτωσης κινδύνου που ενυπήρχε στην ηλεκτρική ενέργεια, ενώ η ευθύνη από διακινδύνευση καλύπτει μόνο τις ζημίες που προκαλούνται από την ιδιαίτερη επικινδυνότητα μιας πηγής κινδύνων και όχι κάθε ζημία οι μπορεί να συνδέεται αιτιωδώς με τη λειτουργία της πηγής»

6) Απόφαση 1911/2019 Ειρηνοδικείου Αθηνών (Διαδικασία Μικροδιαφορών)

Η εν λόγω απόφαση αναγνωρίζει την καθιέρωση πταισματικής ευθύνης (και όχι ευθύνης από διακινδύνευση) της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει του άρθρου 127 Ν. 4001/2011,

«Τούτο συνέβη είτε άμεσα, με την καθιέρωση ευθύνης από διακινδύνευση μόνο στις παρακάτω αναφερόμενες περιπτώσεις και επομένως όχι σε άλλες περιπτώσεις πρόκλησης ζημιών είτε έμμεσα, με την καθιέρωση ειδικής αδικοπρακτικής πταισματικής ευθύνης και επομένως όχι ευθύνης από διακινδύνευση, όπως συνέβη λ.χ με την περίπτωση της νόθου αντικειμενικής (και άρα όχι γνήσιας αντικειμενικής, πολύ δε περισσότερο από διακινδύνευση) ευθύνης του παρέχοντος υπηρεσίες του α. 8 ν. 2251/1994 ή με την περίπτωση της πταισματικής ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ για την οποία το άρθρο 127 παρ. 1-2 προβλέπει ότι η ΔΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνη για.....»

7) Απόφαση 5733/2011 Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (Τμήμα Εφέσεων)

«Ο λόγος αυτός κρίνεται απορριπτέος ως αβάσιμος καθώς στο δίκαιο μας δεν υπάρχει γενική διάταξη με τη μορφή γενικής ρήτρας που να προβλέπει γενικό και ενιαίο σύστημα ευθύνης από διακινδύνευση. Ακολουθείται αντίθετα περιπτώσιολογικό σύστημα ρύθμισης μεμονομένων περιπτώσεων στον ΑΚ και σε άλλους ειδικούς αστικούς νόμους, ενώ πολλές πηγές κινδύνου παραμένουν αρρυθμιστες. Τέτοια δε συνιστά και η ευθύνη για ζημίες από ενεργειακές εγκαταστάσεις ηλεκτρισμού, ώστε 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, ώστε λόγω της έλλειψης ειδικής ρύθμισης υπάγεται στην περίπτωση της αδικοπρακτικής ευθύνης.»

8) Απόφαση 55/2020 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αχαρνών, δυνάμει της οποίας απορρίφθηκε ασκηθείσα Αγωγή του Ο.Τ.Α Αχαρνών κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για πρόκληση ζημιών στο Κοινωνικό Παντοπωλείο του

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Δήμου Αχαρνών, λόγω διακοπής ηλεκτρικού ρεύματος. Μεταξύ άλλων η αγωγή απορρίπτεται ως μη νόμιμη ως προς την σωρευόμενη νομική βάση περί αντικειμενικής ευθύνης της εταιρείας μας από διακινδύνευση και

9) Απόφαση 769/2019 του Ειρηνοδικείου Αθηνών η αγωγή απορρίπτεται ως μη νόμιμη ως προς την σωρευόμενη νομική βάση περί αντικειμενικής ευθύνης της εταιρείας μας από διακινδύνευση.

10) Απόφαση 7934/2021 του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η αγωγή απορρίπτεται ως μη νόμιμη ως προς την νομική βάση περί αντικειμενικής ευθύνης της εταιρείας μας από διακινδύνευση.

