



**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2023 – 31/12/2023
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

Περιεχόμενα

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	28
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	32
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	33
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	34
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	35
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	36
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	36
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	36
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ	44
4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ	61
5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	63
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	64
7. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	65
8. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ	65
9. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	66
10. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ	66
11. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	66
12. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	67
13. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ	67
14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	67
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	68
16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ	68
17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	71
18. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	73
19. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ	74
20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	75
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	75
22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	76
23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	77
24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	78
25. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	78
26. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	78
27. ΔΑΝΕΙΑ	81
28. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	84
29. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	84
30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	85
31. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	85
32. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	85
33. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ	86
34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	86
35. ΜΕΡΙΣΜΑ	87
36. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ	87
37. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	103
38. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	106
39. ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ	109
40. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	109
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	110
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	114

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01/2023 – 31/12/2023

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δωδέκατης εταιρικής χρήσης (01/01/2023 – 31/12/2023) της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («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 31/12/2023 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

1 Ανάλυση της Εξέλιξης & των Δραστηριοτήτων της Εταιρείας

1.1 Θεσμικό Πλαίσιο Λειτουργίας

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής του ΕΔΔΗΕ ξεκίνησε τη λειτουργία του ως αυτοτελής νομική οντότητα την 01/05/2012 κατόπιν έγκρισης της απόσχισης του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κλάδος») της μητρικής εταιρείας, ΔΕΗ ΑΕ, στα πλαίσια της ενσωμάτωσης και της εφαρμογής της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ στην εσωτερική έννομη τάξη, δυνάμει της οποίας ετέθησαν συγκεκριμένες απαιτήσεις ανεξαρτησίας για τη δραστηριότητα της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεκριμένα, το Διοικητικό Συμβούλιο (ΔΣ) της ΔΕΗ ΑΕ ενέκρινε όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, να περιέλθουν στην 100% θυγατρική της Εταιρεία, ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ., η οποία και μετονομάστηκε σε ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με βάση τις διατάξεις του Ν.4001/2011.

Ο Ν.4001/2011, θέτει το νομικό πλαίσιο λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ορίζει την Εταιρεία ως Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, ενώ κατ' εφαρμογή του άρθρου 126 του ίδιου νομοθετήματος, ελήφθη η προβλεπόμενη Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ από την τότε Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) – από 29/03/2023 μετονομάστηκε σε ΡΑΑΕΥ (Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων).

Με τις αποφάσεις των Διοικητικών Συμβουλίων της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 15/06/2021 και 18/06/2021 αντίστοιχα, συμφωνήθηκε και εγκρίθηκε από τα ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ η απόσχιση με απορρόφηση του Κλάδου Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και της εισφοράς αυτού από τη ΔΕΗ ΑΕ 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. Με την ολοκλήρωση της υπόψη διαδικασίας απορρόφησης του Κλάδου από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (ήτοι στις 30/11/2021, ότε και έλαβαν χώρα οι σχετικώς απαιτούμενες δημοσιεύσεις στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο - Γ.Ε.ΜΗ.) επήλθε η μεταβίβαση της κυριότητας του ΕΔΔΗΕ συμπεριλαμβανομένων των ακινήτων και λοιπών στοιχείων ενεργητικού του Κλάδου και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (όπως ορίζεται στο Ν.4001/2011), των συναφών υποχρεώσεων και λοιπών στοιχείων παθητικού, με εξαίρεση το Δίκτυο Υψηλής Τάσης της Κρήτης περιλαμβανομένων των σχετικών παγίων και στοιχείων αυτού. Σημειωτέων πως στον κατά τα ανωτέρω απορροφηθέντα Κλάδο, 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, και τούτο διότι κατά ρητή σχετική νομοθετική πρόβλεψη η ΔΕΗ ΑΕ παραμένει ο Φορέας Εκμετάλλευσης Δικτύου και υπόχρεος παροχής δικαιωμάτων πρόσβασης και διέλευσης υπέρ τρίτων, κατά την έννοια της τηλεπικοινωνιακής νομοθεσίας και όπως ειδικότερα ορίζεται στον Ν.4463/2017, ως ισχύει.

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

1.2 Επιχειρηματικό μοντέλο

Βασικό περίγραμμα αρμοδιοτήτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ βάσει Ν. 4001/2011

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

- Η ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ με τέτοιο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του. Η άσκηση της υπόψη αρμοδιότητας οφείλει να γίνεται με βάση τους όρους της οικείας Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και με τήρηση της θεμελιώδους Αρχής της ισότιμης αντιμετώπισης των Χρηστών του ΕΔΔΗΕ.
- Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει οριστεί ρητά κατ' άρθρο 129 του Ν.4001/2011 ως ο Διαχειριστής και Λειτουργός της αγοράς των ΜΔΝ.
- Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στο σύνολο της Ελληνικής Επικράτειας από την 01/01/2018 και έπειτα, κατ' εφαρμογή του άρθρου 57 του Ν.4508/2017.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2023	
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 ΡΑΑΕΥ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022)	300.000.000
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/2763/28.11.2022)	100.000.000
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2022	-365.760.587
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/39688/789/19.04.2023)	60.000.000
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2023	293.832.714
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	1.153.842.170
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΜΑ)]	-278.587.414
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 – 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΑΕΥ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΑΕΥ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΑΕΥ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΑΕΥ 1254/2019	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2018	2.870.311
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ 2018	45.070.690
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018	4.615.495

ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΑ)]	-280.754.050
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.991.114

Επίσης, η Εταιρεία έχει κατ' εφαρμογή ιδίως των προβλεπόμενων στο άρθρο 95 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗ ενεργό ρόλο αναφορικά με την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, μέσω του εντοπισμού και της διαχείρισής τους, με βάση τις προβλέψεις της προαναφερθείσας κανονιστικής διάταξης αλλά και των σχετικών εφαρμοστικών αυτής εγχειριδίων.

Ακόμη, 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.

Κύριες δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Οι βασικές δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχουν ως εξής:

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

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

Λοιπές Δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Βάσει σύμβασης, η οποία έχει συναφθεί με τη μητρική εταιρεία, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει αναλάβει τη διενέργεια δαπανών που σχετίζονται με εργασίες παρέμβασης – βελτίωσης στο δίκτυο του ΕΔΔΗΕ με σκοπό να είναι εφικτή η τοποθέτηση των οπτικών ινών.

2 Ανάλυση Επιδόσεων Χρήσης

2.1 Οικονομική Επισκόπηση έτους 2023

Τα σημαντικότερα οικονομικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για τη χρήση 01/01/2023 - 31/12/2023 έχουν ως ακολούθως:

	31/12/2023	31/12/2022
Σύνολο εσόδων	1.093.801	832.601
Δανειακά κεφάλαια	1.676.623	1.479.005
Καθαρός δανεισμός	1.480.568	1.291.600
Σύνολο ενεργητικού	6.264.923	5.749.731
Λειτουργικά κέρδη	238.161	60.403
Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA)	561.850	374.223
Κέρδη προ φόρων	183.662	25.534
Καθαρά κέρδη	140.562	17.868
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	539.630	388.896

Σύνολο αμοιβών προσωπικού 343.932 315.455

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται οι κυριότεροι δείκτες:

	31/12/2023	31/12/2022
Περιθώριο EBITDA	51%	45%
Περιθώριο Κέρδους	13%	2%
Δείκτης Έμμεσης Ρευστότητας (Current Ratio)	0,98	1,13
Δείκτης Άμεσης Ρευστότητας (Quick Ratio)	0,62	0,71
Δείκτης Ταμειακής Ρευστότητας (Cash Flow Ratio)	0,16	0,23
Δανειακά Κεφάλαια / Σύνολο Ενεργητικού	27%	26%
Δείκτης Αποπληρωμής Τόκων	14,70	13,39

2.2 Μερισματική Πολιτική

Σύμφωνα με το άρθρο 32 του Καταστατικού, το ποσό των καθαρών κερδών που διανέμεται στους μετόχους ως ελάχιστο μέρισμα ανέρχεται σε ποσοστό 35% των καθαρών κερδών της Εταιρείας, μετά από αφαίρεση της κράτησης για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού (5% των καθαρών κερδών) 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.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την Απόφαση αριθ. 27/28.09.2023 αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος χρήσης 2023, ανερχόμενου στο ποσό των € 42,5 εκατ., αναλογικά σε κάθε έναν από τους μετόχους σύμφωνα με το μερίδιο συμμετοχής του καθενός εξ αυτών στο εταιρικό κεφάλαιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, το οποίο και καταβλήθηκε σε αυτούς τον Δεκέμβριο 2023.

Συνολικά για την εταιρική χρήση 01/01/2023 - 31/12/2023, θα προταθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 133 εκατ. στους μετόχους κατά την Γενική Συνέλευση που θα πραγματοποιηθεί τον 06/2024.

2.3 Εγκεκριμένο Έσοδο ΡΑΑΕΥ & εξέλιξη υπο-ανάκτησης των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΑΕΥ 868/2021, η υπο-ανάκτηση του 2023 ανήλθε σε € 83,8 εκατ.. Από την 01/12/2021, κατόπιν της απόσχισης από τη ΔΕΗ ΑΕ και απορρόφησης από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ του Κλάδου, η Εταιρεία είναι ο κύριος του Δικτύου υφιστάμενη το σύνολο της υπο-ανάκτησης, αφού αυτή πλέον δεν επιμερίζεται.

2.4 Κεφαλαιουχικές Δαπάνες

Οι συνολικές επενδύσεις της Εταιρείας για τη χρήση 2023 ανήλθαν σε € 538,2εκατ. (2022: € 312,61 εκατ.). Ποσό € 482,01 εκατ. (2022: € 254,45 εκατ.) αφορά Έργα Επαναληπτικού Χαρακτήρα («ΕΕΧ»), ποσό € 56,1εκατ. (2022: € 58,07 εκατ.) αφορά Επώνυμα Έργα Δικτύου και αγορές κεφαλαιουχικού εξοπλισμού, και ποσό € 0,09 εκατ. (2022: € 0,09 εκατ.) αφορά Έργα Ορυχείων ΔΕΗ. Τα ΕΕΧ αφορούν πολλά μικρά έργα ανάπτυξης δικτύου μέσης και χαμηλής τάσης, τα οποία τιμολογούνται συγκεντρωτικά κάθε μήνα. Τα Επώνυμα Έργα αφορούν διακριτά έργα με συγκεκριμένο αντικείμενο, προϋπολογισμό και προγραμματισμένη χρονική διάρκεια. Τέλος τα Έργα Ορυχείων ΔΕΗ είναι έργα, μικρής αξίας, που κατασκευάζονται σε εσωτερικά δίκτυα Μέσης Τάσης και Χαμηλής Τάσης (ΜΤ, ΧΤ) τρίτων σε Ορυχεία ΔΕΗ.

Στα ΕΕΧ στην κατηγορία παραλλαγές περιλαμβάνονται οι κεφαλαιοποιημένες δαπάνες που αφορούν βελτιώσεις του υπάρχοντος δικτύου για την τοποθέτηση οπτικών ινών από τη ΔΕΗ ΑΕ ποσού € 3,68 εκατ. (2022: € 1,06 εκατ.)

Το 2023, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 1.570 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης («ΜΤ») και κατά 809 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης («ΧΤ») ενώ, παράλληλα έγιναν και 2.978 παραλλαγές. Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 116.976 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 130.341 χλμ., ενώ εκτιμάται ότι οι εγκατεστημένοι μετασηματιστές στο δίκτυο θα ανέλθουν σε 167.642 το έτος 2023. Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.713.254 από τους οποίους οι 17.285 ανήκουν στη ΜΤ.

2.5 Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης στρατηγικών & επώνυμων έργων για το 2023

Δημιουργία του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Νησιών

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

- Έχει ολοκληρωθεί η παραλαβή του SCADA/DMS από τον 09/2020 (Κεντρικό Συμβόλαιο Συντήρησης για τα αντίστοιχα συστήματα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).
- Οι εργασίες εγκατάστασης RTUs σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ και σε ΑΣΠ/ΤΣΠ είναι σε εξέλιξη. Συγκεκριμένα, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ 32 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ επί συνόλου 33 Υ/Σ. Εκκρεμεί ο Υ/Σ Αθερινόλακος, λόγω τεχνικών προβλημάτων και για τον οποίο έχουν δρομολογηθεί εναλλακτικές λύσεις.
- Εγκατάσταση RTU στους ΑΣΠ, 12 Υ/Σ και 5 Ζεύξεως που αφορά καλωδιακές διασυνδέσεις (12 Υ/Σ εκ των οποίων 7 ΑΣΠ- 5 ΤΣΠ) – και 5 Ζεύξεως
 - ✓ Το αρχικό φυσικό αντικείμενο αφορούσε 24 Υ/Σ όμως έγινε περικοπή σε 12 λόγω επερχόμενων διασυνδέσεων και λόγω σχέσης κόστους-οφέλους. Τα υλικά υπάρχουν για το σύνολο του αντικειμένου. Από τα υλικά αυτά 2 RTU σχεδιάζεται να αξιοποιηθούν στο Ηράκλειο και οι υπόλοιπες 10 RTU υπάρχουν διαθέσιμες για τις οποίες θα γίνει εγκατάσταση αυξάνοντας το αντικείμενο του έργου.
- Ένταξη στο ΚΣΕ 12 Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ, 7 Υ/Σ Ζεύξεως και 1 Υ/Σ ΒΚΙΙ
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ένταξη στο ΚΣΕ 11 Υ/Σ ΑΣΠ-ΤΣΠ (6 ΑΣΠ & 5 ΤΣΠ), 4 Υ/Σ Ζεύξεως και 1 πιλοτικός Υ/Σ ΒΚΙΙ (και 30 Υ/Σ πόλεως σε συνέργεια με το Στρατηγικό έργο 4).
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η ένταξη 1 Υ/Σ ΑΣΠ Καρπάθου, 1 Υ/Σ Ζεύξεως Ίου (ανάγκη αντικατάστασης Πεδίων ΜΤ από ΔΕΕΔ) και επαύξηση του αντικειμένου με την ένταξη 2 επιπλέον Υ/Σ Ζεύξεως (ολοκληρώθηκε το ΝΗ-1 στο Ηράκλειο και το ΝΗ22).
- Ένταξη Δικτύων ΜΤ στο ΚΣΕ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η παραλαβή λειτουργικών σχεδίων ΜΤ (AutoCAD) από 4/11 Περιοχές (Λέσβου, Σάμου, Χίου και Ηρακλείου) όμως μόνο από 2 Περιοχές τηρείται η συνεχής ενημέρωσή τους (Χίος και Ηράκλειο). Για την Περιοχή Ηρακλείου υπάρχει σύμβαση για την υλοποίηση των σχεδίων. Επιπρόσθετα κατά το έτος 2023 ξεκίνησε η ψηφιοποίηση των δικτύων ΜΤ με σκοπό την ένταξη στο ΚΣΕ της Ρόδου, της Σύρου, των Χανίων και του Αγ. Νικολάου.
- Σύσταση Ενιαίου ΚΕΔΔ στη ΔΠΝ - Ολοκλήρωση Α' φάσης στελέχωσης & εποπτικής λειτουργίας (Ιούνιος 2018) – το υποέργο ολοκληρώθηκε (με εκκρεμότητες ως προς τη Β' φάση που αφορά την πλήρη στελέχωση του Π ΚΕΔΔ και την 24ώρη λειτουργία του).

Εκσυγχρονισμός του Ελέγχου των Δικτύων στην υπόλοιπη χώρα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Παραλαβή νέου συστήματος SCADA-DMS
 - ✓ Μέσω του Στρατηγικού Έργου 1 έγινε προμήθεια, εγκατάσταση και ετέθησαν σε λειτουργία 3 πλήρη ΚΣΕ (από ένα για την Περιφέρεια Μακεδονίας-Θράκης, την Περιφέρεια Κεντρικής Ελλάδος και την Περιφέρεια Πελοποννήσου-Ηπείρου) κι ένα ΚΣΕ Αποκατάστασης Καταστροφής (disaster recovery) για τη Περιφέρεια Αττικής. Το νέο SCADA-DMS είναι όμοιο με αυτό της ΔΠΑ, διαθέτει όλες τις εφαρμογές DMS και βρίσκεται σε λειτουργία από τον 01/2020. Τα ΚΣΕ είναι εγκατεστημένα σε εικονικούς εξυπηρετητές (virtual servers), στο κέντρο δεδομένων (data center) της Διευθυνσης Πληροφορικής.
- Εγκατάσταση 44 RTUs & Αντικατάσταση 30 RTUs = 74 RTUs
 - ✓ Μέχρι σήμερα έχουν γίνει 56 από τις 74 σχεδιασμένες νέες εγκαταστάσεις και αντικαταστάσεις RTUs σε ισάριθμους Υ/Σ των ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ και αναμένεται η πλήρης ολοκλήρωσή τους στα επόμενα χρόνια.
- Προδιαγραφές σύστασης ΚΕΔΔ Περιφερειών - Ολοκληρώθηκε ο προσδιορισμός των βασικών κατευθύνσεων σύστασης των Περιφερειακών ΚΕΔΔ

- ✓ Το Π-ΚΕΔΔ ΔΠΜΘ έχει εντάξει στη λειτουργία του, τα δίκτυα ΜΤ 5 περιοχών, επεκτείνοντας κατά μια περιοχή το αντικείμενο του έργου και κάνει εποπτεία των βασικών συναγερμών σε όλους τους Τ/Χ Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΜΘ. Για τις περιοχές της ΔΠΜΘ, η εκπαίδευση προσωπικού έχει ολοκληρωθεί καθώς όπως και η υλοποίηση σχηματικών διαγραμμάτων σε AutoCAD. Ταυτόχρονα έχει ολοκληρωθεί η κεντρική εποπτεία των βασικών συναγερμών, ενώ δεν έχει ξεκινήσει η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες.
- ✓ Το Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΠΗ συστάθηκε και η εκπαίδευση του προσωπικού έχει ολοκληρωθεί. Τα σχηματικά διαγράμματα σε Auto-CAD έχουν ολοκληρωθεί για τις περιοχές της ΔΠΠΗ. Δεν έχει ξεκινήσει η εποπτεία των βασικών συναγερμών και η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες έχει ολοκληρωθεί στο 100%.
- ✓ Στην ΔΠΚΕ το Π-ΚΕΔΔ έχει συσταθεί και η εκπαίδευση προσωπικού έχει ολοκληρωθεί και έχει ολοκληρωθεί εποπτεία όλων των βασικών συναγερμών στους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΚΕ στο 100%. Τα σχηματικά διαγράμματα έχουν ολοκληρωθεί στο 100% και υφίστανται λειτουργικά διαγράμματα ΜΤ για όλες τις περιοχές. Η ονομασία των στοιχείων με βάση τους νέους κανόνες έχει ολοκληρωθεί στο 100%.

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Πιλοτική Εγκατάσταση νέων Εναερίων ΕΔΣ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η τεχνική έκθεση για την 1η πιλοτική εφαρμογή των 247 ΕΔΣ.
 - ✓ Υπεγράφη η σύμβαση για νέου τύπου ΕΔΣ, που παραλήφθηκαν 12/2021 και τοποθετήθηκαν σε δίκτυα της ΔΠΑ (Αττική και Άνδρο).
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση και υποβλήθηκε η τεχνική έκθεση για τα νέα ΕΔΣ.
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Φορτίου (2,000)
 - ✓ Κατά το έτος 2023 προχώρησαν οι διαδικασίες παραλαβής και έχει ήδη ολοκληρωθεί η κατανομή του υλικού της 4ης παρτίδας στις Περιφέρειες. Ακολούθησε η πρώτη παραλαβή της προαίρεσης τον 12/2023 ώστε να γίνει η εγκατάσταση του εξοπλισμού μέχρι τα μέσα του έτους 2025.
 - ✓ Ενεργοποιήθηκε η προαίρεση για το 50%.
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί περί τους 1378 ΤΧ ΔΦ, εκ των οποίων για το 98% έχει γίνει η διασύνδεση και η παρακολούθησή τους.
- Τηλεχειριζόμενοι Διακόπτες Αυτομάτου Επαναφοράς (Τ/Χ ΔΑΕ) 830 Τ/Χ ΔΑΕ
 - ✓ Υλοποιήθηκε η παραλαβή της 2ης παρτίδας εντός του 2023 - ακολουθεί η 3^η παραλαβή.
 - ✓ Έγινε η εκπαίδευση προσωπικού και εγκαταστάθηκαν περί τους 260 Τ/Χ ΔΑΕ (από τους 560 που παραλήφθηκαν συνολικά).
 - ✓ Εκπαιδευτικές εγκαταστάσεις 10 Τ/Χ ΔΑΕ ανά Περιφέρεια, 50 συνολικά.
 - ✓ Μερική Ολοκλήρωση Πιλοτικών κατά 70% (35 πιλοτικές) και ολοκλήρωση της εκπαίδευσης του προσωπικού.
 - ✓ Ενεργοποιήθηκε η προαίρεση, του 50% εντός του 2023.
- Εγκατάσταση ΜΤ/ΧΤ 750 RTUs εσωτερικού χώρου (τηλε-ελέγχου Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ)

Έχει ολοκληρωθεί η παραλαβή του εξοπλισμού εντός του 2023 και πραγματοποιήθηκε τμήμα των προβλεπόμενων εκπαιδεύσεων εγκατάστασης εξοπλισμού.
- Ενδεικτικά Διελεύσεως Σφάλματος για Υ/Σ εσωτερικού χώρου ΜΤ/ΧΤ 830 ΕΔΣ + 1450 RTUs για Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ
 - ✓ Ολοκληρώθηκαν οι εκπαιδεύσεις τον 02/2023.
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί μέχρι το τέλος του 2023 στο Δίκτυο 86 ΕΔΣ και 106 ΜΕ.

- ✓ Παράλληλα δρομολογήθηκε και η αξιοποίηση και παλαιότερου υλικού ΕΔΣ και η σύνδεση τους με το νέο εξοπλισμό επικοινωνίας.
- ΕΔΣ & Μονάδα Επικοινωνίας Υπογείου Δικτύου ΜΤ
 - ✓ Το υποέργο ολοκληρώθηκε.

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 με Enterprise μοντέλο αδειοδότησης, ολοκληρώθηκε τον 12/2020.
 - ✓ Ο διαγωνισμός προμήθειας περιφερειακού εξοπλισμού (Η/Υ, οθόνες, εκτυπωτές Α3, Plotter και Scanner) ολοκληρώθηκε τον 03/2021.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η διαδικασία παράδοσης περιφερειακού εξοπλισμού στις Περιφέρειες.
- Προμήθεια & εγκατάσταση 60 GNSS
 - ✓ Εγκατάσταση εξοπλισμού GNSS στις Περιφέρειες - διαμοιρασμός των 60 συστημάτων GNSS σε μισθωτούς Περιοχών (54/60 έχουν ήδη παραδοθεί στις μονάδες).
- Διαγωνισμός επιλογής αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ (Περιφέρειες)
 - ✓ ΔΠΠΗ και ΔΠΝ: Το Ελεγκτικό Συνέδριο αποφάσισε ότι κωλύεται η υπογραφή των εν λόγω συμβάσεων και ο αρχικός διαγωνισμός ακυρώθηκε. Στο πλαίσιο δρομολόγησης εναλλακτικών τρόπων για την ψηφιοποίηση του Δικτύου, με τη χρήση ίδιων και εξωτερικών πόρων, είναι σε εξέλιξη νέος διαγωνισμός για την ψηφιοποίηση του δικτύου στο GIS για την ΔΠΠΗ.
 - ✓ ΔΠΜΘ: Υπεγράφη η σύμβαση για ψηφιοποίηση της ΔΠΜΘ. Καθ' όλο το έτος 2023 είναι σε εξέλιξη η εκτέλεση των εργασιών της σχετικής σύμβασης.
 - ✓ ΔΠΑ ΚΑΙ ΔΠΚΕ: Έχουμε τελεσίδικη απόφαση του ΣτΕ για ακύρωση των διαγωνισμών - Ψηφιοποίηση με τη χρήση ίδιων και εξωτερικών πόρων. Στο πλαίσιο δρομολόγησης εναλλακτικών τρόπων για την ψηφιοποίηση του Δικτύου, με τη χρήση ίδιων και εξωτερικών πόρων, είναι σε εξέλιξη νέος διαγωνισμός για την ψηφιοποίηση του δικτύου στο GIS για την ΔΠΚΕ ο οποίος βρίσκεται σε φάση ανακήρυξης προσωρινού αναδόχου. Παράλληλα, βρίσκεται σε εξέλιξη ο διαγωνισμός για τη σύμβαση με ανάδοχο, για την ψηφιοποίηση του Δικτύου της Περιοχής Λιβαδειάς.
 - ✓ Σε ό,τι αφορά τη ΔΠΑ: Υπεγράφη η σύμβαση με ανάδοχο, για την ψηφιοποίηση του υπόλοιπου Δικτύου της Περιοχής Φιλοθέης-Κηφισιάς και Ελευσίνα. Υπεγράφη πιλοτική σύμβαση με ανάδοχο κατασκευών Δικτύου, για την ψηφιοποίηση τμήματος του Δικτύου της Περιοχής Περιστερίου. Επιπρόσθετα, υλοποιείται η πιλοτική χρήση πόρων της ΔΔ-214 για την ψηφιοποίηση τμήματος Περιοχής Καλλιθέας.
- Εισαγωγή δικτύων ΜΤ&ΧΤ Περιοχών – GIS
 - ✓ Έχουν ψηφιοποιηθεί τμήματα Δικτύου των Περιοχών: Καλλιθέας, Φιλοθέης-Κηφισιάς, Περιστερίου, Κεντρικής Θεσσαλονίκης, Καρδίτσας, Λαμίας, Λάρισας, Λιβαδειάς, Ξάνθης, Τρίπολης, Κομοτηνής, Λέσβο, Αθήνα , Πειραιά , Ελευσίνα και το σύνολο του Δικτύου Οπτικών Ινών.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η προμήθεια τεσσάρων LIDAR για την αυτοματοποιημένη ψηφιακή αποτύπωση του Δικτύου και επέκταση προμήθειας επιπρόσθετων.
- Εκπαίδευση χρηστών GIS
 - ✓ Κατά το έτος 2023 πραγματοποιήθηκαν επιπλέον εκπαιδεύσεις σε μισθωτούς των Περιοχών που μπαίνουν σε λειτουργία GIS – και σε εξωτερικούς συνεργάτες.

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Χρηστών

Το έργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις:

- Την 30/01/2020, το ΔΣ της Εταιρείας ενέκρινε την ανάδειξη της ένωσης εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε." ως προσωρινού αναδόχου - το έργο ξεκίνησε τον 11/2020.
- Προετοιμασία Έργου - Ολοκληρώθηκε η Φάση Α - Υλικά, άδειες και σχεδιασμός έργου και υπεγράφη το πρακτικό παραλαβής την 12/10/2021.
- Το έργο ξεκίνησε τον 11/2020 και βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη η φάση σχεδιασμού - Φάση Β με καθυστερήσεις.
- Παραδόθηκαν από τον ανάδοχο τα προβλεπόμενα παραδοτέα τον 04/2022 τα οποία δεν έγιναν αποδεκτά από τον ΔΕΔΔΗΕ.
- Ολοκληρώθηκε και παραδόθηκε το νέο πιλοτικό blueprint για τη διαδικασία νέας Σύνδεσης ΧΤ με μικρές παρατηρήσεις.
- Λόγω μεγάλης πολυπλοκότητας του έργου πραγματοποιήθηκε ανασχεδιασμός του κατά το 3^ο τρίμηνο 2023 για την αντιμετώπιση των καθυστερήσεων με επανέναρξη του έργου εντός του 4^{ου} τριμήνου 2023 βάσει του νέου σχεδιασμού, οπότε και αναμένεται η ομαλή πλέον εξέλιξη του έργου τα επόμενα χρόνια, βάσει του αναθεωρημένου σχεδιασμού του.

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 ανασχεδιάστηκε (προϋπολογισμός και φυσικό αντικείμενο) για τις ανάγκες του νέου ΣΑΔ 2022-2026. Δεν υφίσταται καμία μεταβολή στην κατάσταση του έργου εντός του έτους 2023.

Αναβάθμιση Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων

Το έργο ολοκληρώθηκε εντός του έτους 2023.

Ανάπτυξη Υποδομών ΜΔΝ σε εφαρμογή του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Υποδομές μέτρησης Σταθμών Παραγωγής ΜΔΝ
 - ✓ Έχουν εγκατασταθεί 405 μετρητές. Το Έργο υλοποιήθηκε εξ' ολοκλήρου για τους ΑΗΣ Κρήτης και Ρόδου από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και για τους ΑΣΠ και ΤΣΠ από τη ΔΕΗ, με σχεδιασμό και προδιαγραφές που εκπονήθηκαν από το ΔΕΔΔΗΕ και ολοκληρώθηκε τον 01/2023.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση καλωδίων στους τηλεπικοινωνιακούς βρόχους των μετρητών σε όλους τους ΑΣΠ και ΤΣΠ.
 - ✓ Ολοκλήρωση της μεταφόρτωσης software restart script στους μετρητές για αντιμετώπιση σφαλμάτων επικοινωνίας.
- Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο
 - ✓ Η σύμβαση για την ανάπτυξη υποδομών του Κεντρικού Συστήματος Ενέργειας (ΚΕΕ) στην Αθήνα και του τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο υπογράφηκε στις 17/06/2022.
 - ✓ Η Φάση 1 «Λεπτομερής Σχεδιασμός του Έργου» ολοκληρώθηκε.
 - ✓ Το υποέργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη καθ' όλο το έτος 2023.
- Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝη
 - ✓ Έχουν ολοκληρωθεί η Φάση 1 - Μελέτη Εφαρμογής και η Φάση 2 - Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του ΚΣΕ.
 - ✓ Βρίσκεται σε εξέλιξη η Φάση 3 - Εγκατάσταση και λειτουργία ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ανάπτυξη των 26 από τα 27 ηλεκτρικών συστημάτων ΜΔΝ (ολοκλήρωση εργασιών για 27/27 ΗΣ-11/2022).
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η εγκατάσταση συστημάτων SCADA-EMS στο ΗΣ Σερίφου, στο ΗΣ Οθονών, στο ΗΣ Ερεικούσσας και στο ΗΣ Ικαρίας.

- ✓ Ολοκληρώθηκαν οι έλεγχοι στο σύνολο του έργου.
- Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής ΜΔΝ
 - ✓ Δημοσίευση προτεινόμενου ΗΕΠ και απολογιστικής λειτουργίας στο σύνολο ΗΣ, σε συμμόρφωση με την υπ' αριθμόν 1009/2020 απόφαση της νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ.
 - ✓ Σύναψη SLA με θερμικό παραγωγό για παροχή υποστηρικτικών υπηρεσιών το έτος 2022.
 - ✓ Εκπόνηση προ-εγχειριδίων Πληροφόρησης & Λειτουργίας της Αγοράς ΜΔΝ το έτος 2022.
 - ✓ Ολοκλήρωση της εφαρμογής της Μεθοδολογίας του Κώδικα ΜΔΝ ως προς την αμοιβή συμβατικών Μονάδων και τις καμπύλες ειδικής κατανάλωσης καυσίμου.
- Ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη in-house πληροφοριακού συστήματος (με πόρους ΔΕΔΔΗΕ) για την τιμολόγηση των ΑΠΕ καθώς και την εκκαθάριση της αγοράς ενέργειας των ΜΔΝ.
 - ✓ Έχει ολοκληρωθεί η ανάπτυξη υποσυστήματος Αιτημάτων πρόσβασης και αδειοδοτικής κατάστασης Παραγωγών ΑΠΕ/ΜΔΝ, η ανάπτυξη Υποσυστήματος ΕΦ ΜΔΝ, η ανάπτυξη Υποσυστήματος Εγγυήσεων ΕΦ και η ανάπτυξη Υποσυστήματος Εκκαθάρισης Αγοράς ΜΔΝ.
- Ανάπτυξη υποδομών συστημάτων ΚΕΕ στα υπόλοιπα 27 ΗΣ των ΜΔΝ
 - ✓ Ανάπτυξη αλγορίθμων και λειτουργιών προκειμένου να μετατραπούν οι υποδομές που αναπτύσσονται στα πλαίσια του έργου 9.3 σε ΚΕΕ.
 - ✓ Δημιουργία υποδομών, αλγορίθμων και παραμετροποιήσεων για προβλέψεις παραγωγής ΑΠΕ και φορτίου.
 - ✓ Δημιουργία αλγορίθμων ΗΕΠ και αυτοματοποίηση της εκπόνησης του ΗΕΠ.

Τηλεμέτρηση πελατών ΧΤ

Κατά τα έτη 2021 και 2022 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ανασχεδιασμός του έργου αντικατάστασης των μετρητών ΧΤ με έξυπνους μετρητές που περιλάμβανε αναθεώρηση σχεδίου δράσεων και επιχειρησιακού σχεδίου, ανάπτυξη νέας στρατηγικής προμήθειων, έκδοση των νέων τευχών προδιαγραφών για μετρητές, μετρητική υποδομή, νέα τηλεπικοινωνιακή υποδομή και τεχνολογίες κ.α.. Κατά το έτος 2022 ξεκίνησε η πρώτη φάση της διαγνωστικής διαδικασίας για τους νέους έξυπνους μετρητές, με βάση την αναθεωρημένη στρατηγική, η οποία ολοκληρώθηκε με την τελική επιλογή τεσσάρων σχημάτων προμηθευτών για το έργο της αντικατάστασης των μετρητικών διατάξεων.

- Κατά της διαγνωστικής διαδικασίας υπήρξε προσφυγή από την Landys & Gyr η οποία απορρίφθηκε από το ΣτΕ. Στη συνέχεια, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε στην επόμενη φάση του διαγωνισμού με κατάθεση προσφορών 07/12/2023 από τα τελικά σχήματα των επιλεγέντων προμηθευτών.
- Παράλληλα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε στη διεξαγωγή και ενδιάμεσου διαγωνισμού προμήθειας εξοπλισμού μετρητών για διασφάλιση διαθεσιμότητας υλικών για τα επόμενα έτη με στόχο την απρόσκοπτη εξέλιξη του έργου ανάπτυξης τηλεμέτρησης.
- Κατά το έτος 2023 προχώρησε και η διαδικασία προεπιλογής τηλεπικοινωνιακού παρόχου για την κάλυψη των αναγκών του έργου των μετρητών. Ένας από τους υποψήφιους παρόχους υπέβαλε προσφυγή στην ΕΑ.ΔΗ.ΣΥ μετά την ανακοίνωση της πρώτης αξιολόγησης. Η προσφυγή απορρίφθηκε και ο υποψήφιος κατέθεσε αίτηση ακύρωσης στα αρμόδια διοικητικά δικαστήρια των Αθηνών.

Αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας

Το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη πραγματοποιώντας τις παρακάτω δράσεις.

- Δράση 1 – Procurement Excellence
 - ✓ Ολοκλήρωση εφαρμογής Category Management, εφαρμογής Πινάκων προ-αξιολόγησης (Μ/Σ μέτρησης, Συνθετικοί Μονωτήρες), εφαρμογής TCO.

- Δράση 2 – CAPEX execution – ολοκληρώθηκε
- Δράση 3 – Στρατηγικό Δίκτυο Αποθηκών
 - ✓ Διαμόρφωση της νέας πρότασης αναφορικά με τη μελλοντική βέλτιστη χωροταξική διάταξη του δικτύου αποθηκών, νέων κανόνων αποθεματοποίησης, ανανεωμένο προφίλ αποθέματος και πρόταση χωροταξικής αναδιαμόρφωσης επιλεγμένων αποθηκευτικών χώρων, Μελέτη ανάλυσης κόστους – οφέλους αναφορικά με τη χρήση ιδιόκτητων αποθηκών έναντι αποθηκών εξωτερικού παρόχου (3PL) - Σε φάση σχεδιασμού του πιλοτικού και εξέτασης εναλλακτικών για την ανάπτυξη των αποθηκών.
- Δράση 4 – Procurement Manual και Νέα Πρότυπα Τεύχη Διαγωνισμών
 - ✓ Η δράση βρίσκεται σε φάση υλοποίησης και τα Πρότυπα τεύχη σε φάση σχεδιασμού.
- Δράση 5 - Sourcing Strategy για δύο κατηγορίες Υλικών
 - ✓ Η δράση βρίσκεται σε φάση ανάθεσης της σύμβασης.

Δημιουργία Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS)

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

- Υποέργο 1 (ΔΕΑΔ):
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η συνολική μελέτη ανασκόπησης του έργου αναφορικά με τεχνικά θέματα και πραγματοποιήθηκε η επικαιροποίηση των λειτουργικών προδιαγραφών και των προδιαγραφών υποδομών.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε επέκταση προϋπολογισμού για τη συμπερίληψη πλατφόρμας Διακυβέρνησης και επιπλέον υπηρεσιών για κάλυψη ανάγκης αναλύσεων/ επεκτάσεων.
 - ✓ Ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία τον 07/2023 και η αξιολόγηση των προσφορών βρίσκεται σε φάση ολοκλήρωσης μέχρι το τέλος του 2023.
- Υποέργο 2 (ΔΠΛΨ)
 - ✓ Αναθεωρήθηκε ο σχεδιασμός του έργου στα πλαίσια του ΣΑΔ 2022-2026.
 - ✓ Σε εξέλιξη η διαδικασία σύνταξης προδιαγραφών του διαγωνισμού.

Έργα υποβρύχιων διασυνδέσεων ΜΤ

- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση 2 υ/β καλωδίων της νέας διασύνδεσης ΜΤ Κόλπου Καλλονής Λέσβου. Υπολείπεται η ηλεκτρισή.
- Ολοκληρώθηκε και ηλεκτρίστηκε το έργο της Υ/Β διασύνδεσης Πάρου – Αντιπαρίου.
- Ολοκληρώθηκε η αδειοδότηση του έργου διασύνδεσης ΜΤ Πλάκα - Σπιναλόγκα. Ξεκίνησαν οι εργασίες εντός του 2023.
- Ολοκληρώθηκε η προμελέτη και τα τεχνικά τεύχη διαγωνισμού της μελέτης βυθού για το έργο διασύνδεσης ΜΤ Σερίφου – Σίφνου και Σερίφου - Κύθνου. Εκκρεμεί η εκπόνηση της μελέτης βυθού.
- Υπεγράφη η σύμβαση για το έργο Αναβάθμισης Διασύνδεσης Μέσης Τάσης νησίδων Νοτίου Αιγαίου (20km). Αναμένεται ολοκλήρωση εντός του 2024.

Έργα Υ/Σ και καλωδιακών γραμμών

- Ολοκλήρωση εργασιών του έργου Μετατόπιση 2 υφιστάμενων καλωδιακών γραμμών ΥΤ εντός του Ελληνικού τον 03/2023.
- Υπεγράφη η σύμβαση τον 07/2023 και έχουν δοθεί εγκρίσεις μελετών και εξοπλισμού για τα έργα Επαύξηση Εντός ΚΥΤ Τρικάλων και Επαύξηση Εντός ΚΥΤ Δομοκού.

- Υπογραφή σύμβασης και έναρξη εργασιών εντός του 2023 για τα έργα Νέος Υ/Σ Μήλου, Νέος Υ/Σ Φολεγάνδρου και Νέος Υ/Σ Σερίφου.
- Επαύξηση του Υ/Σ Γρεβενών: Έχει ολοκληρωθεί η πλευρά ΜΤ. Αναμένεται η παράδοση των Μ/Σ ισχύος 50 MVA.
- Επαύξηση του Υ/Σ Οιοφύτων: Επαύξηση κατά συνολικά 50MVA, με αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ 150/20kV, 25MVA, με νέους, ισχύος 50MVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ με νέες πύλες. Έχει ολοκληρωθεί η επέκταση της πλευράς ΜΤ. Η επέκταση της ΜΤ θα γίνει με παρόμοιο τρόπο με τα Γρεβενά (ίδια σύμβαση). Παραλαβή Μ/Σ και εγκατάσταση του εντός 2024.
- Νέος Υ/Σ Αμφιλοχίας II: Οι εργασίες κατασκευής του Υ/Σ έχουν ξεκινήσει. Αναμένεται ηλέκτριση του Υ/Σ εντός του 2024.
- Ανακατασκευή με επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα I: Αναβάθμιση του Υ/Σ σε τάση 150kV, εγκατάσταση δύο Μ/Σ 150/20kV, 50MVA και επέκταση της πλευράς ΜΤ. Παραλαβή και ηλέκτριση του Μ/Σ 2 και έναρξη εργασιών για τον Μ/Σ 1 από 10/2023. Οι εργασίες ΕΠΜ είναι σε προχωρημένο στάδιο, ενώ οι εργασίες εγκατάστασης Η/Μ εξοπλισμού στην πλευρά 150kV είναι σε εξέλιξη.
- Υ/Σ Κ/Δ Ιλίου: Ελήφθησαν 4 προσφορές (12/04/2022). Σε φάση αξιολόγησης των οικονομικών προσφορών (03/2023). Σε τελικό στάδιο η υπογραφή της σύμβασης.
- Καλωδιακές γραμμές νέου Κ/Δ Ιλίου: Αναμένεται έγκριση από την Διαχειριστική Αρχή και η δημοσίευση της διακήρυξης του έργου. Ολοκλήρωση εμπορικών τευχών διακήρυξης και αποστολή στη Διαχειριστική Αρχή – Δημοσίευση Διαγωνισμού τον 12/2023.
- Υ/Σ Κ/Δ Κερατέας: Σε εξέλιξη η σύνταξη της τεχνικής προδιαγραφής. Ολοκλήρωση προμελέτης και τευχών διακήρυξης Η διαδικασία για το διαγωνισμό ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2023.
- Υ/Σ Ανακατασκευή και επαύξηση ΚΥΤ Αράχθου: Υπεγράφη η σύμβαση τον 03/2023. Έναρξη έργου τον 06/2023.
- Υ/Σ Επαύξηση Πύλου: Έχει ολοκληρωθεί η αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ. Κατατέθηκαν 2 προσφορές για την επέκταση ΜΤ τον 02/2023. Ολοκλήρωση αξιολόγησης προσφορών και κατακύρωση στις 29.06.2023.Υπογραφή της σύμβασης για την επέκταση ΜΤ τον 10/2023.
- Επαύξηση Υ/Σ Σκύδρας: Έγινε η κατακύρωση, ελήφθη η έγκριση από ΕΥΣΤΑ και υπεγράφη η σύμβαση. Αναμένεται η εκκίνηση εργασιών πεδίου τον 03/2024.
- Υ/Σ εντός ΚΥΤ Μελίτη: Έγινε η κατακύρωση, ελήφθη η έγκριση από ΕΥΣΤΑ και υπεγράφη η σύμβαση. Ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου τον 11/2023.
- Επαύξηση Υ/Σ Φλώρινας: Έγινε η κατακύρωση, ελήφθη η έγκριση από ΕΥΣΤΑ και υπεγράφη η σύμβαση. Ξεκίνησαν οι εργασίες πεδίου τον 10/2023.
- Νέος Υ/Σ Θήρας: Υπεγράφη η σύμβαση και βρίσκεται σε εξέλιξη η εκτέλεση του έργου.

3 Διαχείριση Κινδύνου

3.1 Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

Η διαχείριση κινδύνου, ήτοι η διαχείριση της επίδρασης της αβεβαιότητας στην επίτευξη των στόχων της Επιχείρησης, που αποτελεί θεμελιώδες στοιχείο των στρατηγικών πυλώνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, είναι αρμοδιότητα του Κλιμακίου Εταιρικής Διαχείρισης Κινδύνου (ΚΕΔΚ).

Η εταιρική διαχείριση κινδύνων ως λειτουργία στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει τα εξής χαρακτηριστικά:

- Είναι μια συνεχής διαδικασία, η οποία πραγματοποιείται εντός Εταιρείας.
- Αποφασίζεται από τη Διοίκηση και υλοποιείται από τους εργαζόμενους σε κάθε επίπεδο της.
- Εφαρμόζεται σε ολόκληρη τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε κάθε επίπεδο.
- Είναι σχεδιασμένη με τέτοιο τρόπο ώστε να συμβάλει στην αναγνώριση πιθανών ευκαιριών ή απειλών για την πορεία της Εταιρείας.
- Μπορεί να παρέχει λογική διαβεβαίωση και ασφάλεια στα μέλη της Διοίκησης.

- Είναι προσανατολισμένη στην επίτευξη των στόχων της Εταιρείας.

Επιπρόσθετα, η σημαντικότητά της έγκειται στο ότι:

- συντελεί στην αποφυγή προβλέψιμων κινδύνων.
- ενισχύει τη λήψη ενδεδειγμένων αποφάσεων.
- περιορίζει τις απώλειες και τις ζημιές που προκύπτουν από απρόβλεπτα γεγονότα.

Η Εταιρεία ακολουθεί τα διεθνή πρότυπα 31000:2018 και 31010:2019 για διαχείριση διακινδύνευσης. Βάσει αυτών, η διακινδύνευση μπορεί να οριστεί ως: «έννοια που χρησιμοποιείται για να εκφράσει την αβεβαιότητα για τα γεγονότα και τα αποτελέσματά τους τα οποία θα μπορούσαν να έχουν επίδραση στους σκοπούς και τους στόχους μιας οικονομικής οντότητας» (ISO 31000:2018). Εντοπίζεται στις δραστηριότητες όλων των Οργανισμών ανεξάρτητα από το σκοπό και από τη δομή των λειτουργιών τους. Οι Οργανισμοί βρίσκονται συνεχώς αντιμέτωποι με ποικιλόμορφους κινδύνους.