Ατυχήματα

Α) ΕΓΝΑΤΙΑΣ

Δεν υφίσταται εκκρεμής αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ ούτε δίωξη κατά στελεχών - υπαλλήλων. Αστική ευθύνη για αποζημίωση μπορεί να προκύψει στο πλαίσιο της σχέσεως προστήσεως μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και της εργολήπτριας Εταιρείας 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.

Ατύχημα Πόρου: Την 20-8-2019 σημειώθηκε δυστύχημα από πτώση ελικοπτέρου στο πέρασμα Πόρου - Γαλατά, όπου υπάρχουν καλώδια μέσης τάσης. Ασκήθηκε αγωγή (κύρια) των συγγενών του ενός εκ των θανόντων-επιβαινόντων κατά της εταιρείας "i fly S.A.", η οποία διαχειριζόταν και εκμεταλλευόταν το συγκεκριμένο ελικόπτερο, με αιτούμενο χρηματικό ποσό περί τα 2.800.000 ευρώ. Ακολούθως η εταιρεία "i fly S.A." άσκησε στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών Ανακοίνωση Δίκης, Προσεπικήρηση σε Πρόσθετη Παρέμβαση με ενωμένη παρεμπόμπουσα αγωγή αποζημίωσης, με αίτημα να υποχρεωθεί ο ΔΕΔΔΗΕ να καταβάλλει ό,τι τυχόν της επιδικαστεί προς καταβολή από την εκδίκαση της κύριας αγωγής.

38. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2021 έχουν ως εξής.

	31/12/21	
	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
	31/12/20	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	132.669	0

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-8.917
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	14	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	544	0
ΕΥΔΑΠ	0	-40
ΕΛΤΑ	4.708	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-39
ΕΤΒΑ	0	-4
ΟΣΥ	0	-2
ΔΑΑ	22	0
	137.957	-9.002

Σημειώνεται ότι τα δημοσιευμένα ποσά του 2020 διαφέρουν από τα ανωτέρω ποσά καθώς περιλάμβαναν και τα ποσά των δεδουλευμένων εσόδων και εξόδων, τα οποία παρατίθενται παρακάτω ξεχωριστά.

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2021 έχουν ως εξής.

	31/12/21	
	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

	31/12/20	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.784.734	-1.673.252
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	492	-14.521
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	364	0
ΕΥΔΑΠ	116	-40
ΕΛΤΑ	19.518	-5.405
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	1	-91
ΕΤΒΑ	1	-4
ΕΥΑΘ	15	-4
ΟΣΥ	0	-12
ΔΑΑ	216	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-2

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	1.805.550	-1.693.331
--	-----------	------------

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2021 έχουν ως εξής.

31/12/21		
	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
31/12/20		
	Δεδουλευμένες Απαι- τήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρε- ώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	176.807	-130.667
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	23	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	66	0
ΕΛΤΑ	1.473	-321
	178.370	130.988

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 ΔΕΗ αφορούν κατά κύριο λόγο τιμολογήσεις για το απαιτούμενο Έσοδο Κυρίου του ΕΔΔΗΕ, αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της ΔΕΗ ΑΕ στα ΜΔΝ, ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, καθώς και των συμμετοχών που αφορούν στην τιμολόγηση έργων σύνδεσης σε παραγωγούς και καταναλωτές. 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.

	31/12/21	31/12/20
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	202.000	134.300
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	215.871	154.020
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	78.410	54.590
- Εργοδοτικές εισφορές	60.187	64.279
Σύνολο	556.468	407.189

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	31/12/21	31/12/20
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	694.433	325.715
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	426.649	140.157
- Εργοδοτικές εισφορές	89.721	99.165
-Λοιπές Παροχές	775	556
Σύνολο	1.211.578	565.593

39. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρείας, τα οποία απεικονίζονται στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31/12/2021.