3.2 Κυριότεροι Κίνδυνοι

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

Ρυθμιστικές & νομοθετικές εξελίξεις και φορολογικός κίνδυνος

Λαμβανομένων υπόψη ιδίως των αρμοδιοτήτων και του εν γένει πλαισίου λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, της μεταβολής της μετοχικής της σύνθεσης με την είσοδο και μετόχου μειοψηφίας σε ποσοστό 49%, της σώρευσης στο πρόσωπο της εταιρείας και της ιδιότητας του Κυρίου του ΕΔΔΗΕ και επιμέρους σημαντικών παραμέτρων του εν γένει νομικού πλαισίου το οποίο διέπει τις δραστηριότητες της εταιρείας, οι βασικότεροι ενδεικτικά νομικής, ρυθμιστικής και φορολογικής φύσεως κίνδυνοι αλλά και προκλήσεις για την εταιρεία είναι:

α) Ζητήματα που άπτονται της νομικής φύσης της εταιρείας και κυρίως του πώς πτυχές του θέματος αυτού ερμηνεύονται εκάστοτε από τα Ελληνικά Δικαστήρια, κάτι που δημιουργεί ενίοτε περιβάλλον σημαντική ανασφάλειας και κυρίως ως προς το εκάστοτε εφαρμοστέο πλαίσιο και τη σαφή οριοθέτηση επιμέρους σημαντικών υποχρεώσεων της εταιρείας (πχ σε επίπεδο εργατικού δικαίου, νομικού χαρακτηρισμού συμβάσεων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κοκ).

β) Η ανάγκη προσαρμογής τόσο ιδίως του δευτερογενούς – κανονιστικού πλαισίου όσο και των ίδιων των δομών – εσωτερικής λειτουργίας της εταιρείας στο νέο μεταβαλλόμενο περιβάλλον της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο νέο πολυδιάστατο ρόλο του Διαχειριστή Δικτύου, κάτι που αφορά και στα εν γένει θέματα στελέχωσης – προσλήψεων της εταιρείας.

γ) Σημαντικές ειδικότερες προκλήσεις στο πεδίο των ΑΠΕ και εν γένει σε θέματα διαχείρισης παραγωγής και Δικτύου (πχ επικουρικές υπηρεσίες, υπηρεσίες ευελιξίας, διαχείριση δικτύου σε καθεστώς πράσινης μετάβασης κτλ) σε συνδυασμό και με την ανάγκη επίτευξης από την εταιρεία και έτερων «κλιματικών στόχων» όπως η ενεργειακή αποδοτικότητα.

δ) Κίνδυνοι μη συμμόρφωσης, όπως ενδεικτικά θέματα προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, θέματα συμμόρφωσης με το ολοένα και πιο σύνθετο πλαίσιο λειτουργίας (και δη το δευτερογενές – κανονιστικό) της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι που ως κίνδυνος εγκυμονεί δυνητικά θέματα επιβολής σημαντικών προστίμων για την εταιρεία.

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

στ) Φορολογικού χαρακτήρα κίνδυνοι, όπως ο κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων με ενδεχόμενη επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΡΑΑΕΥ

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

Κίνδυνος επιτοκίου

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο αύξησης των επιτοκίων, δεδομένου ότι έχει συνάψει δανειακές συμβάσεις με κυμαινόμενα επιτόκια, τα οποία συνδέονται με το Euribor, και μπορεί να επηρεάσουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Οι έντονες πληθωριστικές πιέσεις, απόρροια της ενεργειακής κρίσης, και οι πρόσφατες γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία και τη Μέση Ανατολή έχουν επηρεάσει την πορεία της παγκόσμιας και της εθνικής οικονομίας. Από τον Ιούλιο του 2022, οι κεντρικές τράπεζες έχουν προχωρήσει σε σταδιακές αυξήσεις των επιτοκίων στην προσπάθειά τους να ανακόψουν τον αυξανόμενο πληθωρισμό. Λαμβάνοντας υπόψη ότι τα συγκεκριμένα μέτρα έχουν αποδώσει σε κάποιο βαθμό, αλλά παράλληλα έχουν οδηγήσει σε ύφεση της παγκόσμιας οικονομίας, δεν αναμένεται περαιτέρω αύξηση των επιτοκίων, ενώ οι χρηματαγορές ήδη προεξοφλούν τη σταδιακή αποκλιμάκωση των επιτοκίων εντός του 2024.

Δεδομένης της αβεβαιότητας που διατηρείται, για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις εξωρηματιστηριακών παραγώγων (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor όμηνου με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρού.

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 ΡΑΑΕΥ. Επιπλέον, βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου, η Εταιρεία λαμβάνει εγγυήσεις από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου. Την 01/10/2022, η Εταιρεία προχώρησε για πρώτη φορά σε ασφάλιση μέρους των πιστώσεων της για αποδεδειγμένη αφερεγγυότητα του οφειλέτη με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA με σύμβαση ετήσιας διάρκειας. Την 01/10/2023 η Εταιρεία επέκτεινε για ένα επιπλέον έτος τη σχετική ασφαλιστική κάλυψη υπογράφοντας νέα σύμβαση ασφάλισης πιστώσεων με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA.

Κίνδυνος ρευστότητας και κίνδυνος ταμειακών ροών

Ο κίνδυνος ρευστότητας και ταμειακών ροών συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον εν λόγω κίνδυνο μέσω της παρακολούθησης και του 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.

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 αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας Δικτύου – Μη επίτευξη στόχων αποδοτικότητας

Ο κίνδυνος υψηλότερου του προβλεπόμενου κόστους συντήρησης και λειτουργίας του ΕΔΔΗΕ είναι ένα μόνιμο ενδεχόμενο, καθώς οι απρόβλεπτοι παράγοντες που επηρεάζουν τη λειτουργία του (ιδιαίτερα όσοι είναι εκτός της σφαίρας ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, όπως οι οφειλόμενοι σε ανωτέρα βία και δυσμενείς καιρικές συνθήκες) είναι πολυάριθμοι και δυνητικά εμποδίζουν την εταιρεία να πετύχει τους στόχους της.

Κίνδυνος από ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2018 – 2023.

Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2018 – 2022 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2023 έχει ανατεθεί στους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε., και είναι ήδη σε εξέλιξη.

Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω εργασιών, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κίνδυνος κυβερνοασφάλειας και πληροφοριακών συστημάτων

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών της Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα και επομένως είναι εκτεθειμένοι σε κινδύνους όπως η μη διαθεσιμότητα των συστημάτων, η αλλοίωση της αξιοπιστίας των δεδομένων, διακοπές ρεύματος, κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις και μη εξουσιοδοτημένη πρόσβαση σε αυτά τα συστήματα. Η συχνότητα, η πολυπλοκότητα, το ποσοστό επιτυχίας και το μέγεθος των κυβερνοεπιθέσεων εναντίον μεγάλων οργανισμών παγκοσμίως συνέχισαν να αυξάνονται κατά το 2022 και ειδικά από τότε που ξεκίνησε ο πόλεμος μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, η Εταιρεία λαμβάνει μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων, όπως ο καθορισμός και η συνεχής ενημέρωση των σχετικών πολιτικών και των προτύπων και η κάλυψη των συστημάτων πληροφορικής με συμβόλαια συντήρησης. Καθώς ένα πιθανό περιστατικό στον κυβερνοχώρο της Εταιρείας θα μπορούσε να επηρεάσει τόσο την επιχειρηματική συνέχεια του οργανισμού όσο και της ευρύτερης αγοράς ενέργειας της χώρας, η Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο κυβερνοασφάλειας με προτεραιότητα και επενδύει συνεχώς στη διασφάλιση τόσο του πληροφοριακού όσο και του λειτουργικού της τεχνολογικού περιβάλλοντος. Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει ένα εκτεταμένο πρόγραμμα μετασχηματισμού κυβερνοασφάλειας που επέτρεψε στον οργανισμό να ενσωματώσει την κυβερνοασφάλεια στη στρατηγική, τη δομή και τη λειτουργία του, από την ανάπτυξη νέων ψηφιακών προϊόντων και υπηρεσιών μέχρι την προστασία προσωπικών δεδομένων και των πληροφοριακών και λειτουργικών συστημάτων. Η Εταιρεία πιστεύει ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφάλειας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση της υποδομής πληροφορικής και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους, ενώ υπάρχει συνεχής παρακολούθηση για άμεσο εντοπισμό πιθανών κακόβουλων ενεργειών καθώς και σταδιακή ένταξη βασικών μηχανισμών ασφάλειας πληροφοριών και προστασίας δεδομένων όπως DLP, PAM, IRM, DCL & IAM.

Κίνδυνοι Υγείας και Ασφάλειας

Η Εταιρεία λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων της, αντιμετωπίζει κινδύνους που ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της.

Η Εταιρεία θεωρεί υψίστης σημασίας την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της και έχει επικαιροποιήσει την πολιτική της όσον αφορά το εν λόγω θέμα, εστιάζοντας στην λήψη όλων των μέτρων και τη διάθεση όλων των μέσων και απαραίτητων πόρων που διασφαλίζουν την προστασία της ζωής, της σωματικής και ψυχικής υγείας του προσωπικού της. Η πολιτική στοχεύει στην δημιουργία ενός υγιούς και ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους επισκέπτες και βρίσκεται στο επίκεντρο της επιχειρηματικής πολιτικής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Παράλληλα, σε συμμόρφωση με το νομοθετικό πλαίσιο, στην Εταιρεία απασχολείται ένας σημαντικός αριθμός τεχνικών ασφαλείας και ιατρών εργασίας για την παροχή συμβουλευτικής υποστήριξης αναφορικά με την εφαρμογή μεθόδων ασφαλούς εργασίας και την λήψη απαραίτητων μέτρων προστασίας.

Κίνδυνος από έλλειψη περιβαλλοντικών αδειών στους αποθηκευτικούς χώρους

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

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θέτει ως προτεραιότητα την πλήρη εναρμόνιση και συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία, των αρμόδιων Υπουργείων και της ΡΑΑΕΥ. Στο πλαίσιο αυτό το 2023 διαμόρφωσε τις κατευθυντήριες γραμμές για το Περιβάλλον και την Κλιματική Αλλαγή.

Σε συνέχεια της Περιβαλλοντικής Έκθεσης Due Diligence των Περιφερειακών αποθηκών της Εταιρείας που οποία εκπονήθηκε το 2021 από εξωτερικό σύμβουλο, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προέβη σε επιτόπιες επισκέψεις σε κρίσιμες αποθήκες του με σκοπό την αποτύπωση και την καταγραφή της υφιστάμενης κατάστασης (οργάνωση, λειτουργία και αποθήκευση αποβλήτων, επικινδύνων και μη) καθώς και στην εύρεση βέλτιστων λύσεων για την ομαλή διαδικασία εκποίησης των υλικών.

Το 2022 η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη συμβάσεων για την αδειοδότηση των Περιφερειακών Αποθηκών σε συνεργασία με εξωτερικό σύμβουλο. Οι σχετικές ενέργειες για την έκδοση των αδειών λειτουργίας και τη δημιουργία των προϋποθέσεων για την τήρηση των περιβαλλοντικών όρων βρίσκονται σε εξέλιξη.

Επιπλέον, για την ελαχιστοποίηση των περιβαλλοντικών κινδύνων, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ξεκίνησε την καταγραφή και την παρακολούθηση των περιβαλλοντικών συμβάντων που προκύπτουν κατά την εκτέλεση εργασιών από τα συνεργεία της και από τους Εργολάβους.

Τέλος, η Εταιρεία στοχεύει στην ανάπτυξη και την εφαρμογή ενός ολοκληρωμένου συστήματος περιβαλλοντικής διαχείρισης σύμφωνα με το διεθνές πρότυπο ISO 14001, μια ενέργεια-δράση που έχει δρομολογηθεί να πραγματοποιηθεί το 2025 με σκοπό τη βελτίωση της περιβαλλοντικής επίδοσης του ΔΕΔΔΗΕ.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης

Η Εταιρεία δεν ασφαρίζει τα αποθέματα υλικών και ανταλλακτικών που διατηρεί. Λαμβάνοντας υπ' όψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου - συνολικός αριθμός φορολογικών αποθηκών 208, εκ των οποίων μόνο σε 27 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του € 1,5 εκατ., ενώ η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε € 39,9 εκατ. - θεωρούμε ότι η Εταιρεία αντιμετωπίζει περιορισμένο κίνδυνο για ενδεχόμενη σημαντική ζημιά, που θα είχε αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της.

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

Σε αυτό το πλαίσιο, την 01/10/2022 συνυπολογήθηκε για πρώτη φορά σύμβαση «Ασφάλισης Κινδύνων Κυβερνοχώρου» - "Data Protection & Cyber Liability Coverage" με την ασφαλιστική εταιρεία Ευρωπαϊκή Πίστη Α.Ε.Γ.Α., με ετήσια διάρκεια, για την αντιμετώπιση ζημιών από κυβερνοεπιθέσεις. Η συγκεκριμένη ασφαλιστική κάλυψη κρίθηκε ως αναγκαία και είναι σύμφωνη με τη Στρατηγική Κυβερνοασφάλειας της Εταιρείας. Την 01/10/2023 η Εταιρεία προχώρησε σε νέα σύμβαση «Ασφάλισης Κινδύνων Κυβερνοχώρου» με την ασφαλιστική εταιρεία ALLIANZ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΠΙΣΤΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΑ, με ετήσια διάρκεια, προχωρώντας σε αύξηση του ποσού κάλυψης.

Νομικοί κίνδυνοι και κίνδυνοι συμμόρφωσης

Γενικός Κανονισμός Προστασίας Δεδομένων

Ο Γενικός Κανονισμός Προστασίας Δεδομένων (ΓΚΠΔ) θέτει αυστηρές επιχειρησιακές απαιτήσεις για τους υπεύθυνους επεξεργασίας και τους εκτελούντες την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα. Η Εταιρεία δραστηριοποιείται σε έναν κλάδο με σημαντικό όγκο επεξεργασίας προσωπικών δεδομένων (εργαζομένων, καταναλωτών, παραγωγών, συνεργατών) και επομένως είναι αναπόφευκτα εκτεθειμένοι στον κίνδυνο μη συμμόρφωσης. Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης προβλημάτων προστασίας δεδομένων ή/και απορρήτου, ακόμη και αν είναι αβάσιμη, ή συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας δεδομένων μπορεί να οδηγήσει σε πρόσθετο κόστος και ευθύνη για την Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη τους και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική τους δραστηριότητα.

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 παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις σχετικές Αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ απαιτούμενο ετήσιο έσοδο.

Την 01/04/2020, η ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ. Το ποσό για το πρώτο εξάμηνο του 2023, το οποίο ανήλθε σε € 780 χιλ., καταβλήθηκε στους καταναλωτές τον Οκτώβριο του ίδιου έτους. Το ποσό των αποζημιώσεων για το β' εξάμηνο του 2023 ανήλθε σε € 789 χιλ.. Αξίζει να αναφέρουμε ότι βάσει των παραπάνω αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ, για την Εγγυημένη Υπηρεσία 3.2 (οικειοθελής διακοπή) υπολογίστηκε το ποσό πληρωμής για όσους πελάτες είχαν υποβάλλει IBAN.

4 Εργασιακά ζητήματα

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εφαρμόζει σύγχρονες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού του και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Παράλληλα δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας

των εργαζομένων η οποία επιτυγχάνεται με την εφαρμογή των υφιστάμενων πολιτικών και διαδικασιών οι οποίες αφενός μεν είναι εναρμονισμένες με την κείμενη νομοθεσία, τις βέλτιστες πρακτικές και τα διεθνή πρότυπα και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων.

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

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

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

- Άρση του ανώτατου ορίου αποδοχών
- Χορήγηση στο προσωπικό που ασχολείται στην Εταιρεία με συμβάσεις εξαρτημένης εργασίας (ορισμένου ή αορίστου χρόνου) και έμμισθης εντολής, των επιδομάτων εορτών και αδειάς, κατά τα οριζόμενα στις σχετικές διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας, όπως αυτές εφαρμόζονταν στη ΔΕΗ ΑΕ πριν τη θέση σε ισχύ του Ν.3845/2010.
- Το τροφείο καταβάλλεται στο προσωπικό κατά τα ισχύοντα χωρίς τον περιορισμό του ανώτατου ορίου αποδοχών.

Με την με αριθ. 973/20.12.2022 Απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου εγκρίθηκε η πρόταση της Επιτροπής Αμοιβών και Προσλήψεων της Εταιρείας, που αφορά στην καταβολή των επιδομάτων εορτών και αδειάς στα απασχολούμενα με ατομικές συμβάσεις εντολής ή εργασίας ορισμένου χρόνου, τριετούς διάρκειας, στελέχη.

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).

4.1 Προσλήψεις 2023

Μέχρι την 31/12/2023, είχαν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες 779 προσλήψεις, οι οποίες αναλύονται ως ακολούθως:

Κατηγορία	Προκήρυξη 7Κ/2018	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 8Κ/2020	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01/2021 & 02/2021	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01/2022	Προκήρυξη ΔΕΔΔΗΕ 01/2023	Μετακίνηση από ΔΕΗ	Διευθυντικά Στελέχη
ΠΕ (Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης)	5	1	121	65	-	2	21
ΤΕ (Τεχνολογικής Εκπαίδευσης)	1	-	70	39	-	-	-
ΔΕ (Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης)	1	-	37	271	144	1	-
Σύνολο	7	1	228	375	144	3	21

4.2 Αποχωρήσεις 2023

Εντός του 2023 αποχώρησαν από την Εταιρεία 535 μισθωτοί.

Με την υπ' αρ. 3/02.03.2023 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έγκριση χορήγησης κινητρου οικειοθελούς αποχώρησης, αποζημίωση εργαζομένων, ως οικειοθελούς παροχής, αποζημίωσης ποσού € 20 χιλ. στους εργαζόμενους που παραιτούνται λόγω συμπλήρωσης προϋποθέσεων συνταξιοδότησης και όριο ηλικίας. Ως έναρξη ισχύος της απόφασης ορίστηκε η 31/07/2023.

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

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

5 Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία μεριμνά για την εφαρμογή πρακτικών ορθής περιβαλλοντικής διαχείρισης, μειώνοντας σημαντικά τις επιπτώσεις στο περιβάλλον και τη βιοποικιλότητα.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ παρακολουθεί την ετήσια περιβαλλοντική επίδοση. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2023 πραγματοποιήθηκε ο υπολογισμός του Ανθρακικού Αποτυπώματος των άμεσων (Score 1) και έμμεσων (Score 2 και 3) εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) οι οποίες προέρχονται ενδεικτικά από καύση σε σταθερό και κινητό εξοπλισμό, κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο, προμήθειες αγαθών και υπηρεσιών και διαχείριση αποβλήτων και καλύπτουν την περίοδο 01/01/2022 - 31/12/2022. Η μεθοδολογία υπολογισμού του ανθρακικού αποτυπώματος επαληθεύτηκε κατά το πρότυπο ISO 14064-1:2018 από εξωτερικό φορέα πιστοποίησης.

Τα στοιχεία των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) που συνδέονται με τις δραστηριότητες του ΔΕΔΔΗΕ αποτέλεσαν μεταξύ άλλων στοιχεία τη βάση για τον υπολογισμό των περιβαλλοντικών δεικτών, στην 1η ετήσια αξιολόγηση του Παγκόσμιου Οργανισμού Global Real Estate Sustainability Benchmark (GRESB) μέσω της υποβολής του Infrastructure Asset Assessment το 2023 και στην 3η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ που εκπονήθηκε το 2023.

Επιπλέον, στο πλαίσιο της δέσμευσης του Ομίλου ΔΕΗ για την επίτευξη του στόχου ανθρακικής ουδετερότητας έως το 2040 με σκοπό τον περιορισμό της αύξησης της θερμοκρασίας μέχρι 1,5°C βάσει του Προτύπου Net-Zero (καθαρών μηδενικών εκπομπών) του Science Based Targets initiative (SBTi), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως μέλος του Ομίλου ΔΕΗ συμμετείχε στην ανάπτυξη της στοχοθεσίας.

Βασικές δράσεις ενίσχυσης του δικτύου συμβάλλοντας παράλληλα στην προστασία της βιοποικιλότητας και των πτηνών, αποτελούν οι υπογειώσεις δικτύων, οι αντικαταστάσεις γυμνών αγωγών ΧΤ και ΜΤ με συνεστραμμένα καλώδια και η τοποθέτηση μονωτικών καλυμμάτων στους αγωγούς του δικτύου. Ενδεικτικά, εντός του 2023, οι γυμνοί αγωγοί ΧΤ που αποξηλώθηκαν υπολογίζονται στα 1.486,25 χλμ., ενώ τοποθετήθηκαν 1.960,09 χλμ. συνεστραμμένα καλώδια. Παράλληλα, υλοποιεί δράσεις για τον μετριασμό των επιπτώσεων των δασικών πυρκαγιών μέσω της βελτίωσης ανθεκτικότητας του δικτύου όπως το κλάδεμα δέντρων και ο καθαρισμός παρεδάφιας βλάστησης.

Η αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας, καθώς και η προστασία και η πρόληψη των κινδύνων για τα απειλούμενα είδη αποτελούν αναπόσπαστο κομμάτι της περιβαλλοντικής στρατηγικής της εταιρίας. Για το σκοπό αυτό, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:

- Εφαρμόζει μέτρα για την ασφαλή διαμονή των πελαργών στην Ελλάδα. Τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν τη τοποθέτηση τεχνητών φωλιών για την προσέλκυση αναπαραγωγής των πελαργών στους στύλους του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρισμού, επισκευές ή αντικαταστάσεις φωλιών, μετατοπίσεις φωλιών, ειδικά όταν προκύπτουν θέματα υγιεινής (διότι από τις φωλιές πέφτουν τροφές, όπως φίδια, τρωκτικά και βατράχια). Τον Αύγουστο του 2023, το Παράρτημα Χαλάστρας της Μονάδας Διαχείρισης Προστατευόμενων Περιοχών Κεντρικής Μακεδονίας (ΜΔΠΠΚΜ) κατέγραψε τις εν ενεργεία φωλιές και το πλήθος των νεοσσών πελαργών και διαπίστωσε ότι στους 5 οικισμούς 5 Νομών πέριξ του Εθνικού Πάρκου του Δέλτα Αξιού (Θεσσαλονίκης, Κιλκίς, Ημαθίας, Πιερίας και Πέλλας) παρατηρήθηκε αύξηση των ενεργών πελαργοφωλιών (321 το 2022, 334 το 2023) και αύξηση του αριθμού των νεοσσών (355 το 2022, 380 το 2023).
- Λαμβάνει μέτρα για την ασφαλή διέλευση των πτηνών στην Ελλάδα, με επεμβάσεις που συμβάλλουν στην προστασία των πτηνών, όπως η τοποθέτηση ειδικών μονωτικών καλυμμάτων σε επιλεγμένες θέσεις του εναέριου Δικτύου Διανομής Μέσης Τάσης, η αντικατάσταση γυμνών αγωγών με συνεστραμμένα καλώδια και η ανάπτυξη υπόγειων δικτύων, κυρίως σε δασικές εκτάσεις. Για παράδειγμα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συμμετείχε στο πρόγραμμα LIFE17 NAT/GR/000514 – LIFE Bonelli eastMed (2018-2023), για τη διατήρηση και διαχείριση του πληθυσμού του Σπιζαετού στην Ανατολική Μεσόγειο. Το πρόγραμμα υλοποιήθηκε σε 22 περιοχές Natura 2000 στην Ελλάδα και στην Κύπρο. Η Εταιρεία υπέγραψε Μνημόνιο συνεργασίας με το

ΥΠΕΝ και το Πανεπιστήμιο Κρήτης (Νοέμβριος 2021). Το Μουσείο Φυσικής Ιστορίας του Πανεπιστημίου Κρήτης προμηθεύτηκε τα μονωτικά καλύμματα και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ανέλαβε την τοποθέτησή τους σε επιλεγμένες θέσεις του εναέριου Δικτύου Διανομής Μέσης Τάσης. Τα καλύμματα προβλέπεται να τοποθετηθούν σε κατασκευές κορυφής σε συνολικά 230 εντοπισμένους στύλους του εναέριου Δικτύου ΜΤ στην ηπειρωτική και τη νησιωτική Ελλάδα. Οι εργασίες τοποθέτησης υλικών προς αποφυγή συμβάντων ηλεκτροπληξίας στην περιοχή των Πρασίων (Πρασσανό φαράγγι) του νομού Ρεθύμνου ολοκληρώθηκαν εντός του 2023 και η περιοχή που είναι σε άμεση εγγύτητα με την περιοχή φωλεοποίησης του είδους, σύμφωνα με τους επιστημονικά υπεύθυνους, έχει καλυφθεί. Τα υλικά θα χρησιμοποιηθούν σε περιοχές του νομού Ρεθύμνου για την κάλυψη Μ/Σ και στύλων.

- Στοχεύοντας στην ασφαλή διέλευση των φλαμίγκο στην περιοχή της Τουρλίδας στο Μεσολόγγι, το Α' εξάμηνο του 2023 ξεκίνησε το έργο υπογείωσης Δικτύου Διανομής Μέσης (7,52 km) & Χαμηλής (3,79 km) Τάσης κατά μήκος της επαρχιακής οδού Μεσολογγίου-Τουρλίδας. Αντίστοιχο πιλοτικό έργο αντικατάστασης γυμνών αγωγών από καλυμμένους αγωγούς σε γραμμές ΜΤ είχε υλοποιηθεί στα Πίσια Κορινθίας τον Οκτώβριο του 2021.
- Συνδράμει σε δράσεις δακτυλίωσης νεοσσών πελαργών (Banding). Η δακτυλίωση των νεοσσών γίνεται για τη μελέτη των μεταναστευτικών κινήσεων, τη διάρκεια ζωής τους, τη πιστότητα στις περιοχές αναπαραγωγής, τη διαχείριση και τη συμπεριφορά του είδους. Στις 23/06/2023 πραγματοποιήθηκε στο Αιγίνιο Πιερίας δράση δακτυλίωσης 16 νεοσσών πελαργών (Banding) από τη ΜΔΠΠΚΜ σε συνεργασία με το Ελληνικό Κέντρο Δακτυλίωσης Πουλίων («ΕΚΔΠ») και με τη συνδρομή του ΔΕΔΔΗΕ (Περιοχή Κατερίνης).
- Αναζητά μελλοντικές συνεργασίες για τη στήριξη των δράσεων προστασίας και διατήρησης της ορνιθοπανίδας σε προστατευόμενες περιοχές της Ελλάδας. Η συνεργασία αφορά το συντονισμό, την ανταλλαγή πληροφορήσης, προκειμένου να υλοποιηθούν μέτρα και δράσεις που αποσκοπούν στην πρόληψη και καταπολέμηση των πιθανών απειλών που δέχονται απειλούμενα είδη της ορνιθοπανίδας εντός προστατευόμενων περιοχών όπου βρίσκεται το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ. Τα συνεργαζόμενα μέρη επιδιώκουν να δημιουργηθεί και να εφαρμοστεί ένα συνεκτικό και αποτελεσματικό σύστημα παρακολούθησης της θνησιμότητας των προστατευόμενων ειδών ορνιθοπανίδας, ενώ εξετάζεται η δυνατότητα μελλοντικής συνεργασίας με το ΥΠΕΝ, τον ΟΦΥΠΕΚΑ και την Ελληνική Ορνιθολογική Εταιρία με σκοπό την υλοποίηση στοχευμένων ενεργειών, όπως η τοποθέτηση κατάλληλων καλυμμάτων σε κατασκευές κορυφής σε εντοπισμένους στύλους του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.
- Το 2023 η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ παρέλαβε 27.773 τεμάχια ξύλινους στύλους εμποτισμένους με υδατοδιαλυτά συντηρητικά συνεχίζοντας το πλάνο τοποθέτησης στο εναέριο δίκτυο, προκειμένου να εξετασθεί η χρήση του εναλλακτικού συντηρητικού σκευάσματος. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2023 μελετήθηκαν τα συμπεράσματα του εξειδικευμένου συμβούλου για την επισκόπηση του νομικού πλαισίου που διέπει την συνολική διαχείριση των στύλων και την ανάπτυξη σχεδίου δράσεων με βάση τις βέλτιστες πρακτικές σε όλα τα στάδια του κύκλου ζωής τους στα δίκτυα και τις συνοδές εγκαταστάσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με γνώμονα την ασφάλεια των εργαζομένων και την προστασία του περιβάλλοντος.

6 Προβλεπόμενη Εξέλιξη

Η Εταιρεία, αντιλαμβανόμενη ότι οι εγκαταστάσεις του ΕΔΔΗΕ αποτελούν στρατηγικές υποδομές κομβικής σημασίας για την παραγωγική και οικονομική ανασυγκρότηση της χώρας μας, για την απανθρακοποίηση του τομέα της ενέργειας και για την ευημερία των Ελλήνων πολιτών, συνέχισε και το 2023 την πορεία ανάπτυξης, διαρκούς εκσυγχρονισμού και ψηφιακού μετασχηματισμού του ΕΔΔΗΕ.

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

7 Μη Χρηματοοικονομικά στοιχεία

7.1 Μη χρηματοοικονομική κατάσταση 2023

Σύνολο εργαζομένων ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ την 31/12/2023	5.882 άτομα
Γυναίκες εργαζόμενες (πλήθος)	1.466 γυναίκες
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	25%
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	4.814 άτομα
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	82%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	93
Ατυχήματα με απουσία ≥1 ημέρας	73
Ατυχήματα κατά ΕΣΑΥ (εξαιρούνται τα παθολογικά, τα από/προς την εργασία και τα ατυχήματα με απουσία ≤3 ημερών)	36
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	0
Αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0
Αμετάκλητες καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπíπτουν 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 (ποσό σε €)	€ 1.031.606
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,83 διακοπές /πελάτη
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	137 λεπτά/πελάτη

7.2 Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 27 εργάσιμες ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 70,2 εργάσιμες ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 71,53 εργάσιμες ημέρες.

8 Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2023 και την 31/12/2022 έχουν ως εξής:

	31/12/2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	94.871	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.381
ΕΥΔΑΠ	0	-47
ΕΛΤΑ	35	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-48
ΕΤΒΑ	0	-4
ΕΥΑΘ	1	0
ΟΣΥ	0	-1.149
ΔΑΑ	27	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	9	0
ΟΚΑΑ	0	-5
Σύνολο	94.943	-7.634



ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ 31/12/2023
(Ποσά σε χιλ. ευρώ)

	31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	34.684	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.243
ΕΥΔΑΠ	0	-41
ΕΛΤΑ	408	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-49
ΕΤΒΑ	0	-6
ΕΥΑΘ	1	0
ΔΑΑ	23	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	1	0
Σύνολο	35.117	-6.339

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023 και την 31/12/2022 έχουν ως εξής:

	31/12/2023	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	209.138	-140.889
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	26	-599
ΕΛΤΑ	78	0
ΔΑΑ	22	0
Σύνολο	209.264	-141.488

	31/12/2022	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	139.948	-66.692
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	14	-531
ΕΛΤΑ	467	0
ΔΑΑ	18	0
Σύνολο	140.447	-67.223

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023 και την 31/12/2022 έχουν ως εξής.

	01/01/2023-31/12/2023	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.644.014	-1.435.844
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	38	-7.165
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1	17	0
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	8	0
SOLARLAB	91	0
VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ Α.Ε.	27	0
VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ Α.Ε.	24	0
KPM ENERGY	74	0
ΕΥΔΑΠ	26	-73
ΕΛΤΑ	3.040	-1.235
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-9
ΕΤΒΑ	0	-62



ΕΥΑΘ	43	-6
ΣΤΑΣΥ	0	-2
ΟΣΥ	5	-4
ΔΑΑ	247	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	1	-1
Σύνολο	1.647.655	-1.444.402

	01/01/2022-31/12/22	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.374.156	-975.558
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	80	-8.163
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	44	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	32	0
ΕΥΔΑΠ	89	-51
ΕΛΤΑ	9.566	-1.590
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-35
ΕΤΒΑ	0	-5
ΕΥΑΘ	6	-5
ΣΤΑΣΥ	4	-1
ΟΣΥ	2	-8
ΔΑΑ	222	0
ΔΕΘ – ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-11
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	91	0
Ελληνικές Αλυκές	2	0
Σύνολο	1.384.294	-985.427

Οι τιμολογήσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Τελών Χρήσης Δικτύου, έργων δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων ενέργειας στα ΜΔΝ. Στο εν λόγω ποσό περιλαμβάνεται τιμολόγηση ποσού € 2,3 εκατ. για ανάκτηση δαπανών μελετών στο δίκτυο οπτικών ινών καθώς επίσης και τιμολόγηση ποσού € 3,7 εκατ. για συμμετοχή της ΔΕΗ ΑΕ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών το οποίο θα αναγνωριστεί στα έσοδα τμηματικά σε 35 έτη ακολουθώντας τον λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών (Σημείωση 3.1.10)

Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν κατά κύριο λόγο αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς αυτής στα ΜΔΝ, αντάλλαγμα ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

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

9 Διοίκηση Εταιρείας

9.1 Μέλη Διοικητικού Συμβουλίου

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά την 31/12/2023				
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Κεφαλογιάννης Μιχαήλ	Πρόεδρος Μη Εκτελεστικό Μέλος	Οικονομολόγος	28/02/2022	07/02/2024*
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος	Ναυπηγός - Μηχανολόγος Μηχανικός	30/06/2022	30/06/2025
Πατερράκης Αλέξανδρος	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Μηχανικός Υπολογιστών & Μαθηματικών	28/02/2022	28/02/2025
Αγγελετόπουλος Ευάγγελος	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Σύμβουλος Επιχειρήσεων	28/02/2022	28/02/2025
Χατζημιχαήλ Σωτήριος	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	28/02/2022	28/02/2025
Παπαγεωργίου Αλεξάνδρα	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Διοίκηση Επιχειρήσεων	28/02/2022	28/02/2025
Brimont Stephane	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Μηχανικός	28/02/2022	28/02/2025
Rakowski Arthur	Μη Εκτελεστικό Μέλος	-	28/02/2022	09/06/23 (αντικατάσταση)
Plecas Ana	Μη Εκτελεστικό Μέλος	-	09/06/2023	28/02/2025
Antonanzas Alvear Miguel	Μη Εκτελεστικό Μέλος	-	28/02/2022	28/02/2025
Αικατερινάρη Ουρανία	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Μηχανικός Υπολογιστών	28/02/2022	28/02/2025

*Στις 07/02/2024 παραιτήθηκε από τη θέση του Προέδρου και μέλος ΔΣ ο κ. Κεφαλογιάννης Μιχαήλ και εκλέχθηκε ως νέο μέλος σε αντικατάσταση του ανωτέρω παραιτηθέντος ο κ. Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος.

9.2 Αμοιβές Διοίκησης

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

	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	193	155
Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	315	104
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	201	90
Εργοδοτικές εισφορές	80	38
Σύνολο	<u>789</u>	<u>387</u>
	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου και Γενικών Διευθυντών		
Τακτικές αποδοχές	699	749
Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	851	458
Εργοδοτικές εισφορές	121	106
Λοιπές Παροχές	1	1
Σύνολο	<u>1.672</u>	<u>1.314</u>

Στη συγκριτική πληροφόρηση το κονδύλι τακτικές αποδοχές ποσού € 749 χιλ. εμφανίζεται αυξημένο κατά 53 χιλ. σε σχέση με το δημοσιευμένο ποσό 31/12/2022 καθώς κατά την προηγούμενη χρήση είχε παραληφθεί η συμπερίληψη του Δώρου Χριστουγέννων.

10 Υποκαταστήματα

Η Εταιρεία διαθέτει πανελλαδικά 7 υποκαταστήματα και 208 φορολογικές αποθήκες.

11 Ίδιες Μετοχές

Δεν αποκτήθηκαν ίδιες μετοχές κατά την διάρκεια της χρήσης 2023.

12 Χρηματοπιστωτικά Μέσα

Ο συνολικός δανεισμός της Εταιρείας την 31/12/2023 ανήλθε σε € 1.637,1 εκατ. έναντι € 1.445,1 εκατ. την 31/12/2022, και το ετήσιο μεσοσταθμικό κόστος του συνόλου των δανείων της – συμπεριλαμβανομένου του κόστους εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου για τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων («ΕΤΕπ» ή «ΕΙΒ») και της Black Sea Trade & Development Bank («Black Sea») – υπολογίζεται σε 4,05% την 31/12/2023 έναντι 3,60% την 31/12/2022. Εντός του 2023 η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 141 εκατ. για μακροπρόθεσμο δανεισμό και € 70 εκατ. για βραχυπρόθεσμο δανεισμό. Την 31/12/2023 η Εταιρεία δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς.

Οι μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελούνται κατά βάση από δάνεια σταθερού επιτοκίου της ΕΤΕπ και της Black Sea, τα οποία εισφέρθηκαν από τη ΔΕΗ ΑΕ με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30/11/2021.

Επιπλέον, τον Ιούλιο 2022, η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη δύο νέων ομολογιακών δανείων με τη Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος («ΕΤΕ»), κυμαινόμενου επιτοκίου συνδεδεμένα με το Euribor 6μήνου.

Συγκεκριμένα, στις 19/07/2022 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου ύψους έως € 660 εκατ., με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκατ.. Ειδικότερα, στις 03/08/2022 η Εταιρεία προχώρησε στην πρώτη έκδοση ομολογιών ύψους € 150 εκατ. και στις 22/09/2023 προχώρησε στη δεύτερη έκδοση ομολογιών ίσης αξίας € 150 εκατ..

Παράλληλα, στις 19/07/2022 υπεγράφη σύμβαση ομολογιακού δανείου με την ΕΤΕ ύψους € 22,52 εκατ. για την αγορά ακινήτου, ποσό που αντλήθηκε την 16/12/2022.

Επιπρόσθετα, στις 20/04/2023 η Εταιρεία, στο πλαίσιο της ανοιχτής γραμμής χρηματοδότησης με την ΕΤΕπ συνολικού ποσού € 330 εκατ. για τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής της Εταιρείας στην Ελλάδα, προχώρησε σε εκταμίευση του υπολοίπου ποσού ύψους € 230 εκατ..

Στο πλαίσιο της πρώτης φάσης εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η χρηματοδότηση της οποίας προβλέπεται να καλυφθεί έως 80% συνδυαστικά από το Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας («ΤΑΑ» ή «RRF»), την ΕΤΕπ και Ελληνικές Συστημικές Τράπεζες, η Εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τριών νέων δανειακών συμβάσεων. Πιο αναλυτικά, στις 06/11/2023 υπεγράφη μια σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους € 90,75 εκατ., με δυνατότητα αύξησης του ποσού δανεισμού ως το ποσό των € 150 εκατ. και στις 21/12/2023 μια δεύτερη σύμβαση με την ΕΤΕπ για χρηματοδότηση του έργου με πόρους από το RRF ύψους € 151,25 εκατ. Επίσης, στις 21/12/2023 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Τράπεζα Πειραιώς για την έκδοση ομολογιακού δανείου με δύο σειρές ομολογιών (μία σειρά με πόρους του RRF και μία σειρά χρηματοδότησης από κεφάλαια ελληνικών τραπεζών) με συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 195,14 εκατ. Στην κάλυψη του συγκεκριμένου δανείου συμμετέχουν η Τράπεζα Πειραιώς και η Eurobank με αναλογία 60% - 40%. Η Εταιρεία δεν έχει προχωρήσει εντός του 2023 σε εκταμίευση ποσού από τις τρεις προαναφερθείσες νέες δανειακές συμβάσεις για το έργο των «Έξυπνων Μετρητών».

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

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

Εντός του 2023 η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 70 εκατ. για βραχυπρόθεσμο δανεισμό, ενώ στις 31/12/2023 δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς (το υπόλοιπο την 31/12/2022 ανερχόταν σε € 45 εκατ.).

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

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

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

Στις 31/12/2023 έχουν αναγνωριστεί στα χρηματοοικονομικά έξοδα της Εταιρείας ζημία από αποτίμηση των εν λόγω παραγώγων συνολικού ύψους € 4,8 εκατ. (€ 3,9 εκατ. της Eurobank και € 0,9 εκατ. της ΕΤΕ). Η συνολική αξία των παραγώγων κατά την 31/12/2023 ανέρχεται σε € 6,8 εκατ. εκ των οποίων ποσό € 7 εκατ. αφορά τη σύμβαση SWAP που έχει συναφθεί με την Eurobank και αναγνωρίζεται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2022: € 11 εκατ.) ενώ ποσό € 0,2 εκατ. αφορά τη σύμβαση SWAP που έχει συναφθεί με την ΕΤΕ και αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση (2022: € 0,6 εκατ. χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο).

13 Μεταγενέστερα Γεγονότα

Ομολογιακό δάνειο με Eurobank

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο του κοινού ομολογιακού δανείου που έχει συνάψει με την Eurobank ύψους έως € 660 εκατ., προέβη σε τρίτη εκταμίευση, ποσού € 140 εκατ., την 21/02/2024. Συνεπώς, το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 440 εκατ..

Την 2 Απριλίου 2024 το Δ.Σ. της Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση δύο νέων ομολογιακών δανείων με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και την Alpha Bank Α.Ε. για την αναχρηματοδότηση του δανείου της Black Sea Trade & Development Bank ύψους € 160 εκατ., το οποίο αποπληρώθηκε με εφάπαξ καταβολή την 15 Μαΐου 2024. Στόχος της αναχρηματοδότησης είναι η διασφάλιση της ταμειακής ρευστότητας στην τρέχουσα χρήση, αλλά και ο καλύτερος μακροπρόθεσμος ταμειακός προγραμματισμός μέσω ενός πλάνου αποπληρωμής με δόσεις σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα. Η υπογραφή των εν λόγω ομολογιακών δανείων πραγματοποιήθηκε στις 13 Μαΐου 2024. Το κάθε ομολογιακό δάνειο ανέρχεται σε € 80 εκατ. με διάρκεια τα 7 έτη. Η έκδοση των δύο ομολογιακών δανείων πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2024, με την εκταμίευση των οποίων ολοκληρώθηκε η αποπληρωμή του δανείου της Black Sea την 15 Μαΐου 2024.



Αθήνα, 2 Απριλίου 2024
Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Διευθύνων Σύμβουλος
Μάνος Αναστάσιος



**Building a better
working world**

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

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

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2023, τις καταστάσεις συνολικών αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.

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 2023, 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.



Building a better working world

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.