	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Α-ξία</u> 2021	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Α-ξία</u> 2020
Ενσώματα & Ασώματα Πάγια	4.856.174	4.856.174	35.063	35.063
Σύνολο	4.856.174	4.856.174	35.063	35.063

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. Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2020 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

40. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ

Επίδραση από την αλλαγή λογιστικής πολιτικής - ΔΛΠ 19

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ (IFRIC) εξέδωσε τον 05/2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης με τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», η οποία περιλαμβάνει οδηγίες για τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών. Με βάση την παραπάνω απόφαση, ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν γενικά οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 στην Ελλάδα στο παρελθόν άλλαξε και κατά συνέπεια, σύμφωνα με το Εγχειρίδιο Δέουσας Διαδικασίας του IASB (παρ. 8.6) οι οντότητες που συντάσσουν τις οικονομικές τις καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, υποχρεούνται να τροποποιήσουν αναλόγως τις λογιστικές τις πολιτικές (αναδρομική εφαρμογή βάσει των παρ. 18-21 του ΔΛΠ 8). Μέχρι την έκδοση της Απόφασης της Επιτροπής Διερμηνειών (ΕΔΔΠΧΑ), η Εταιρεία εφαρμόζετο το ΔΛΠ 19 κατανέμοντας τις παροχές που ορίζει ο εκάστοτε νόμος (Ν.2112/1920 και η τροποποίησή του με το Ν.4093/2012) κυρίως στην περίοδο από την πρόσληψη έως το δέκατο έκτο έτος υπηρεσίας. Η εφαρμογή της τελικής της Απόφασης της οικονομικές καταστάσεις, έχει ως αποτέλεσμα την κατανομή των συνταξιοδοτικών παροχών στα τελευταία έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων σύμφωνα με το ισχύον

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

νομικό πλαίσιο. Ως αποτέλεσμα, η εφαρμογή τις παραπάνω απόφασης έχει αντιμετωπιστεί ως αλλαγή στη λογιστική πολιτική, μέσω της προσαρμογής των αρχικών υπολοίπων των επηρεαζόμενων λογαριασμών (αποτελέσματα εις νέον, Αναβαλλόμενες φορολογικές Απαιτήσεις και Παροχές στο προσωπικό) για την παλαιότερη, προηγούμενη περίοδο που παρουσιάστηκε (31/12/2019), σαν να είχε πάντα εφαρμογή η νέα λογιστική πολιτική. Η επίδραση της εφαρμογής της Απόφασης της Επιτροπής Διεργειών των ΔΠΧΑ (IFRIC) παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΔΕΔΔΗΕ-Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 01/01/2020

	31/12/2019 ΔΗΜΟΣΙΕΥ- ΜΕΝΑ	Επίδραση Αναμόρ- φωσης	01/01/2020 ΑΝΑΜΟΡΦΩ- ΜΕΝΑ
Παροχές στο προσωπικό	112.558	-2.217	110.341
Αποτελέσματα εις νέο	117.399	1.685	119.084
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	55.041	-532	54.509

ΔΕΔΔΗΕ-Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 31/12/2020

	31/12/2020 ΔΗΜΟΣΙΕΥ- ΜΕΝΑ	Επίδραση Αναμόρ- φωσης	31/12/2020 ΑΝΑΜΟΡΦΩ- ΜΕΝΑ
Παροχές στο προσωπικό	89.688	-2.217	87.471
Αποτελέσματα εις νέο	121.150	1.685	122.835
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	53.990	-532	53.458

41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ολοκλήρωση πώλησης μετοχών ΔΕΔΔΗΕ

Στις 28/02/2022, ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με την κατάθεση 1,32 εκ. 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 Εταιρείας έως την 28/02/2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών.

Κακοκαιρία 'Ελπίδα'

Κατά τη διάρκεια του 01/2022 παρουσιάστηκαν ακραία καιρικά φαινόμενα με αρκετά προβλήματα στο δίκτυο ηλεκτροδότησης. Η Εταιρεία προέβη σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την άμεση επιδιόρθωση των βλαβών στο πλαίσιο των δυνατοτήτων της και δεν αναμένει κάποια σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του 2022.