**Building a better
working world**

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 2023.
- 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 2023 και της διαχωρισμένης κατάστασης αποτελεσμάτων για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2023 έως την 31^η Δεκεμβρίου 2023 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 2023, 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, 3 Ιουνίου 2024

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Νίκος Ντιπτσής
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 27341
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
01/01/2023 – 31/12/2023
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στις 02/04/2024 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

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ
ΜΑΝΟΣ

ΜΙΧΑΗΛ
ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ
ΚΑΣΣΗΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Σημ.	31/12/2023	31/12/2022
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	4	1.075.046	816.776
Λοιπά έσοδα	5	18.755	15.825
Σύνολο λειτουργικών εσόδων		1.093.801	832.601
Αμοιβές προσωπικού	6	268.794	262.457
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	7	96.054	73.300
Αναλώσεις υλικών	8	33.217	26.515
Αμοιβές τρίτων	9	90.395	70.494
Διάφορα έξοδα	11	51.552	37.147
Αποσβέσεις	12	323.689	313.820
Φόροι – τέλη	13	5.139	5.213
Σύνολο λειτουργικών εξόδων		868.840	788.946
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης	6	-7.319	-441
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	10	-91	-638
Πρόβλεψη για λοιπούς κινδύνους	10	-5.790	-15.669
Σύνολο λοιπών (εσόδων)		-13.200	-16.748
Λειτουργικά κέρδη		238.161	60.403
Χρηματοοικονομικά έσοδα	14	8.556	12.262
Χρηματοοικονομικά έξοδα	15	-63.055	-47.131
Κέρδη προ φόρων		183.662	25.534
Φόρος εισοδήματος	16	-43.100	-7.666
Κέρδη μετά από φόρους		140.562	17.868
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους			
Αναλογιστικές (ζημιές) / κέρδη	26	-4.416	12.325
Αναβαλλόμενος φόρος αναλογιστικών κερδών/ (ζημιών)	16	972	-2.711
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		-3.444	9.614
Συνολικά αποτελέσματα χρήσης μετά από φόρους		137.118	27.482

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	<u>Σημ.</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17	5.065.089	4.856.761
Ασώματες ακινητοποιήσεις	17	13.027	3.191
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	18	39.969	32.647
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	19	7.031	11.607
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	21	157	37
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		5.125.273	4.904.243
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	20	335.740	239.936
Απαιτήσεις	21	268.260	193.378
Δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	339.595	224.769
Χρηματικά διαθέσιμα	23	196.055	187.405
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.139.650	845.488
Σύνολο Ενεργητικού		6.264.923	5.749.731
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	24	991.215	991.215
Τακτικό αποθεματικό	25	7.435	6.541
Ειδικά αποθεματικά		138.021	162.047
Αποτελέσματα εις νέο		154.809	79.559
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.291.480	1.239.362
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	16	291.084	304.746
Παροχές στο προσωπικό	26	58.067	61.396
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	18	26.958	23.672
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	27	1.345.790	1.259.276
Υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	19	218	0
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	28	2.029.373	2.039.927
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	30	25.098	32.297
Προβλέψεις		33.930	40.372
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		3.810.518	3.761.686
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	31	376.108	209.213
Πιστωτές διάφοροι	32	194.039	165.464
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	18	12.563	10.194
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	27	291.312	140.863
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	27	0	45.000
Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος	16	41.956	26.354
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	33	40.230	31.465
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	34	206.717	120.130
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.162.925	748.683
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		6.264.923	5.749.731

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Ειδικά Αποθεματικά	Αποτέλεσμα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο, την 31/12/2021	991.215	6.107	164.315	135.245	1.296.882
Κέρδη μετά από φόρους	0	0	0	17.868	17.868
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	0	9.614	9.614
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2022	0	0	0	27.482	27.482
Αποσύρσεις παγίων	0	0	-2.268	2.268	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	0	435	0	-435	0
Διανομή μερίσματος χρήσης 2021	0	0	0	-85.000	-85.000
Υπόλοιπο 31/12/2022	991.215	6.541	162.047	79.559	1.239.362
Κέρδη μετά από φόρους	0	0	0	140.562	140.562
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	0	0	0	-3.444	-3.444
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2023	0	0	0	137.118	137.118
Αποσύρσεις παγίων	17	0	-3.531	3.531	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό	25	894	0	-894	0
Διανομή μερίσματος χρήσης 2022	35	0	-20.495	-64.505	-85.000
Υπόλοιπο 31/12/2023	991.215	7.435	138.021	154.809	1.291.480

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	Σημ.	31/12/2023	31/12/2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη προ φόρων		183.662	25.534
Προσαρμογές για:			
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές	4, 28	-98.481	-96.094
Αποσβέσεις παγίων, δικαιωμάτων χρήσης και επιχορηγήσεων	12	323.689	313.820
Προβλέψεις		-5.882	-16.307
Προβλέψεις παροχών στο προσωπικό		-7.745	-1.694
Ζημιές από απόσυρση παγίων και δικαιωμάτων χρήσης		6.428	3.704
Ζημιές / (κέρδη) από αποτίμηση παραγώγων επιμετρημένα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων		4.793	-11.607
Πιστωτικοί τόκοι	14	-8.556	-654
Χρεωστικοί τόκοι και λοιπά συναφή έξοδα	11	58.261	47.131
(Αύξηση) / μείωση σε εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	21	-32.578	87.794
Αύξηση σε αποθέματα	20	-96.455	-57.718
(Αύξηση) / μείωση σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	-114.050	6.548
Μείωση σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	29	-7.198	-2.177
Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	31	217.231	-373.512
(Μείωση) / αύξηση σε πρόβλεψη ΥΚΩ	30	-12.997	317.409
Αύξηση σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	34	85.441	20.080
Είσπραξη συμμετοχών καταναλωτών	28	83.965	134.216
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	16	-39.898	-7.577
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		539.630	388.896
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη τόκων	14	8.503	654
Αύξηση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων		-120	-7
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	17	-538.114	-312.516
Είσπραξη επιχορηγήσεων	28	6.000	58.336
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		-523.731	-253.533
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Έξοδα σύναψης δανείων		-2.944	-5.484
Πληρωμή τόκων και λοιπών συναφών εξόδων	15	-55.498	-45.810
Αύξηση σε δανειακές υποχρεώσεις		193.992	27.523
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση (Κεφάλαιο & Τόκος)	18	-15.299	-11.858
Πληρωμή μερίσματος	35	-127.500	-85.000
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		-7.249	-120.629
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων		8.650	14.734
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		187.405	172.671
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		196.055	187.405

Οι σημειώσεις στις σελίδες 38 – 117 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

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

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

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

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

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Εξέλιξη θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 02/08/2011, ψηφίστηκε 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/ΕΚΑΤ.

Δυνάμει ιδίως των άρθρων 123, 127 και 129 του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκαν στην - τότε 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ - ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, οι δραστηριότητες του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας («Κλάδος Διανομής») καθώς και της Διαχείρισης (και Λειτουργίας) στην αγορά των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών («ΜΔΝ») της (τότε ενιαίας) ΔΕΗ ΑΕ, 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. Στο πλαίσιο αυτό, ήδη από το 2011, η ΔΕΗ ΑΕ στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής (διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ) από τις λοιπές δραστηριότητές της.

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

και του Δικτύου ΜΔΝ. Η απόσχιση ολοκληρώθηκε στις 30/04/2012 και την 01/05/2012 ξεκίνησε η λειτουργία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η νυν ΡΑΑΕΥ (πρώην ΡΑΕ), κατ' εφαρμογή του άρθρου 126 του Ν. 4001/2011, με την υπ' αρ. 83/2014 Απόφαση της ενέκρινε τη χορήγηση στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Με την υπόψη 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.

Η σχετική έκδοση της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 126 του Ν.4001/2011, δεν αναιρεί καταρχήν την πρόβλεψη κατ' άρθρο 129, παρ. 1 του Ν.4001/2011 για έγκριση και χορήγηση από τη ΡΑΑΕΥ και Άδεια Διαχείρισης για την αγορά των ΜΔΝ. Για το λόγο αυτό υποβλήθηκε από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, πέραν της αρχικής σχετικής με το θέμα αυτό αίτησης του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΑΕΥ (η οποία είχε λάβει Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012), νέα αίτηση προς τη ΡΑΑΕΥ για τη χορήγηση της ως άνω Άδειας Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον Ιούλιο του 2017, πλην όμως και αυτή εκκρεμεί έως σήμερα. Ωστόσο, σημειώνεται πως ελλείψει έγκρισης/χορήγησης της ως άδειας από τη ΡΑΑΕΥ, η Διαχείριση των ΜΔΝ διέπεται σε επίπεδο κανονιστικό ιδίως από προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης των ΜΔΝ, ο οποίος εκδόθηκε κατ' εξουσιοδότηση του άρθρου 130 του Ν.4001/2011 και τις ρυθμίσεις των εφαρμοστικών αυτού Εγχειριδίων.

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

Με τον Ν. 4986/2022, ενσωματώθηκε η Οδηγία 2019/944/ΕΕ για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο εθνικό δίκαιο. Στον Νόμο αυτό εμπεριέχονται σημαντικές νέες προβλέψεις για τις υποχρεώσεις των Διαχειριστών Συστημάτων Διανομής, ενώ αντίστοιχα σημαντικές νέες ρυθμίσεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, περιλαμβανομένου και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ περιλαμβάνονται και στον Ν. 5037/2023.

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

Με την υπ' αρ. 395/2016 απόφαση της τότε νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ (ΦΕΚ Β' 78/20.01.017). Με τον Κώδικα αυτό (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ» ή «Κώδικας Δικτύου»), ως ισχύει, ρυθμίζονται ιδίως 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 αυτού, τα οποία εντάσσονται αναπόσπαστα στο πλαίσιο εφαρμογής του. Έως τώρα, έχουν εκδοθεί και είναι σε ισχύ τα Εγχειρίδια Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 404/2015 (ΦΕΚ Β'2773/18.12.15), ως ισχύει, Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1443/2020 – ΦΕΚ 4737/Β'/26-10-2020), ως ισχύει, Ρευματοκλοπών (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 236/2017 – ΦΕΚ 1871/Β'/30-05-2017), ως ισχύει, Μετρητών και Μετρήσεων (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 30/2020 – ΦΕΚ 370/Β'/7-2-2020), το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 779/2020 – ΦΕΚ 1891/Β'/18-5-2020) και το Εγχειρίδιο Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 707Α/2021 – ΦΕΚ 5427/Β'/22-11-2021). Επίσης, με την υπ' αρ. 534/2021 Απόφαση ΡΑΑΕΥ (ΦΕΚ 3292/Β'/26-07-2021) θεσπίστηκε η μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου Καταναλωτών στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο ΕΔΔΗΕ, ενώ με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/71867/1033/27.07.2021, ΦΕΚ 3635/Β/06.08.2021 θεσπίστηκαν η μεθοδολογία Υπολογισμού Εγγυήσεων ΥΚΩ.

Επιπρόσθετα, με την υπ' αρ. 1431/2020 απόφασή της, η ΡΑΑΕΥ θέσπισε τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου για τον ΕΔΔΗΕ, η οποία εισάγει σημαντικές αλλαγές σε σχέση με τη μεθοδολογία που ήταν σε ισχύ μέχρι το 2020 για τον υπολογισμό του Εσόδου, όπως διάκριση των Λειτουργικών Δαπανών σε Ελεγχόμενες και Μη Ελεγχόμενες, ενσωμάτωση του οικονομικού αποτελέσματος από την εισαγωγή του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1432/2020) και την εισαγωγή κινήτρων Ποιότητας Ενέργειας και

Ποιότητας Εξυπηρέτησης, ενιαία για όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής («ΡΠΔ») απόδοση βάσει του εκτιμώμενου Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC), δυνατότητα χαρακτηρισμού συγκεκριμένων επενδύσεων ως «Έργα Μείζονος Σημασίας», τα οποία θα λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση, κ.α. Σύμφωνα με την υπ' αρ. 1431/2020 απόφαση της ΡΑΑΕΥ, η διάρκεια της πρώτης ΡΠΔ ορίζεται στα 4 έτη, από το 2021 έως και το 2024. Με βάση τα ανωτέρω, με την υπ' αρ. 632/2021 Απόφαση ΡΑΑΕΥ εγκρίθηκε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για την 1^η ΡΠΔ και το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2021, με την Απόφαση 868/2021 εγκρίθηκε το Απαιτούμενο Έσοδο του έτους 2022. Επίσης, με την υπ' αρ. 632/2021 Απόφαση ΡΑΑΕΥ καθορίστηκαν οι παράμετροι του μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας για την 1^η ΡΠΔ, ενώ με την υπ' αρ. 1566/2020 Απόφαση ΡΑΑΕΥ (ΦΕΚ 1389/Β'/08-04-2021) καθορίστηκε η Απόδοση επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για την 1^η ΡΠΔ. Τέλος, με την υπ' αρ. 525/2021 (ΦΕΚ 4255/Β'/15-09-2021) Απόφαση ΡΑΑΕΥ καθορίστηκαν τα Έργα Μείζονος Σημασίας.

Εντός του 2023, με την υπ' αρ. 164/2023 Απόφαση ΡΑΑΕΥ αναθεωρήθηκε το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τα έτη 2022-2024 και εγκρίθηκε το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2023, ενώ με την υπ' αρ. Ε-104/20.07.2023 Απόφαση ΡΑΑΕΥ εγκρίθηκε η αναθεώρηση της απόδοσης επί της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης για τα έτη 2023-2024.

Αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

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

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

Με την επιφύλαξη του άρθρου 141 του Ν.4001/2011 ή άλλης διάταξης που καθορίζει υποχρέωση κοινοποίησης πληροφοριών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που περιέχονται 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 ΡΑΑΕΥ 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 υποχρεούνται εντός προθεσμίας τριών 3 μηνών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόσχισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 123, να λάβει άδεια διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ. Για τη λήψη της Άδειας αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλλε σχετικό αίτημα – εισήγηση προς τη ΡΑΑΕΥ η οποία έλαβε Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012.

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

- Να παρακολουθεί και μεριμνά για την αξιόπιστη, οικονομικά αποδοτική και ασφαλή λειτουργία των μονάδων παραγωγής των ΜΔΝ, λαμβάνοντας παράλληλα τα κατάλληλα μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων στο περιβάλλον.
- Να μεριμνά για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.
- Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των παραγωγών των ΜΔΝ και ιδίως, από διακρίσεις υπέρ των Συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- Να συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε έτους, προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν οι εκτιμήσεις αυτές, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.
- Να μεριμνά ώστε να εξασφαλίζονται οι αναγκαίοι χώροι για την εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, για την επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού ή στοιχείων ενίσχυσης και επέκτασης του ΕΔΔΗΕ στα ΜΔΝ και Απομονωμένα Μικροδίκτυα.

- Να συνάπτει συμβάσεις με τους κατόχους των αδειών για την έγχυση και απορρόφηση ενέργειας και την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών στο δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και την αμοιβή των παραγωγών της ενέργειας αυτής και τηρεί τους απαραίτητους λογαριασμούς για την αμοιβή των παραγωγών αυτών, τη χρέωση των Πελατών και των Προμηθευτών για την απορρόφηση ενέργειας, καθώς και για τις λοιπές χρεώσεις και πιστώσεις των ειδικών λογαριασμών, που καθορίζονται στην κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τα ειδικότερα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ.
 - Να συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006 (Α' 129), καθώς και κάθε άλλου είδους συμβάσεις ενισχύσεων που προβλέπονται από την κείμενη νομοθεσία για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από εγκαταστάσεις Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α. και Υβριδικούς Σταθμούς, εφόσον οι εγκαταστάσεις αυτές παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδέονται με το δίκτυο διανομής των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις Συμβάσεις αυτές από τον Ειδικό Λογαριασμό Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011 (Α' 179), με την επιφύλαξη ειδικότερων διατάξεων νόμου για τους Υβριδικούς Σταθμούς στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
 - Με τον Ν. 4512/2018 (άρθρο 98 παρ. 8 περ. θ) προστέθηκε και η αρμοδιότητα του να εισπράττει έσοδο από τους αντισυμβαλλόμενους της προηγούμενης παραγράφου για την κάλυψη των σχετικών με την αρμοδιότητα αυτή λειτουργικών και επενδυτικών δαπανών της σύμφωνα με τις ειδικότερες προβλέψεις του Κώδικα Μ.Δ.Ν..
 - Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ χρεώνει τους Εκπροσώπους Φορτίου, με βάση την κατανάλωση των πελατών τους στα ΜΔΝ και διενεργεί τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, προς τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ, με βάση τον Κώδικα ΜΔΝ και το Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), ώστε ο Λογαριασμός Λ-Ζ του Κώδικα ΜΔΝ που διαχειρίζεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής των ΜΔΝ, να εμφανίζεται ισοσκελισμένος μετά το πέρας της εκκαθάρισης.
2. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΑΕΥ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.
3. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα ΜΔΝ.
4. Ακόμη, σημειώνεται ότι η διαχείριση της Παραγωγής των ΜΔΝ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης ΗΣ ΜΔΝ (ΦΕΚ Β' 304/11.02.2014, ως τροποποιημένος ισχύει) και αποσκοπεί κυρίως :
- στην ελαχιστοποίηση του κόστους παραγωγής των συμβατικών μονάδων και των σχετικών επιβαρύνσεων των καταναλωτών από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ),
 - στη 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,
 - στη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, περιλαμβανομένων και των υβριδικών σταθμών,
 - αρχικά στο άνοιγμα της αγοράς και πλέον την επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση προμηθευτών/παραγωγών στην αγορά των ΜΔΝ.

Τέλος, επισημαίνεται πως από την 01/11/2021, το ηλεκτρικό σύστημα της Κρήτης έχει ενταχθεί στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ως Μικρό Συνδεδεμένο Σύστημα (ΜΣΣ), σύμφωνα με το άρθρο 108Γ του Ν.4001/2011. Οι διατάξεις που διέπουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας του ΜΣΣ της Κρήτης κατά το διάστημα από τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης της νήσου μέχρι τη Δήλη Ημέρα συντέλεσης της Β' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης, σύμφωνα με τα άρθρα 58Β και 108Γ του Ν.4001/2011, ως ισχύει, περιγράφονται και εξειδικεύονται σε ότι ό,τι αφορά τα θέματα αρμοδιότητας ΔΕΔΔΗΕ στον Παράρτημα Γ του Κώδικα ΜΔΝ.

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 προαναφερθείσα ημερομηνία μοναδικός διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στο σύνολο της ελληνικής επικράτειας.

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

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

Ο μηχανισμός ανάκτησης των χρεώσεων και απόδοσης του οφειλόμενου ανταλλάγματος καθώς και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια καθορίζονται ιδίως στους Κώδικες Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και Κώδικα ΜΔΝ, σε συνδυασμό και με σχετικές εφαρμοστέες διατάξεις έτερων κανονιστικών κειμένων που τυγχάνουν εφαρμοστέοι στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

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

Με την απόφαση ΡΑΑΕΥ 750/2021 (ΦΕΚ Β' 4893/22.10.2021) καθορίστηκε ειδική μεθοδολογία απόδοσης οφειλόμενων ανταλλαγμάτων για την παροχή ΥΚΩ σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του λογαριασμού. Ειδικότερα, σε περίπτωση ελλείμματος απομειώνεται το 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 ΡΑΑΕΥ 749/2021 (ΦΕΚ 4975/Β'/27-10-2021) τροποποιήθηκαν οι Κώδικες Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ και Διαχείρισης ΜΔΝ προσαρμοζόμενοι στα ανωτέρω.

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

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

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

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

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

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

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

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

Εντός της τρέχουσας χρήσης, η Εταιρεία απέδωσε στο λογαριασμό του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης που διαχειρίζεται ο ΔΑΠΕΕΠ ποσό € 60 εκατ. από το πλεόνασμα του λογαριασμού των ΥΚΩ.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2023	
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 ΡΑΑΕΥ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2021	-120.098.050
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/81948/2763/05.08.2022)	300.000.000
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/124862/2763/28.11.2022)	100.000.000
ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2022	-365.760.587
ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗ ΕΙΔΙΚΟΥ ΛΟΓ/ΣΜΟΥ "ΤΑΜΕΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ΜΕΤΑΒΑΣΗΣ" (ΚΥΑ - ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/39688/789/19.04.2023)	60.000.000
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2023	293.832.714
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΩΝ	1.153.842.170
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΑ)]	-278.587.414
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 – 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΑΕΥ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΑΕΥ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΑΕΥ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΑΕΥ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΑΕΥ 1254/2019	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2018	2.870.311
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ 2018	45.070.690
ΜΕΙΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΚΟΤ 2018	4.615.495
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ [ΠΛΕΟΝΑΣΜΑ/(ΕΛΛΕΙΜΑ)]	-280.754.050
ΥΚΩ ΜΕ ΑΝΑΣΤΟΛΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗΣ	54.991.114

Δυνάμει του άρθρου 124, παρ. 1 του Ν.4001/2011 ως ισχύει: «1. Τα πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για τη διαχείριση της ΔΕΔΔΗΕ. ΑΕ δεν μπορούν να συμμετέχουν σε διαρθρωτικές δομές της ΔΕΗ ΑΕ 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 ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στην οποία περιλαμβάνονται οι πάσης φύσης αποδοχές και παροχές, δεν εξαρτάται από τις δραστηριότητες ή τα αποτελέσματα της ΔΕΗ ΑΕ ή οποιουδήποτε μέρους της, πέραν των δραστηριοτήτων ή των αποτελεσμάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Η ως άνω παράγραφος εφαρμόζεται σε όλα τα πρόσωπα που ασκούν καθήκοντα εκπροσώπησης και διαχείρισης 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 ΡΑΑΕΥ 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 πρόωρη λήξη της απασχόλησής τους στη ΡΑΑΕΥ. Η ΡΑΑΕΥ 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 (βλέπε ιδίως Άδεια Διαχείρισης ΕΔΔΗΕ, Κώδικας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, Αποφάσεις ΡΑΑΕΥ για Ετήσιο ΕΔΔΗΕ) και, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, ανεξάρτητα από την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ΔΕΗ ΑΕ και από οποιοδήποτε μέρος αυτής.

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

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

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης

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

Το Πρόγραμμα Συμμόρφωσης καταρτίστηκε, όπως επιτάσσει ο Ν.4001/2011, άρθρο 124, παρ. 7, από τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης σε συνεργασία με τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εντός 3 μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη ΡΑΑΕΥ στις 17/07/2012. Η ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ στις 26/03/2013.

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

Υπό την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της ΡΑΑΕΥ, 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 ΡΑΑΕΥ. Η παράγραφος 1 του άρθρου 124 του Ν. 4001/11 εφαρμόζεται αναλογικά και για τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης.

Με την υπ' αρ. 1475/02.08.2018, την υπ' αρ. 1463/23.07.2020 και την υπ' αρ. 23/28.06.2023 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 ΡΑΑΕΥ μέχρι την 31/01 κάθε έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- Γνωστοποίηση στη ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ σε σχέση με τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

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

Στις 31/01/2023, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπέβαλε στη ΡΑΑΕΥ, κατ' επιταγή του Ν.4001/2011, άρθρο 124, §10, την Ετήσια Έκθεση για το 2022. Η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Α' Τριμήνου 2023, υπεβλήθη στη ΡΑΑΕΥ στις 28/04/2023, για την περίοδο του Β' Τριμήνου 2023 στις 13/07/2023 και για την περίοδο του Γ' Τριμήνου 2023 στις 31/10/2023. Η Ετήσια Έκθεση Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για το έτος 2023, στην οποία περιλαμβάνεται και το Δ' Τρίμηνο 2023, υποβλήθηκε στη ΡΑΑΕΥ στις 31/01/2024.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει της υπ' αρ. 1151Α/2019 απόφασης της ΡΑΑΕΥ, 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 της ΡΑΑΕΥ, 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 περιπτώσεις Εγγυημένων Υπηρεσιών, είναι κλιμακούμενη ανάλογα με την υπέρβαση του χρόνου εξυπηρέτησης. Η Απόφαση 1151Α/2019 ισχύει όπως τροποποιήθηκε με την 1593Α/2020 της ΡΑΑΕΥ.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Πλαίσιο Κατάρτισης

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και τις διερμηνείες της Επιτροπής Διερμηνειών, όπως ισχύει για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ και παρουσιάζουν την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας στη βάση της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι

παρούσες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία επιμετρώνται στην εύλογη αξία και με βάση την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ - € και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές που μπορεί να προκύπτουν αφορούν στρογγυλοποιήσεις. Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

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

Η μελλοντική χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας εξαρτάται από το ευρύτερο οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Η Εταιρεία εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις στην οικονομική της λειτουργία, με έμφαση στις ενδεχόμενες επιπτώσεις λόγω της αβεβαιότητας που δημιουργείται σε θέματα συνέχισης της ροής εισπραξιμότητας και της διασφάλισης επαρκούς επιπέδου ρευστότητας. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης που παρουσιάζει η Εταιρεία κατά την 31/12/2023 είναι συγκυριακό και όλες οι απαραίτητες ενέργειες έχουν ληφθεί προκειμένου να υπάρχει ορθή διαχείριση αυτού. Όπως διαφαίνεται και από την πορεία της Εταιρείας εντός των πρώτων μηνών του 2024 και τη διαμόρφωση των κύριων μεγεθών της, το κεφάλαιο κίνησής της επανέρχεται σε θετικά επίπεδα.

Όσον αφορά την επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2023, αυτή δεν κρίθηκε ως σημαντική, δεδομένου ότι η μη ανταγωνιστική – ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της Εταιρείας αποτελεί ενισχυτικό παράγοντα, εν μέσω ενός αβέβαιου περιβάλλοντος.

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

3.1 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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

3.1.1 Φόρος εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η διαδικασία προσδιορισμού του φόρου εισοδήματος και της αναβαλλόμενης φορολογίας είναι πολύπλοκη και απαιτεί σε μεγάλο βαθμό να γίνουν εκτιμήσεις και να ασκηθεί κρίση. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Σε περίπτωση που τα φορολογικά θέματα δεν έχουν διευθετηθεί με τις τοπικές αρχές, η Διοίκηση λαμβάνει υπ' όψη την εμπειρία του παρελθόντος και τη συμβουλή ειδικών σε φορολογικά και νομικά θέματα, προκειμένου να αναλύσει τα συγκεκριμένα γεγονότα και συνθήκες, να ερμηνεύσει τη σχετική φορολογική νομοθεσία, να εκτιμήσει τη θέση των φορολογικών αρχών σε αντίστοιχες υποθέσεις και να αποφασίσει εάν η φορολογική αντιμετώπιση θα γίνει αποδεκτή από τις φορολογικές αρχές ή εάν χρειάζεται να αναγνωρίσει σχετικές προβλέψεις.

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

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στις περιπτώσεις προσωρινών διαφορών μεταξύ της λογιστικής βάσης και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων χρησιμοποιώντας

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

3.1.2 Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό αξίας χρήσης

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν υπάρχει ένδειξη ότι ένα περιουσιακό στοιχείο μπορεί να απομειωθεί. Εάν υπάρχει κάποια ένδειξη ή όταν απαιτείται έλεγχος απομείωσης για ένα περιουσιακό στοιχείο, η Εταιρεία εκτιμά την ανακτήσιμη αξία του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το υψηλότερο της εύλογης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον το κόστος διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ έχουν καθοριστεί για σκοπούς ελέγχου απομείωσης με βάση τον υπολογισμό της αξίας χρήσης τους, ή εύλογης αξίας μείον κόστος διάθεσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης υπολογισμένου προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με το συγκεκριμένο πάγιο. Στον υπολογισμό χρησιμοποιούνται ταμειακές προβλέψεις βασισμένες σε εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προϋπολογισμούς. Αυτοί οι προϋπολογισμοί και οι προβλέψεις ταμειακών ροών συνήθως καλύπτουν περίοδο πέντε ετών. Ταμειακές ροές πέραν της περιόδου κατά την οποία οι προβλέψεις είναι διαθέσιμες, προεκτείνονται βάσει των εκτιμώμενων ρυθμών ανάπτυξης. Αυτοί οι ρυθμοί ανάπτυξης είναι συνεπείς με προβλέψεις που περιλαμβάνονται σε εκθέσεις για τη χώρα ή τον κλάδο στον 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 παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων, καθώς και ορισμένες επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης. Η Εταιρεία επιλέγει την κατά την κρίση της κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης για κάθε περίπτωση, κάνοντας υποθέσεις οι οποίες βασίζονται, ως επί το πλείστον, σε διαθέσιμες πληροφορίες στο τέλος της χρήσης για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές.

3.1.4 Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμπορικών απαιτήσεων

Η Εταιρεία ακολουθεί τις διατάξεις του Προτύπου ΔΠΧΑ 9 και εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση επιμετρώντας την πρόβλεψη ζημίας σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη την διάρκεια ζωής για όλες τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τα στοιχεία ενεργητικού από συμβάσεις με πελάτες. Η Διοίκηση της Εταιρείας προβαίνει σε περιοδική επανεκτίμηση της επάρκειας της πρόβλεψης σχετικά με τις επισφαλείς απαιτήσεις. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, το αναμενόμενο ποσοστό ζημιών εκτιμάται βάσει ιστορικών ζημιών που έχουν προσαρμοστεί για να αντικατοπτρίζουν τις τρέχουσες και μελλοντικές πληροφορίες. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία, λαμβανομένου υπόψη των δεδομένων της νομικής της υπηρεσίας. Για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023, η Διοίκηση εκτίμησε μακροπρόθεσμες πληροφορίες σχετικά με τις εμπορικές της απαιτήσεις, καθώς και το οικονομικό περιβάλλον, και προχώρησε σε επαναπροσδιορισμό των προβλέψεων απομείωσης, όπου απαιτήθηκε – Σημείωση 21.

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 ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την υπ. αριθ. 472/2019 Απόφαση ΔΣ, θέσπισε την καταβολή της αποζημίωσης των 15.000 ευρώ λόγω εξόδου από την υπηρεσία, στους μισθωτούς που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει, εφόσον έχουν συμπληρώσει 25ετή συνεχή υπηρεσία στη ΔΕΗ ΑΕ και τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ανεξαρτήτως της θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος. Ως έναρξη ισχύος της ανωτέρω Απόφασης ορίστηκε η 27/04/2018, ημερομηνία δημοσίευσης του Ν.4533/2018.

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 26.

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.

Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31/12/2019. Η επόμενη αναπροσαρμογή ενσώματων παγίων αναμένεται να γίνει στις 31/12/2024.

Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί αναφέρονται παρακάτω – Σημείωση 3.1.6.

3.1.7 Προβλέψεις για επίδικες υποθέσεις

Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των εκκρεμών δικαστικών υποθέσεων, λαμβάνοντας υπ' όψη τη διαθέσιμη πληροφόρηση της νομικής υπηρεσίας και, εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου αυτές απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση τις εκτιμήσεις της Διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Πιο συγκεκριμένα, η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανότητα η αγωγή να οδηγήσει σε

εκροή και αν την κρίνει σημαντική (μεγαλύτερη ή ίση του 50%), τότε προβαίνει σε πρόβλεψη ίση με το εκτιμώμενο καταβλητέο ποσό. Σε αντίθετη περίπτωση, η Εταιρεία γνωστοποιεί το γεγονός στις σημειώσεις ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

3.1.8 Προσδιορισμός διάρκειας μίσθωσης και διαφορικού επιτοκίου δανεισμού

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

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

Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιορίζει το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων, καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που η Εταιρεία θα κατέβαλλε για παρόμοια διάρκεια και με παρόμοια εξασφάλιση χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτηθούν πάγια παρόμοιας αξίας με τα μισθωμένα πάγια. Το επιτόκιο επιπρόσθετου δανεισμού που εφάρμοσε η εταιρεία στις υποχρεώσεις από μίσθωση είναι 4,10% (< 8 έτη) και 3,49% (> 8 έτη).

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 μηνιαίες καταμετρούμενες παροχές στην εκάστοτε χρήση, και η οποία δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί μέχρι το τέλος της τρέχουσας χρήσης, σύμφωνα με τις κάτωθι παραδοχές και υπολογισμούς.

Καθώς ο κύκλος των πραγματικών μετρήσεων κατανάλωσης της ΧΤ είναι τετραμηνιαίος και η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, δεν έχει στην διάθεσή της τα πραγματικά μετρητικά στοιχεία των πρώτων 4 μηνών της επόμενης χρήσης (Χ+1), ώστε να είναι σε θέση να προσδιορίσει επακριβώς το δεδουλευμένο έσοδο της τρέχουσας χρήσης (Χ0) και να το ενσωματώσει σε αυτές, εκτιμά το εν λόγω έσοδο για τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που σχετίζονται με την ενέργεια η οποία δεν έχει ακόμα καταμετρηθεί και τιμολογηθεί, σύμφωνα με συγκεκριμένες παραδοχές, οι σημαντικότερες εκ των οποίων αφορούν τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε συνολικά και τις απώλειες αυτής από το Δίκτυο, σύμφωνα με τα επίσημα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, καθώς και το μέσο όρο τελών για την κατανάλωση της ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει των στοιχείων που έχουν προκύψει από την παρακολούθηση της εν λόγω εκτίμησης σε σχέση με τις πραγματικές καταμετρήσεις και τιμολογήσεις κατά τις προηγούμενες περιόδους, το αποδεκτό εύρος απόκλισης κυμαίνεται από -1% έως +3%. Στις 30/03/2023, με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Νο. 198/2023 καθορίστηκαν νέες Χρεώσεις Χρήσης όσον αφορά το ΕΔΔΗΕ και οι οποίες βασίζονται πλέον σε επιμερισμό σε Πάγιες χρεώσεις (ισχύς) όσο και Μεταβλητές χρεώσεις (κατανάλωση). Η Εταιρεία προσαρμόσε αντίστοιχα την προσέγγιση της πρόβλεψης που αφορά το ατιμολόγητο έσοδο ώστε να εναρμονισθεί με την απόφαση του Ρυθμιστή, αλλά και να μερίσει αντίστοιχα την πρόβλεψη αυτή σε στοιχείο Πάγιας χρέωσης και Μεταβλητής χρέωσης. Η προσαρμογή αυτή δεν συνιστά αλλαγή λογιστικής πολιτικής της Εταιρείας.

3.1.10 Αναγνώριση εσόδου από συμμετοχές καταναλωτών

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

3.1.11 Πρόβλεψη απομείωσης αποθεμάτων

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

Η πρόβλεψη απομείωσης των βραδέως κινούμενων βασίζεται αποκλειστικά στην παλαιότητα αυτών και σε κλίμακες ποσοστών που καθορίζουν το ύψος της απομείωσης τους μέχρι και την χρήση που έληξε την 31/12/2023. Σημειώνεται ότι η Εταιρεία λαμβάνει υπ' όψιν περαιτέρω ποιοτικούς παράγοντες, σχετιζόμενους με υλικά σημαντικής λειτουργικότητας και προσαρμόζει ανάλογα τη λογιστική της εκτίμηση όσον αφορά τα συγκεκριμένα υλικά.

Η πρόβλεψη απομείωσης των Υλικών Χ βασίζεται στα ποσοστά μετατροπής αυτών σε Υλικά Β και Γ, καθώς και την εξάρτηση τους από τις τιμές των Υλικών Α. Η Εταιρεία αναθεωρεί τις παραδοχές που σχετίζονται με την εν λόγω πρόβλεψη, λαμβάνοντας υπόψη την σημαντική αυτή ποιοτική πληροφόρηση και προσαρμόζει την λογιστική αξία των αποθεμάτων της για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, ενώ ταυτόχρονα απεικονίζει τα μένοντα Υλικά Γ (σχετιζόμενα με Πρόβλεψη Υλικών Χ) σε μια ρεαλιστική βάση και λαμβάνοντας υπόψη τρέχοντα δεδομένα.

Παράλληλα, η Εταιρεία είναι σε διαδικασία δημιουργίας μοντέλου αποτίμησης που θα συνδέει τα Υλικά Χ και Γ με τιμές μετάλλων που περιέχονται σε αυτά. Η δράση έγινε στα πλαίσια της γενικότερης βελτιστοποίησης της αποθεματοποίησης και παρακολούθησης των Υλικών, ορθής κατηγοριοποίησης τους και έγκαιρης ενημέρωσης της διοίκησης για ανάγκες των εγκαταστάσεων της Εταιρείας. Στα πλαίσια του Προτύπου IAS 8 και εφόσον οι διακυμάνσεις στην τιμή των μετάλλων εντός του 2023 αποτελούν μία νέα συνθήκη που χρησιμοποιήθηκε στην προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων για την υπό έλεγχο χρήση, η νέα αυτή προσέγγιση της Εταιρείας για το σχηματισμό της πρόβλεψης απομείωσης των Υλικών Χ, λαμβάνοντας υπόψη την εν λόγω παραδοχή, δεν λογίζεται σαν λάθος, αλλά σαν αλλαγή λογιστικής εκτίμησης και – συνεπώς – δεν συντρέπει λόγους αναμόρφωσης των οικονομικών καταστάσεων.

3.2 ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Οι βασικές 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 Συμμετοχές Καταναλωτών

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

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

3.2.2 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.

3.2.3 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 ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε 3 με 5 χρόνια), προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεως 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 εκατ.. 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
Επιπλα και σκεύη	5-25
Δίκτυα Διανομής ΧΤ-ΜΤ	35
Συστήματα Τηλεπ.-Τηλεχειρισμών	15

3.2.4 Μισθώσεις (ΔΠΧΑ 16)

Η Εταιρεία ως μισθωτής

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

Δικαιώματα χρήσης παγίων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επανεκτίμηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου είναι σχετικά βέβαιο ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή της Εταιρείας στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους είτε κάθε ένα ξεχωριστά, είτε ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης παρουσιάζονται χωριστά στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

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

Για τα δικαιώματα χρήσης που απορρέουν από το ΔΠΧΑ 16, βλέπε σημείωση 18.

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 18.

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

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Οι μισθώσεις στις οποίες η Εταιρεία είναι εκμισθωτής κατατάσσονται είτε ως χρηματοδοτικές είτε ως λειτουργικές. Όταν σύμφωνα με τους όρους της μίσθωσης μεταβιβάζονται ουσιαστικά όλοι οι κίνδυνοι και οι ωφέλειες που συνοδεύουν την κυριότητα του στον μισθωτή, η μίσθωση κατατάσσεται ως χρηματοδοτική. Όλες οι άλλες μισθώσεις κατατάσσονται ως λειτουργικές μισθώσεις. Η Εταιρεία εκμισθώνει ακίνητα με τη μορφή λειτουργικής μίσθωσης. Τα έσοδα από τις λειτουργικές μισθώσεις αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης. Τα αρχικά άμεσα κόστη διαπραγμάτευσης και διεκπεραίωσης της συμφωνίας μιας λειτουργικής μίσθωσης προστίθενται στην λογιστική αξία του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου και αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο κατά την διάρκεια της εκάστοτε μίσθωσης.

3.2.5 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 αντανakλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, 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, αντλιογίζονται 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.

3.2.6 Χρηματοοικονομικά μέσα και Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα

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

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

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

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση 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 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 ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

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

(β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

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

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

Αποαναγνώριση και απομείωση

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

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί και αναγνωρίζει πρόβλεψη ζημιάς όταν απαιτείται έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά ανάμεσα σε όλες τις συμβατικές ταμειακές ροές που είναι απαιτητές σύμφωνα με τη σύμβαση και όλες τις ταμειακές ροές που η Εταιρεία προσδοκεί να εισπράξει, προεξοφλημένες με βάση το κατά προσέγγιση αρχικό πραγματικό επιτόκιο.

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

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

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

3.2.7 *Επιμέτρηση της εύλογης αξίας*

Η Εταιρεία επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα 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
- 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.

3.2.8 *Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα*

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

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

3.2.9 *Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις*

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

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

3.2.10 *Συμφηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων*

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμφηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμφηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

3.2.11 *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, καθώς και με βάση λογιστικές εκτιμήσεις, όπως αναφέρεται στη σημείωση 3.1.11.

3.2.12 *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 ζημίες 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.

3.2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών

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

3.2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

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

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

3.2.15 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

3.2.16 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.

3.2.17 Προβλέψεις

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

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

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

3.2.18 Δάνεια και πιστώσεις – Κόστος δανεισμού

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο ανταναικλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

Τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση 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 Παροχές στο προσωπικό

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

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

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

3.2.20 Αναγνώριση εσόδων (ΔΠΧΑ 15)

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

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

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

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

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

Η Εταιρεία αναγνωρίζει συμβατική υποχρέωση για ποσά που εισπράττονται από πελάτες (προπληρωμές) για υποχρεώσεις εκτέλεσης που δεν έχουν εκπληρωθεί, καθώς και όταν διατηρεί δικαίωμα επί ποσού αχρεωστήτως εισπραχθέντος (πριν από την εκτέλεση της σύμβασης) τις υποχρεώσεις εκτέλεσης και τη μεταφορά αγαθών ή υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν οι υποχρεώσεις απόδοσης έχουν εκτελεστεί και τα έσοδα έχουν αναγνωριστεί στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

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

Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες

- Έσοδα από Τέλη Χρήσης Δικτύου

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται μηνιαία βάσει των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΡΑΑΕΥ και της χρήσης του δικτύου της (μετρήσεις-ποσότητα σε MWh) από τους πελάτες της. Στις 30/03/2023, με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Νο. 198/2023 εγκρίθηκε το έσοδο της χρήσης 2023, το οποίο είναι αυξημένο σε σχέση με τη προηγούμενη χρήση. Η προσέγγιση του υπολογισμού των μοναδιαίων χρεώσεων βασίζεται σε επιμερισμό αυτών σε Πάγιες χρεώσεις (ισχύς) όσο και Μεταβλητές χρεώσεις (κατανάλωση), με αποτέλεσμα να αναπροσαρμόζονται και τα επίπεδα του απαιτούμενου εσόδου της Εταιρείας. Οι νέες χρεώσεις τέθηκαν σε ισχύ από 01/05/2023.

Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται εντός της περιόδου στην οποία πραγματοποιήθηκε η χρήση του δικτύου από τους πελάτες της Εταιρείας, μέσω των καταμετρήσεων των παροχών – είτε με ψηφιακούς μετρητές, είτε μέσω συνεργείων καταμέτρησης – και των εκτιμήσεων για την κατανάλωση στο εκάστοτε διάστημα που δεν καταμετρήθηκε – Σημείωση 3.1.9.

Σημειώνεται, επίσης, ότι σύμφωνα με το Ν.4001/2011, άρθρο 129, παρ. 2 - περ.(η), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει καταστεί διαχειριστής της λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία λειτουργεί

ως ενδιάμεσος μεταξύ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των τελικών παρόχων στα ΜΔΝ. Οι συναλλαγές αυτές αφορούν σε αγοραπωλησίες ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε εκκαθαρίσεις λοιπών χρεώσεων. Η ανωτέρω λειτουργία δεν έχει επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επιβαρύνεται ισόποσα με το σχετικό κόστος. Η προαναφερθείσα συναλλαγή εμφανίζεται στα αποτελέσματα συμψηφιστικά χωρίς να προκύπτει κέρδος ή ζημιά.

Τα κύρια στοιχεία για τα οποία η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος αφορούν αγοραπωλησία ηλεκτρικής ενέργειας, το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων (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. Η Εταιρεία ως Κύριος του Δικτύου ακολουθεί το λογιστικό χειρισμό που περιγράφεται στη σημείωση 3.1.10.

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

Τα έσοδα από τις Χρεώσεις Χρήσεις Δικτύου αναγνωρίζονται μηνιαίως και βασίζονται στις χρεώσεις που έχουν εγκριθεί από την ΡΑΑΕΥ και στη χρήση του δικτύου (μετρήσεις/ ποσότητες σε MWH) από τους καταναλωτές του. Τα κέρδη αναγνωρίζονται στην περίοδο κατά την οποία χρησιμοποιείται το δίκτυο από τους καταναλωτές της Εταιρείας, μέσω της μέτρησης της κατανάλωσης (είτε μέσω ψηφιακών μετρητών, είτε μέσω φυσικής καταμέτρησης) καθώς και των εκτιμήσεων της κατανάλωσης την αντίστοιχη περίοδο που δεν έχουν ακόμα αξιολογηθεί.

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 ΡΑΑΕΥ. Κανένα περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση δεν αναγνωρίζεται για την προκύπτουσα υπό ανάκτηση ή υπέρ ανάκτηση σύμφωνα με τα ισχύοντα ΔΠΧΑ.

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 Συνολικών Εισοδημάτων ενώ αυτές που σχετίζονται με δαπάνες εμφανίζονται στα Λοιπά Έσοδα στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων.

3.2.22 Μεταγενέστερα Γεγονότα

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 01/01/2023.

- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)
- ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)
- ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)
- ΔΛΠ 12 Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα ΙΙ (τροποποιήσεις)

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 01/01/2023.

Πρότυπα/τροποποιήσεις που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, αλλά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

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

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

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

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Ειδικότερα, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημιά που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

Πρότυπα/τροποποιήσεις που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή και δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- **ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν τις απαιτήσεις που υπάρχουν ήδη στα ΔΠΧΑ και απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τους όρους και τις συνθήκες των συμφωνιών χρηματοδότησης

της εφοδιαστικής αλυσίδας. Επιπρόσθετα, οι οντότητες υποχρεούνται να γνωστοποιούν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης και τα κονδύλια στα οποία παρουσιάζονται οι εν λόγω υποχρεώσεις, καθώς και τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και τα κονδύλια παρουσίασής τους, για τα οποία οι πάροχοι χρηματοδότησης έχουν ήδη διακανονίσει τις αντίστοιχες εμπορικές υποχρεώσεις. Οι οντότητες θα πρέπει επίσης να γνωστοποιούν το είδος και την επίδραση των μη ταμειακών μεταβολών στην λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης, οι οποίες εμποδίζουν τη συγκρισιμότητα της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς το εύρος των ημερομηνιών λήξης πληρωμής των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης καθώς και των συγκρίσιμων εμπορικών υποχρεώσεων που δεν αποτελούν μέρος αυτών των συμφωνιών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η εφαρμογή του Προτύπου δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

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

4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

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

	31/12/2023	31/12/2022
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ	580.663	429.551
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Λοιποί πάροχοι	359.274	272.573
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ρευματοκλοπές	1.150	1.076
	941.087	703.200
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	1.719.849	1.482.336
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	-1.719.849	-1.482.336
Σύνολο Τελών Χρήσης Δικτύου	941.087	703.200
	31/12/2023	31/12/2022
Αναλογούσες στη χρήση συμμετοχές	98.481	96.094
Εκποιήσεις υλικών	19.336	8.038
Εσοδα από τέλη επανασύνδεσης	3.253	3.284
Λοιπά έσοδα καταναλωτών	4.127	3.512
Εσοδα από διαχειριστικό κόστος ρευματοκλοπών	2.547	2.552
Εσοδα από διαχείριση Τέλους ΑΠΕ Άρθρου 5 παρ.5 Ν.4951/22	55	96
Εσοδα τέλους σύνδεσης Φ/Β σταθμών αυτοπαραγωγών ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/18393/686	6.160	0
Λοιπά έσοδα από πελάτες με συμβάσεις	133.959	113.576
Εσοδα από συμβάσεις με πελάτες	1.075.046	816.776

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως εξής.