Λήψη Ομολογιακού Δανείου και IRS

Στις 10/02/2022 με την απόφαση Νο 42/10.02.2022, εγκρίθηκε η σύναψη ομολογιακού δανείου με την Εθνική Τράπεζα, ύψους μέχρι € 22,52 εκ. για τη χρηματοδότηση αγοράς ακίνητου κάλυψης των στεγαστικών αναγκών των κεντρικών υπηρεσιών της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με τη διάρκεια του δανείου να ανέρχεται σε 15 έτη, επιτόκιο Euribor 6 μηνών πλέον περιθωρίου 1,75% και αποπληρωμή σε εξαμηνιαίες ισόποσες δόσεις κεφαλαίου.

Επίσης με την ίδια απόφαση, αποφασίστηκε η σύναψη σύμβασης αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίου IRS του ανωτέρου δανείου με έναρξη 12 μήνες μετά την υπογραφή της σύμβασης και έως τη λήξη του δανείου σύμφωνα με την από 28.12.2021 προσφορά της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος.

Αγορά κτιρίου

Στις 09/03/2022, η Εταιρεία προχώρησε στην αγορά ακινήτου στη θέση 'Ροσινιόλ' στα Σεπόλια του Δήμου Περιστερίου με σκοπό την μελλοντική συστέγαση όλων των κεντρικών υπηρεσιών.

Εγκριση Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2022

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Στις 18/03/2022 εκδόθηκε η υπ' αριθμόν 868/2021 απόφαση της ΡΑΕ με την οποία καθορίστηκε το Απαιτούμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ για το 2022 στα € 797,9 εκ..

Συνέχιση δραστηριότητας

Κατά τη διάρκεια του 2022 έχει κορυφωθεί η παγκόσμια ενεργειακή κρίση, ενώ παράλληλα με την έναρξη του πολέμου στην Ουκρανία τον 02/2022 εντείνονται οι ανησυχίες για σημαντικές επιπτώσεις σε κοινωνικό και οικονομικό επίπεδο.

Η Εταιρεία, ωστόσο, παρά την αύξηση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από τον 07/2021 και λόγω της αύξησης της τιμής χονδρικής ανά Mwh, βρίσκεται σε συνεχή επικοινωνία με τη ΡΑΕ και τους αρμόδιους φορείς, προχωρώντας στην λήψη εγγυητικών επιστολών από τους παρόχους Η/Ε και στη σύναψη διακανονισμών οφειλών, διατηρώντας ταυτόχρονα υψηλά επίπεδα ρευστότητας, ώστε να μπορέσει να ανταποκριθεί στις αυξανόμενες υποχρεώσεις, καθώς και στην επίτευξη του μακροπρόθεσμου πλάνου επενδύσεων που έχει οριοθετηθεί.

Επιπρόσθετα, με την συμμετοχή της Mcquarie Asset Management στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας με 49% από τον 02/2022, όπως προαναφέρθηκε, σηματοδοτείται η έναρξη μιας νέας εποχής για την Εταιρεία, με την οποία αποκτά την υποστήριξη και την τεχνογνωσία ενός διεθνώς ισχυρού εταίρου και μπαίνει σε μια τροχιά δυναμικής ανάπτυξης, σύμφωνα με τα πρότυπα της βιωσιμότητας.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

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 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