	31/12/2023	31/12/2022
Τιμολογήσεις ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	517.112	407.376
Πρόβλεψη ΧΧΔ- ΔΣ - ΔΕΗ ΑΕ	26.719	-5.976
Τιμολογήσεις ΧΧΔ – ΜΔΝ - ΔΕΗ ΑΕ	36.832	28.151
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΔΣ - Λοιποί πάροχοι	325.745	259.330
Πρόβλεψη ΧΧΔ -ΔΣ- Λοιποί πάροχοι	16.166	-1.782
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΜΔΝ- Λοιποί πάροχοι	17.106	14.782
Τέλη Χρήσης Δικτύου – ΥΒΣ	10	21
Τέλη Χρήσης Δικτύου – ρευματοκλοπές	1.150	1.076
Τέλη Χρήσης Δικτύου – ΔΑΑ	247	222
Σύνολο	941.087	703.200
<u>Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>	31/12/2023	31/12/2022
Εσοδα ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας Φ/Β	36.497	40.063
Εσοδα υπηρεσιών ΥΚΩ	565.209	588.197
Εσοδα ΧΧΣ ρευματοκλοπών	291	272
Εσοδα μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσπόζων προμηθευτή ρευματοκλοπών	447	672
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	69.694	75.485
Πωλήσεις Η/Ε θερμοηλεκτρικών σταθμών	1.047.711	777.647
Σύνολο	1.719.849	1.482.336
<u>Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή</u>	31/12/2023	31/12/2022
Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας Φ/Β	-53.104	-56.553
Χρεώσεις υπηρεσιών ΥΚΩ	-565.209	-588.197
Χρεώσεις ΧΧΣ ρευματοκλοπών	-291	-272
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.απόδ.σε δεσπόζων προμηθευτή ρευματοκλοπών	-447	-672
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	-53.087	-58.995
Αγορές Η/Ε θερμοηλεκτρικών σταθμών	-1.047.711	-777.647
Σύνολο	-1.719.849	-1.482.336

Χρεώσεις – Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή

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

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

Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αέριων Ρύπων - ΕΤΜΕΑΡ

Το ΕΤΜΕΑΡ πληρώνεται από τους καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να συμβάλλουν στη μείωση εκπομπών αέριων ρύπων μέσω της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ). Το συγκεκριμένο τέλος βασίζεται σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις της ΡΑΑΕΥ (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 621/2016).

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

Στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό ΥΚΩ («ΕΛΥΚΩ») πιστώνονται ως εισροές τα έσοδα από τις σχετικές χρεώσεις που επιβάλλονται στους πελάτες, τα οποία συλλέγονται και αποδίδονται από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και χρεώνονται ως εκροές τα ανταλλάγματα που παρέχονται στους Προμηθευτές προκειμένου α) να παράσχουν ηλεκτρική ενέργεια στους κατοίκους των ΜΔΝ στις ίδιες τιμές με αυτές του ΔΣ καλύπτοντας το υπερβάλλον κόστος και β) να παράσχουν ηλεκτρική ενέργεια σε χαμηλότερες τιμές σε ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (ευάλωτοι καταναλωτές, πολύτεκνες οικογένειες). Τυχόν ελλείματα του ΕΛΥΚΩ καλύπτονται είτε με αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων είτε μέσω του κρατικού προϋπολογισμού. Ο ΕΛΥΚΩ που διαχειρίζεται ο Διαχειριστής ΥΚΩ και παρακολουθεί διακριτά στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και στο Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να είναι ισοσκελισμένος στο τέλος εκάστου ημερολογιακού μήνα και στο τέλος εκάστου ημερολογιακού έτους (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 750/2021).

Από τον 04/2023 στο πλαίσιο κάθε μηνιαίας εκκαθάρισης κατά τη διενέργεια της οποίας ο ΕΛΥΚΩ καθίσταται ελλειμματικός επειδή οι πιστώσεις του μήνα είναι μικρότερες από τις χρεώσεις και δεν υπάρχει επαρκές αποθεματικό στον ΕΛΥΚΩ για την κάλυψη του συνόλου των χρεώσεων του συγκεκριμένου μήνα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (Διαχειριστής ΥΚΩ) προσδιορίζει το ποσοστό απομείωσης του ανταλλάγματος ΥΚΩ που οφείλει να καταβάλλει σε καθέναν από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με το πόσο που θα δικαιούτο έκαστος εξ αυτών για το μήνα αυτό εάν δεν είχε προκύψει το έλλειμμα. Αντιστοίχως, οι Προμηθευτές τιμολογούν το αντάλλαγμα που καταβάλλει σε αυτούς ο Διαχειριστής ΥΚΩ, το οποίο είναι απομειωμένο κατά το ανωτέρω ποσοστό. Το ποσοστό απομείωσης είναι κοινό για όλους τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και προκύπτει από το λόγο του ελλείματος της μηνιαίας εκκαθάρισης δια του συνολικού ανταλλάγματος ΥΚΩ που θα δικαιούντο όλοι οι Προμηθευτές εάν δεν υπήρχε έλλειμμα. Το ποσό κατά το οποίο απομειώθηκε το οφειλόμενο αντάλλαγμα ΥΚΩ κατά τη χρήση 2023 ανέρχεται σε € 281 εκατ..

Ρευματοκλοπές

Σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ 236/2017 και 237/2017, αποδίδεται σε μηνιαία βάση στον ΑΔΜΗΕ (ΧΧΣ) και τη ΔΕΗ ΑΕ (Δεσπόζων Προμηθευτής - ΔΠ).

Αναλογούσες στη Χρήση Συμμετοχές

Οι συμμετοχές διακρίνονται σε συμμετοχές καταναλωτών και σε συμμετοχές τοποθέτησης οπτικών ινών ΔΕΗ. Οι πρώτες αναφέρονται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής, ενώ οι δεύτερες αφορούν την τοποθέτηση οπτικών ινών για λογαριασμό της ΔΕΗ ΑΕ. Οι ανωτέρω αποτελούν διακριτές υπηρεσίες και οι υποσχεθείσες υπηρεσίες θεωρούνται ξεχωριστές συμβατικές υποχρεώσεις. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές 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).

Η ανάλυση των συμμετοχών της χρήσης έχει ως εξής:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Αναλογούσες συμμετοχές καταναλωτών	98.476	96.094
Αναλογούσες συμμετοχές τοποθέτησης οπτικών ινών ΔΕΗ	5	0
	<u>98.481</u>	<u>96.094</u>

5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	<u>31/12/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Πωλήσεις έργων δικτύου	90	442
Εσοδα από διάθεση αποθεματικού ρευματοκλοπών	8.175	8.592

Άλλα έσοδα	10.490	6.791
Σύνολο	<u>18.755</u>	<u>15.825</u>

Το κονδύλι «Πωλήσεις Έργων Δικτύου» περιλαμβάνει ποσό € 90 χιλ. το οποίο αφορά στις δαπάνες των Έργων Ορυχείων ΔΕΗ που είχαν πραγματοποιηθεί εντός της χρήσης και δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί. Κατά την προηγούμενη χρήση το αντίστοιχο ποσό € 442 χιλ. αφορά τις τιμολογημένες δαπάνες των Έργων Ορυχείων ΔΕΗ εντός της χρήσης € 644 χιλ. μειωμένες κατά € 202 χιλ. το οποίο αφορά στις δαπάνες των Έργων Ορυχείων ΔΕΗ που είχαν πραγματοποιηθεί κατά τη χρήση 2021, αλλά τιμολογήθηκαν εντός της χρήσης 2022 (μεταβολή αποθέματος έργων).

Το υπόλοιπο του κονδυλίου «Έσοδα από διάθεση αποθεματικού ρευματοκλοπών», ύψους € 8.175 χιλ., αφορά σε κάλυψη μέρους του επιτρεπόμενου εσόδου 2023 της Εταιρείας μειώνοντας αντίστοιχα το απαιτούμενο έσοδο και τις χρεώσεις χρήσης δικτύου και αντισταθμίζοντας εν μέρει το κόστος απωλειών που υφίστανται οι τελικοί καταναλωτές του δικτύου το οποίο παραμένει σε υψηλά επίπεδα και προβλέπεται από την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 164/2023.

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

	31/12/2023	31/12/2022
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/εργολάβους	896	495
Λοιπά έσοδα	2.132	1.597
Έσοδα από τερματισμό χρηματοδοτικών συμβάσεων	-1	1
Επιχορηγήσεις-επιδότησεις	2.425	1.477
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών προς συνδεδεμένα μέρη	3.773	2.146
Έσοδα από ενοικίαση κτιρίων	599	644
Έσοδα από κυλικεία	492	386
Έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών	174	45
Σύνολο	<u>10.490</u>	<u>6.791</u>

Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών στα συνδεδεμένα μέρη περιέχουν ποσό € 2.432 χιλ. (2022: € 806 χιλ.) το οποίο αφορά έσοδο από τη ΔΕΗ ΑΕ για ανάκτηση δαπανών μελετών για την τοποθέτηση του Δικτύου Οπτικών Ινών.

Επίσης, στο ποσό των εσόδων από μίσθωση ακινήτων σε συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνεται ποσό € 588 χιλ. (2022: € 632 χιλ.) το οποίο αφορά έσοδα της Εταιρείας από μίσθωση ακινήτων της στη ΔΕΗ ΑΕ και € 11 χιλ. (2022: € 11 χιλ.), το οποίο αφορά έσοδα της Εταιρείας από μίσθωση ταρατσών στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Οι αμοιβές προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Μισθοδοσία	343.932	315.455
Μισθοδοσία εκμετάλλευσης	264.387	259.475
Μισθοδοσία έργων ΔΕΔΔΗΕ	79.545	55.980
Υπερωρίες / Ρεπό	-1.537	216
Πρόβλεψη για αποζημίωση αποχώρησης	-7.319	-441
Παρεπόμενες παροχές στο προσωπικό	6.448	5.407
Παρεπόμενες παροχές σε έργα ΔΕΔΔΗΕ	-20	-41
Πρόβλεψη για μη ληφθείσες άδειες	494	-1.424
Έσοδα από αποσπασμένο προσωπικό σε ΙΚΑ	-978	-1.176
Σύνολο	<u>261.475</u>	<u>262.017</u>

Η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 312.373 χιλ. (2022: € 301.233 χιλ.) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 10.981 χιλ. (2022: € 10.696 χιλ.). Επιπλέον, στη μισθοδοσία περιλαμβάνονται αποζημιώσεις προσωπικού € 20.578 χιλ. (2022: € 3.526 χιλ.) που αφορούν μισθωτούς που αποχώρησαν έως την 31/12/2023.

Σημειώνεται ότι το μέσο πλήθος του τακτικού προσωπικού κατά τη χρήση 2023 ανέρχεται σε 5.765 άτομα (2022: 5.490) και το μέσο πλήθος του έκτακτου προσωπικού σε 758 άτομα (2022: 838).

Το κονδύλι Υπερωρίες / Ρεπό περιλαμβάνει πρόβλεψη υπερωριών Δεκεμβρίου που καταβλήθηκαν τον 01/2024 ποσού € 254 χιλ. και αναστροφή πρόβλεψης ρεπό ποσού € 1.791 χιλ. λόγω διαγραφής οφειλόμενων αναπαύσεων Κυριακών για τις χρήσεις 2019-2022. Η διαγραφή βασίστηκε σε απόφαση της διοίκησης με την οποία ορίζεται ότι οι αναπαύσεις που προκύπτουν για τους μισθωτούς κατά την Κυριακή πρέπει να χορηγούνται εντός αποκλειστικής προθεσμίας 75 ημερών από την ημέρα πραγματοποίησης της απασχόλησης.

Οι Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος – τρέχουσα χρήση	2.708	2.514
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος -Αναστροφή πρόβλεψης / (πρόβλεψη)	-426	-1.254
Παιδικές κατασκηνώσεις	199	167
Ασφάλιστρα προσωπικού	2.606	2.594
Παιδικοί σταθμοί	473	407
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	888	979
Σύνολο	6.448	5.407

7. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι συντηρήσεις και παροχές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Παροχές τρίτων	19.838	19.856
Επισκευές - Συντηρήσεις	76.216	53.444
Σύνολο	96.054	73.300

Οι παροχές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Συντήρηση - Υψηλή Τάση (ΑΔΜΗΕ)	0	1.592
Λειτουργικές μισθώσεις	7.298	3.142
Έξοδα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών	4.919	7.257
Ηλεκτρικό ρεύμα	3.706	4.646
Λοιπές παροχές τρίτων	3.915	3.219
Σύνολο	19.838	19.856

Τα νούμερα της συγκριτικής πληροφόρησης στις επιμέρους γραμμές «Παροχών τρίτων» και «Επισκευές- Συντηρήσεις» διαφέρουν από τα δημοσιευμένα κατά την 31/12/2022 λόγω αναταξινόμησης για σκοπούς ορθότερης απεικόνισης (βλέπε σημείωση 39).

Στις συντηρήσεις της υψηλής τάσης σημειώθηκε μείωση σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, διότι εντός του 2022 έληξε η σύμβαση με τον ΑΔΜΗΕ και η συγκεκριμένη υπηρεσία πραγματοποιείται πλέον από κατάλληλα εκπαιδευμένα στελέχη της Διεύθυνσης Ειδικών Εγκαταστάσεων Δικτύου της Εταιρείας.

Η αύξηση στις λειτουργικές μισθώσεις κατά € 4 εκατ. οφείλεται στην αύξηση των μισθώσεων ηλεκτροπαραγωγών ζευγών (H/Z) κατά € 1,9 εκατ. για την κάλυψη έκτακτων αναγκών (εκ των οποίων το € 1 εκατ. αφορά μισθώσεις H/Z στην Περιοχή Αλεξανδρούπολης λόγω της μεγάλης δασικής πυρκαγιάς το καλοκαίρι του 2023) καθώς επίσης και στην αύξηση της ενοικίασης υδροφόρων, ανυψωτικών και αντλητικών οχημάτων κατά € 1,9 εκατ.

Η αύξηση επισκευών και συντηρήσεων κατά € 22,7 εκατ. (43%) οφείλεται στην αύξηση της δαπάνης για κλαδέματα κατά € 9,6 εκατ., τα οποία οφείλονται στις αυξημένες ανάγκες λόγω των φυσικών καταστροφών και της σταδιακής εφαρμογής του έργου των Οπτικών Ινών. Αναλυτικότερα, οι δαπάνες προκύπτουν από την αύξηση των επισκευών δικτύου λόγω των έντονων καιρικών φαινομένων κατά € 5,3 εκατ., την χρέωση των εργασιών συντήρησης της δομημένης καλωδίωσης του τηλεπικοινωνιακού δικτύου ποσού € 3,5 εκατ. και την αύξηση των συντηρήσεων ξύλινων στύλων κατά € 3,3 εκατ.

8. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ

Οι αναλώσεις υλικών αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Κόστος μετατροπής υλικών	9.917	7.903
Αναλώσεις - έργα δικτύου	38	34
Αναλώσεις - εκμετάλλευση	23.262	18.578
Σύνολο	33.217	26.515

Στις αναλώσεις εκμετάλλευσης σημειώθηκε αύξηση 25% που αποδίδεται κυρίως στην αύξηση του Κόστους Πωληθέντων κατά € 4,4 εκατ. λόγω αύξησης της αξίας πώλησης των εκποιούμενων υλικών (βλέπε σημείωση 4, κυρίως λόγω αύξησης των τιμών των μετάλλων και του αριθμού των συμβάσεων πώλησης που συνάφθηκαν εντός του 2023) και κατά συνέπεια και του αντίστοιχου κόστους αυτών.

9. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι αμοιβές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Καθαρισμοί – φύλαξη κτιρίων	5.281	4.865
Αμοιβές καταμέτρησης	6.404	5.885
Αμοιβές διακοπών και επανασυνδέσεων	7.372	7.188
Έξοδα υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ	3.961	4.388
Μελέτες από τρίτους	14.608	6.641
Λοιπές αμοιβές τρίτων	52.769	41.527
Σύνολο	90.395	70.494

Η αύξηση στις μελέτες από τρίτους σε σχέση με την προηγούμενη χρήση ποσού € 7,9 εκατ. οφείλεται στην αύξηση των αμοιβών συμβούλων για έργα στρατηγικού σχεδιασμού, των δαπανών για την ορθότερη διαχείριση των ρευματοκλοπών ποσού € 4,9 εκατ. και στην αύξηση των αμοιβών μελετών για το δίκτυο οπτικών ινών € 1,2 εκατ..

Αντίστοιχα, η αύξηση στις λοιπές αμοιβές τρίτων ποσού € €11,2 εκατ. οφείλεται κυρίως στην αύξηση των δαπανών για υποστήριξη της λειτουργίας της εταιρείας μέσω τρίτων ποσού € 4 εκατ., στην αύξηση των χρεώσεων για δικαιώματα χρήσης λογισμικών προγραμμάτων ποσού € 1,7 εκατ. και στην αύξηση των χρεώσεων call center ποσού € 1,1 εκατ..

10. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ / ΕΞΟΔΑ

Από το σύνολο των λοιπών εσόδων/ εξόδων, ποσό € 91 χιλ. (2022: €638 χιλ.) αφορά αναστροφή πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις (Σημείωση 21) και ποσό € 5.790 χιλ. (2022:€ 15.669 χιλ.) αφορά αναστροφή πρόβλεψης για κινδύνους, το οποίο αναλύεται περαιτέρω ως ακολούθως:

	31/12/2023	31/12/2022
Πρόβλεψη/ (Αναστροφή Πρόβλεψης) για βραδέως κινούμενα αποθέματα	118	-7.163
Πρόβλεψη/ (Αναστροφή Πρόβλεψης) υλικών Χ	534	-1.050
Πρόβλεψη υλικά Β>Α	0	1
Αναστροφή πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες	-6.442	-7.457
Σύνολο	-5.790	-15.669

Η μεταβολή της πρόβλεψης των υλικών αναλύεται στη σημείωση 20 ενώ η μεταβολή της πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες αναλύεται στη σημείωση 36.

11. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ

Τα διάφορα έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Έξοδα κίνησης	9.650	8.383
Έξοδα ταξιδίων	5.957	4.112
Υλικά άμεσης ανάλωσης	7.673	4.179
Έξοδα για ερευνητικά προγράμματα	1.563	1.213
Λοιπά έξοδα λειτουργίας	4.470	3.520
Τροφείο προσωπικού	7.281	6.901
Άλλα έξοδα	14.958	8.839
Σύνολο	51.552	37.147

Η αύξηση των διαφόρων εξόδων κατά € 14,4 εκατ. οφείλεται κυρίως στην αύξηση των υλικών άμεσης ανάλωσης και των άλλων εξόδων κατά € 3,4 εκατ. και € 6,1 εκατ. αντίστοιχα. Συγκεκριμένα η αύξηση των υλικών άμεσης ανάλωσης οφείλεται στις υψηλότερες χρεώσεις ως συνέπεια της αναπροσαρμογής της αξίας αγοράς των υλικών. Αντίστοιχα, η αύξηση των λοιπών εξόδων οφείλεται κυρίως στην αύξηση των ζημιών εκποίησης παγίων κατά € 2,6 εκατ. και στην αύξηση των αποζημιώσεων σε τρίτους (εγγυημένες υπηρεσίες σε καταναλωτές) ποσού € 1,6 εκατ..

12. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Οι αποσβέσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Αποσβέσεις - ενσώματα πάγια	312.205	303.983
Αποσβέσεις - λογισμικά προγράμματα	1.312	1.011
Αποσβέσεις - αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	12.209	10.863
Αποσβέσεις - επιχορηγήσεις	-2.037	-2.037
Σύνολο	323.689	313.820

Οι αυξημένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων οφείλονται στις αυξημένες προσθήκες παγίων εντός της χρήσης 2023. Σημειώνεται ότι στις αποσβέσεις της χρήσης 2023 περιλαμβάνεται ποσό € 763 χιλ. που αφορά αποσβέσεις έξυπνων μετρητών που παγιοποιήθηκαν εντός της χρήσης και έχουν ωφέλιμη διάρκεια ζωής 15 έτη.

13. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

Οι φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Φόροι - τέλη για μεταφορικά μέσα	349	359
Τέλη καθαριότητας – φωτισμού	2.473	2.579
Χαρτόσημο σε μισθώματα	192	166
Λοιποί φόροι – τέλη	225	250
Φόροι ακίνητης περιουσίας	1.900	1.859
Σύνολο	5.139	5.213

14. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	3.568	151
Τόκοι συμβάσεων SWAP	4.411	0
Έσοδα προεξόφλησης τόκων	0	19
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών παραγώγων	0	11.607
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	577	485
Σύνολο	8.556	12.262

Η αύξηση των πιστωτικών τόκων το 2023 οφείλεται σε αύξηση των προθεσμιακών καταθέσεων την τρέχουσα χρήση λόγω συχνότερης αξιοποίησης της πλεονάζουσας ταμειακής ρευστότητας με παράλληλη επίτευξη καλύτερων επιτοκίων.

Όσον αφορά στους τόκους των συμβάσεων SWAP το 2023 αναγνωρίστηκαν χρηματοοικονομικά έσοδα σε αντίθεση με το 2022, που η Εταιρεία αναγνώρισε έξοδα. Η θετική μεταβολή το 2023 οφείλεται στις διαδοχικές αυξήσεις του διατραπεζικού επιτοκίου καταθέσεων (Euribor) που σημειώθηκαν εντός του 2023, υπερβαίνοντας κατά πολύ το κόστος των συμβάσεων αντιστάθμισης κινδύνου.

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Τραπεζικά έξοδα	80	62
Τόκοι τραπεζικών δανείων	38.226	27.568
Τόκοι υποχρεώσεων μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	1.426	1.570
Ζημιά από αποτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων	4.793	0
Τόκοι συμβάσεων SWAP & απόσβεση εξόδων	205	435
Τόκοι προεξόφλησης	30	27
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	18.295	17.469
Σύνολο	63.055	47.131

Η αύξηση των τόκων των τραπεζικών δανείων το 2023 οφείλεται στην άντληση νέων κεφαλαίων ύψους € 230 εκατ. από την ΕΤΕπ τον Απρίλιο 2023 στο πλαίσιο της ανοιχτής γραμμής χρηματοδότησης του έργου Διανομή VIII και στη δεύτερη έκδοση ομολογιών ύψους € 150 εκατ. τον Σεπτέμβριο 2023 από το ομολογιακό δάνειο της Eurobank συνολικού κεφαλαίου € 660 εκατ. Τα νέα δάνεια παρουσιάζουν αυξημένο επιτόκιο σε σχέση με τα δάνεια που αποπληρώθηκαν εντός της χρήσης, οδηγώντας σε αύξηση του μεσοσταθμικού κόστους σε 4,05% το 2023 έναντι 3,60% το 2022. Η αύξηση των επιτοκίων δανεισμού της Εταιρείας οφείλεται στην ανοδική τάση των επιτοκίων διεθνώς, ως αποτέλεσμα της πολιτικής των κεντρικών τραπεζών να περιορίσουν τις πληθωριστικές πιέσεις.