**ΠΙΝΑΚΑΣ Α ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ**

	2021				2020			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΣΟΔΑ:								
Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	756.603	3.100	0	759.703	726.583	3.000	0	729.583
Λοιπά Έσοδα	186.362	107	79	186.548	170.082	3	395	170.480
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	942.965	3.207	79	946.251	896.665	3.003	395	900.063
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	301.088	2.168	24	303.280	280.367	1.645	28	282.040
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απο υπηρεσία	-9.633	-50	0	-9.683	956	2	0	958
Εξοδα Χρήσης Δικτύου	238.705	0	0	238.705	271.412	0	0	271.412
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	143.113	74	21	143.208	125.902	9	174	126.085
Αναλώσεις Υλικών	101.204	120	4	101.328	99.324	112	145	99.581
Αμοιβές τρίτων	60.861	471	7	61.339	41.465	438	8	41.911
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	2.682	12	0	2.694	-1.600	2	12	-1.586
Προβλέψεις για κινδύνους	3.904	14	0	3.918	2.016	19	2	2.037
Διάφορα έξοδα	28.231	97	20	28.348	24.310	170	19	24.499
Αποσβέσεις	45.377	181	0	45.558	22.193	170	2	22.365
Φόροι - τέλη	2.315	11	0	2.326	2.501	12	0	2.513
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	25.118	109	3	25.230	27.819	424	5	28.248
Χρηματοοικονομικά έσοδα	272	1	0	273	416	1	0	417
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-6.333	-50	0	-6.383	-2.591	-43	0	-2.634
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	19.057	60	3	19.120	25.644	382	5	26.031

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΠΙΝΑΚΑΣ Β

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	2021				2020 (Αναμορφωμένο)			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.849.283	3.326	403	4.853.012	30.947	2.060	15	33.022
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3.159	3	0	3.162	1.957	83	1	2.041
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	30.452	0	3	30.455	53.065	1.498	24	54.587
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	0	0	0	0	53.548	-114	24	53.458
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	30	0	0	30	21	0	0	21
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	4.882.924	3.329	406	4.886.659	139.538	3.527	64	143.129
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό								
Αποθέματα	173.992	0	14	174.006	172.787	0	76	172.863
Απαιτήσεις	106.832	179.109	24	285.965	206.965	83.786	130	290.881
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	135.382	92.127	19	227.528	134.665	122.483	113	257.261
Χρηματικά διαθέσιμα	103.244	69.413	14	172.671	55.503	23.245	35	78.783
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	519.450	340.649	71	860.170	569.920	229.514	354	799.788
Σύνολο Ενεργητικού	5.402.374	343.978	477	5.746.829	709.458	233.041	418	942.917
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ιδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	990.457	676	82	991.215	36.010	1.525	17	37.552
Τακτικό αποθεματικό	6.087	19	1	6.107	5.012	75	2	5.089
Ειδικά Αποθεματικά	164.254	47	14	164.315	42.229	179	19	42.427
Αποτελέσματα εις νέο	101.440	33.794	11	135.245	182.255	-59.473	53	122.835
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.262.238	34.536	108	1.296.882	265.506	-57.694	91	207.903

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2021**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	327.769	823	27	328.619	0	0	0	0
Παροχές στο προσωπικό	74.930	479	6	75.415	87.163	269	39	87.471
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	23.623	5	2	23.630	40.792	1.246	18	42.056
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.228.218	938	102	1.229.258	0	0	0	0
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	1.945.344	0	162	1.945.506	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.365	27.106	3	34.474	19.911	798	9	20.718
Προβλέψεις	47.790	35	4	47.829	44.763	0	20	44.783
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.655.039	29.386	306	3.684.731	192.629	2.313	86	195.028
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	66.112	125.091	16	191.219	90.086	141.141	102	231.329
Πιστωτές διάφοροι	176.107	62.966	20	239.093	71.256	18.798	40	90.094
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	170.606	19.375	16	189.997	0	0	0	0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.802	18	0	5.820	2.230	116	3	2.349
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	23.259	15.470	3	38.732	14.420	12.366	13	26.799
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	43.211	57.136	8	100.355	73.331	116.001	83	189.415
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	485.097	280.056	63	765.216	251.323	288.422	241	539.986
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων	5.402.374	343.978	477	5.746.829	709.458	233.041	418	942.917

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

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αφορά τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.

- 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 31/12/2021

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 κλειδα που ταιριάζει στη φύση του λογαριασμού που μερίζεται. Οι κλειδες 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.