Αναφορικά με τα παράγωγα SWAP η ζημία από την αποτίμηση της εύλογης αξίας αυτών που προέκυψε κατά το 2023 έναντι του κέρδους το 2022 οφείλεται στο ότι ένα μέρος του κέρδους έχει πραγματοποιηθεί και λογιστικοποιηθεί εντός του 2023 καθώς επίσης και στην διαφαινόμενη αποκλιμάκωση των επιτοκίων που οδηγεί σε μειωμένη αποτίμηση των παραγώγων.

16. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ

Ο φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος) αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Τρέχων φόρος εισοδήματος	55.652	33.793
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	138	457
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	-12.690	-26.584
Σύνολο	43.100	7.666

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

	31/12/2023	31/12/2022
Κέρδη προ φόρων	183.662	25.534
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	22%	22%
Φόρος υπολογιζόμενος βάσει του θεσπισμένου ΦΣ	40.406	5.618
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	138	457
Φορολογική επίδραση εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	2.513	1.534
Λοιπά στοιχεία για τα οποία δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενος φόρος	44	57
Φόρος εισοδήματος	43.100	7.666
	23,47%	30,02%

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

	31/12/2023	31/12/2022
Τρέχων φόρος εισοδήματος	-41.956	-26.354
Σύνολο	-41.956	-26.354

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 «Απαιτηση 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:

	31/12/2023	31/12/2022
Υπόλοιπο αρχής	-304.746	-328.619
Πίστωση / (χρέωση) απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	972	-2.711
Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	12.690	26.584
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	-291.084	-304.746

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		
Υλικά & ανταλλακτικά	2.463	2.321
Εμπορικές απαιτήσεις	23.055	23.075
Αναστροφή πρόβλεψης για κινδύνους & έξοδα	25.391	27.268
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις	325.718	329.236
Σύνολο	376.627	381.900

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		
Αποσβέσεις & αναπροσαρμογή παγίων	-641.287	-668.601
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	-1.498	-2.554
Πρόβλεψη για έσοδο από τέλη χρήσης δικτύου	-24.926	-15.491
Σύνολο	-667.711	-686.646
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-291.084	-304.746

	31/12/2023	31/12/2022
Εξοδο/ (έσοδο) αναβαλλόμενου φόρου		

Υλικά & ανταλλακτικά	-143	1.807
Εμπορικές απαιτήσεις	20	140
Προβλέψεις για κινδύνους & έξοδα	2.849	2.218
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις	3.518	1.849
Αποσβέσεις & αναπροσαρμογή παγίων	-27.314	-32.509
Αποτίμηση παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	-1.055	2.554
Αναστροφή πρόβλεψης / (πρόβλεψη) για έσοδα χρήσης δικτύου	9.435	-2.643
Έσοδο αναβαλλόμενου φόρου	-12.690	-26.584

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραφείσες χρήσεις 2018 – 2023. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2018 – 2022 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2023 έχει ανατεθεί στους ορκωτούς ελεγκτές της Εταιρείας, Ερνστ & Γιανγκ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε., 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 31/12/2023, έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν απαιτείται η διενέργεια πρόβλεψης για τη χρήση αυτή.

17. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

	Οικόπεδα	Κτίρια & Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχανήματα & Λοιπός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα & Σκεύη	Ακινήτοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακινήτοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2023	197.633	138.322	4.923.199	17.374	30.286	98.136	5.404.950	13.521	5.418.471
Προσθήκες	0	2.190	479.825	1.849	6.737	43.230	533.831	3.349	537.179
Αποσύρσεις	0	0	-8.755	-739	-787	-80	-10.361	-42	-10.403
Μετακινήσεις	0	2.419	20.617	0	0	-30.836	-7.800	7.800	0
	197.633	142.931	5.414.886	18.484	36.236	110.449	5.920.619	24.628	5.945.247
Προκαταβολές κτήσεως ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	0	934	934	0	934
Αξία Κτήσης 31/12/2023	197.633	142.931	5.414.886	18.484	36.236	111.383	5.921.553	24.628	5.946.181
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2023	0	-26.776	-494.049	-9.697	-17.667	0	-548.189	-10.330	-558.519
Συσσωρευμένες αποσβέσεις – αποσύρσεις	0	0	2.506	678	746	0	3.930	42	3.972
Αποσβέσεις Χρήσης	0	-15.310	-292.320	-2.003	-2.572	0	-312.205	-1.313	-313.518
	0	-15.310	-289.814	-1.325	-1.826	0	-308.275	-1.271	-309.546
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2023	0	-42.086	-783.863	-11.022	-19.493	0	-856.464	-11.601	-868.065
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2023	197.633	100.845	4.631.023	7.462	16.743	111.383	5.065.089	13.027	5.078.116



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

Η προκαταβολή ποσού € 934 χιλ. στην παρούσα χρήση αφορά την εταιρεία Intracom Telecom για την υλοποίηση του έργου «Ανάπτυξη Υποδομών Κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και Τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο».

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 εκατ. 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 2023, μεταφέρθηκε από το αποθεματικό υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων στα αποτελέσματα εις νέο ποσό € 3,53 εκατ. (2022: € 2,68 εκατ.) που αντιστοιχεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής αποσυρμένων παγίων, το οποίο ανέρχεται πλέον την 31/12/23 σε € 33.378 χιλ.

18. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των υποχρεώσεων από μισθώσεις καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31/12/2023 και την 31/12/2022.

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
1/1/2023	20.467	391	11.344	445	32.647
Προσθήκες	7.900	0	6.197	5.545	19.642
Μειώσεις	-110	0	-1	0	-111
Αποσβέσεις	-6.488	-391	-4.033	-1.297	-12.209
31/12/2023	21.769	0	13.507	4.693	39.969

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
1/1/2023	21.577	214	11.625	450	33.866
Προσθήκες	7.901	0	6.197	5.545	19.643
Μειώσεις	-114	0	-1	0	-115
Χρηματοοικονομικό έξοδο	856	2	503	65	1.426
Πληρωμές	-7.266	-216	-4.457	-3.360	-15.299
31/12/2023	22.954	0	13.867	2.700	39.521

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Βραχυπρόθεσμες	6.622	0	4.889	1.051	12.562
Μακροπρόθεσμες	16.331	0	8.978	1.650	26.959

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Εταιρείας την 31/12/2023:

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Έως 12 μήνες	7.433	0	5.362	1.138	13.933
Από 1 έως 5 έτη	11.812	0	9.408	1.695	22.914
Πάνω από 5 έτη	10.258	0	0	0	10.258

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ					
1/1/2022	17.750	1.172	10.297	1.236	30.455
Προσθήκες	9.280	0	4.120	56	13.456
Μειώσεις	-383	0	-18	0	-401
Αποσβέσεις	-6.180	-781	-3.055	-847	-10.863
31/12/2022	20.467	391	11.344	445	32.647

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
1/1/2022	18.795	628	10.459	1.259	31.141
Προσθήκες	9.249	0	4.108	56	13.413
Μειώσεις	-394	0	-6	0	-400
Χρηματοοικονομικό έξοδο	1.038	20	472	40	1.570
Πληρωμές	-7.111	-434	-3.408	-905	-11.858
31/12/2022	21.577	214	11.625	450	33.866

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Βραχυπρόθεσμες	6.060	214	3.470	450	10.194
Μακροπρόθεσμες	15.517	0	8.155	0	23.672

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

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Λογισμικό	Σύνολο
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Έως 12 μήνες	6.823	216	3.893	456	11.388
Από 1 έως 5 έτη	12.089	0	8.619	0	20.708
Πάνω από 5 έτη	8.399	0	0	0	8.399

Η αύξηση που παρατηρείται στο Δικαίωμα Χρήσης και την Υποχρέωση Μίσθωσης από την προηγούμενη στην παρούσα χρήση οφείλεται σε αναπροσαρμογές μισθωμάτων και σε επιπλέον συμβάσεις μίσθωσης ακινήτων που συνάφθηκαν την χρήση 2023.

19. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΡΓΑΛΕΙΑ

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (στοιχείο ενεργητικού)	7.031	11.607
Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (στοιχείο υποχρεώσεων)	-218	0
Σύνολο	6.813	11.607

Για την αντιστάθμιση του κινδύνου επιτοκίου (hedging) που προκύπτει από τις δύο νέες δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, η Εταιρεία προχώρησε στην σύναψη συμβάσεων εξωχρηματοστηριακών παραγώγων με κάθε μία από τις προαναφερθείσες τράπεζες. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρου. Η Εταιρεία δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης, όπως αναφέρεται και στη σημείωση 3.2.9.

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Υλικά & ανταλλακτικά σε αποθήκες εργολάβων	75.027	49.852
Υλικά, ανταλλακτικά & αναλώσιμα σε αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	248.642	200.011
Πρόβλεψη για απομείωση αξίας αποθεμάτων	-11.197	-10.545
Αγορές υπό παραλαβή	22.796	237
Σύνολο υλικών & ανταλλακτικών	335.268	239.555
Έργα υπό εκτέλεση	472	381
Σύνολο αποθεμάτων	335.740	239.936

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	31/12/2023	31/12/2022
Υπόλοιπο αρχής	10.545	18.757
Αναστροφή πρόβλεψης / (πρόβλεψη) – βραδέως κινούμενα υλικά	118	-7.164
Αναστροφή πρόβλεψης / (πρόβλεψη)– Υλικά Χ	534	-1.050
Αναστροφή πρόβλεψης – Υλικά Β>Α	0	2
Υπόλοιπο τέλους	11.197	10.545

Η αύξηση των προβλέψεων των Υλικών Χ οφείλεται στη μεταβολή όλων των παραμέτρων βάσει των οποίων υπολογίζεται η εν λόγω πρόβλεψη (αύξηση αξίας υλικών Χ που μετατράπηκαν σε Β και Γ, μείωση αξίας υλικών Β λόγω της μειωμένης ποσότητας των μετατραπέντων Χ σε Β τη χρήση 2023 σε σχέση με τη χρήση 2022, μείωση θεωρητικής αξίας πώλησης των Γ λόγω της μείωσης του μικτού περιθωρίου για τη χρήση 2023 σε σχέση με τη χρήση 2022).

Κατά την προηγούμενη χρήση, η Εταιρεία αποδέσμευσε από τις προβλέψεις των βραδέως κινούμενων υλικών ποσό € 7.164 χιλ. λόγω επιπλέον πληροφοριών που ήλθαν εις γνώση της διοίκησης σχετικά με ποιοτικούς παράγοντες που αφορούν ορισμένα υλικά σημαντικής λειτουργικότητας και οδήγησαν σε προσαρμογή της λογιστικής εκτίμησης προς τα κάτω. Αντίστοιχα, κατά την προηγούμενη χρήση η επιχείρηση αποδέσμευσε € 1.050 χιλ. από την πρόβλεψη των υλικών Χ λόγω των υψηλότερων τιμών των Υλικών Α που είχε ως συνέπεια τη βελτιωμένη αποτίμηση των Υλικών Χ.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία είναι σε διαδικασία δημιουργίας μοντέλου αποτίμησης που θα συνδέει τα Υλικά Χ και Γ με τιμές μετάλλων που περιέχονται σε αυτά. Η δράση έγινε στα πλαίσια της γενικότερης βελτιστοποίησης της αποθεματοποίησης και παρακολούθησης των Υλικών, ορθής κατηγοριοποίησης τους και έγκαιρης ενημέρωσης της διοίκησης για ανάγκες των εγκαταστάσεων της Εταιρείας. Στα πλαίσια του Προτύπου IAS 8 και εφόσον οι διακυμάνσεις στην τιμή των μετάλλων εντός του 2023 αποτελούν μία νέα συνθήκη που χρησιμοποιήθηκε στην προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων για την υπό έλεγχο χρήση, η νέα αυτή προσέγγιση της Εταιρείας για το σχηματισμό της πρόβλεψης απομείωσης των Υλικών Χ, λαμβάνοντας υπόψη την εν λόγω παραδοχή, δεν λογίζεται σαν λάθος, αλλά σαν αλλαγή λογιστικής εκτίμησης και – συνεπώς – δεν συντρέχει λόγος αναμόρφωσης των οικονομικών καταστάσεων.

21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Απαιτήσεις από ΔΕΗ	73.195	34.684
Απαιτήσεις από λοιπούς παρόχους	230.317	251.602
ΑΔΜΗΕ	631	705
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-122.808	-122.899
Λοιπές απαιτήσεις	44.425	29.286
Προμέρισμα προς ΔΕΗ	21.675	0
Προμέρισμα προς MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	20.825	0
Σύνολο	268.260	193.378

Οι απαιτήσεις από τη ΔΕΗ αφορούν κυρίως σε Τέλη Χρήσης Δικτύου και συναλλαγές ενέργειας στα ΜΔΝ (ΜΜΚ ΑΠΕ-Φ/Β Στέγης-ΕΤΜΕΑΡ). Το κόστος των ΑΠΕ ανακτάται την 5η ημέρα του μήνα τιμολόγησης (ΚΜΔΝ άρθρο 183).

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

Στις «Λοιπές Απαιτήσεις» περιλαμβάνεται ποσό € 1.839 χιλ. (2022: € 1.709 χιλ.) που αφορά τις οφειλόμενες εισφορές των μισθωτών κατηγορίας Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου από την αναδρομική υπαγωγή τους στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα. Επίσης, στο κονδύλι αυτό περιλαμβάνεται ποσό € 23.209 χιλ. (2022: € 15.927 χιλ.), το οποίο αφορά αγορές υπό παραλαβή για τις οποίες ο πωλητής φέρει τον κίνδυνο μεταφοράς κατά την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης.

Κατόπιν τήρησης όλων των προβλεπόμενων διαδικασιών της σχετικής νομοθεσίας, με την Απόφαση ΔΣ Νο. 27/28-09-2023 εγκρίθηκε η διανομή προμερίσματος, ύψους € 42,5 εκατ. στους μετόχους ΔΕΗ ΑΕ και MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ.

Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις

Στο υπόλοιπο των προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων € 122.808 χιλ. (2022: 122.899 χιλ.) περιλαμβάνεται ποσό € 119.691 χιλ.. το οποίο αναλύεται ως εξής: α) ποσό € 117.941 αφορά κυρίως τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, KENTOP, REVMA ENA, ΓΕΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί, εκ του οποίου ποσό € 18.012 χιλ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ και β) ποσό € 1.750 χιλ. αφορά τον πελάτη ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΛΙΠΑΣΜΑΤΑ ΑΕ για συναλλαγές ΥΚΩ. Η Εταιρεία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Επιπλέον, ποσό € 3.117 χιλ. (2022: € 3.208 χιλ.) αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	31/12/2023	31/12/2022
Υπόλοιπο αρχής	122.899	123.537
Πρόσθετη πρόβλεψη	0	1.750
Αναστροφή πρόβλεψης	-91	-2.388
Υπόλοιπο τέλους	122.808	122.899

22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	77.810	45.738
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΑΠΕ	4.753	4.437
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΤΧΔ	85.729	53.307
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΕΤΜΕΑΡ	2.291	2.273
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΥΚΩ	40.364	39.431
Έξοδα επόμενων χρήσεων	979	1.825
Έξοδα δανείων επόμενων χρήσεων	4.499	3.789
Προμήθεια εγγυήσεων ελληνικού δημοσίου επόμενης χρήσης	1.045	0
Πρόβλεψη για έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	113.298	70.414
Έσοδα από επιχορηγήσεις	527	554
Λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα	8.232	3.001
Τόκοι από Swap επιτοκίων	68	0
Σύνολο απαιτήσεων	339.595	224.769

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν σε τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2024 - παρατίθεται το μέρος των δεδουλευμένων και λοιπών απαιτήσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη. Στα λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα περιλαμβάνεται ποσό € 2.432 που αφορά έσοδο από ανάκτηση δαπανών μελετών για το δίκτυο οπτικών ινών και καθώς επίσης και ποσό € 3.924 χιλ. που αφορά σε έσοδα από ανάκτηση δαπανών κατασκευής δικτύου οπτικών ινών τα οποία εμφανίζονται στο κονδύλι «Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις» και θα μεταφερθούν σταδιακά στα έσοδα σε διάστημα 35 ετών.

	31/12/2023	31/12/2022
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – θερμοηλεκτρικοί σταθμοί	51.168	32.248
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΑΠΕ	3.320	3.167
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΤΧΔ	52.340	33.603
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΕΤΜΕΑΡ	1.443	1.512
Δεδουλευμένες απαιτήσεις – ΥΚΩ	22.231	23.077
Πρόβλεψη για έσοδα ΧΧΔ – Διασυνδεδεμένο Σύστημα	71.593	44.875
Δεδουλευμένες απαιτήσεις από οπτικές ίνες	6.356	558
Δεδουλευμένες απαιτήσεις από ενοίκια κτιρίων	23	644
Λοιπά έσοδα χρήσης εισπρακτέα	790	763
Σύνολο	209.264	140.447

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος – τα ποσά εμπεριέχονται συμψηφισμένα στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 37.

	31/12/2023	31/12/2022
ΔΕΗ ΑΕ	209.138	139.948
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	26	14
ΕΛΤΑ	78	467
ΔΑΑ	22	18
Σύνολο	209.264	140.447

23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

Τα χρηματικά διαθέσιμα και τα ισοδύναμα αυτών αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Ταμείο	14	7
Καταθέσεις όψεως	102.541	127.398
Προθεσμιακές καταθέσεις	93.500	60.000
Σύνολο	196.055	187.405

Τα χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών της Εταιρείας την 31/12/2022 ανέρχονται σε € 196 εκατ. (31/12/2022: € 187 εκατ.). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι σε Ευρώ - €.

Στα χρηματικά διαθέσιμα της Εταιρείας περιλαμβάνεται το υπόλοιπο του λογαριασμού των ΥΚΩ που διαχειρίζεται η Εταιρεία. Ο λογαριασμός ΥΚΩ στις 31/12/2023 εμφανίζει έλλειμμα € 281 εκατ. (έναντι πλεονάσματος € 73 εκατ. κατά την 31/12/2022). Από τον Απρίλιο του 2023 και με βάση την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 750/2021, κατά τους μήνες όπου ο ΕΛΥΚΩ είναι ελλειμματικός και δεν υπάρχει επαρκές αποθεματικό για την κάλυψη του συνόλου των χρεώσεων του εκάστοτε μήνα, η Εταιρεία προσδιορίζει το ποσοστό απομείωσης του ανταλλάγματος ΥΚΩ που οφείλει να καταβάλλει σε καθέναν από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, ανάλογα με το ποσό που θα δικαιούτο έκαστος εξ αυτών για το μήνα αυτό εάν δεν είχε προκύψει το έλλειμμα. Αντιστοίχως, οι προμηθευτές τιμολογούν το αντάλλαγμα που καταβάλλει σε αυτούς η Εταιρεία, το οποίο είναι απομειωμένο κατά το ανωτέρω ποσοστό. Το ποσό κατά το οποίο απομειώθηκε το οφειλόμενο αντάλλαγμα ΥΚΩ κατά τη χρήση 2023 ανέρχεται σε € 281 εκατ.

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε € 3.568 χιλ. (2022: € 143 χιλ.) και περιλαμβάνονται στα «Χρηματοοικονομικά Έσοδα» στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων – Σημείωση 14.

24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

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 123Α 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 συντάξαζαν για λογαριασμό του ανεξάρτητου εμπειρογνώμονα Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Συμβούλων Επιχειρήσεων, με την έκδοση 95.366.296 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία.

Επομένως, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε την 31/12/2021 σε € 991.214.970 διαιρούμενο σε 99.121.497 μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία και παραμένει αμετάβλητο μέχρι και τη χρήση 2023.

25. 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 € 893 χιλ. που σχηματίστηκε στην παρούσα χρήση προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2022. Για το 2023, το Τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους € 7.042 χιλ.

26. 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 ζημίες. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023 έχουν ως εξής.

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

Υποχρέωση από μειωμένο τιμολόγιο	31/12/2023	31/12/2022
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	21.460	26.214
Παροχές που πληρώθηκαν από την εταιρεία	-1.363	-1.745
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	937	492
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	432	-3.500
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	21.466	21.460

Συστατικά της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	31/12/2023	31/12/2022
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-1.363	-1.745
Δαπάνη προς καταχώρηση στα αποτελέσματα χρήσης	937	492
Σύνολο	-426	-1.253

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2023	31/12/2022
Εσοδα προς καταχώρηση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	432	-3.500
Σύνολο	432	-3.500

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	31/12/2023	31/12/2022
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-5,20%	-4,80%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	5,70%	5,30%

Τιμές παραδοχών αναλογιστικής μελέτης

Ημερομηνία	Επιτόκιο	Αύξηση	Διάρκεια	Περιθώριο
Αποτίμησης	Προεξόφλησης	Τιμολογίου	Υποχρεώσεων	Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2022	3,57%	0,00%	12,59	2023:2,3% 2024:4,5% 2025:8,2% 2026+:7,4%
31/12/2023	3,30%	0,00%	10,93	2024:5,0% 2025:7,0% 2026:10,0% 2027+:9,0%

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, δε συμφηφίζεται 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 31/12/2023 έχουν ως εξής:

Ημερομηνία αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2023	5.589	2.897	21	39.481

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	31/12/2023	31/12/2022
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	40.216	51.351
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	352	493
Κόστος τόκου	1.349	339
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-6.420	-3.526
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	0	383
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Οικονομικές υποθέσεις	1.190	-9.811
Αναλογιστική ζημιά - Δημογραφικές υποθέσεις	500	0
Αναλογιστική ζημιά - Εμπειρία περιόδου	2.294	986
Καθαρή Υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	39.481	40.216
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	2.880	280
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	36.601	39.936
Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	31/12/2023	31/12/2022
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	352	493
Κόστος τόκου	1.349	339
Κόστος περικοπών / διακανονισμός / τερματισμού υπηρεσίας	0	383
Παροχές που πληρωθήκαν από τον εργοδότη	-6.420	-3.526
	-4.719	-2.311
Ποσό που μεταφέρθηκε στις αμοιβές προσωπικού	-2.600	1.870
Σύνολο	-7.319	-441
Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	31/12/2023	31/12/2022
Αναλογιστική ζημιά / (κέρδος) - Οικονομικές υποθέσεις	1.190	-9.811
Αναλογιστική ζημιά - Δημογραφικές υποθέσεις	500	0
Αναλογιστική ζημιά - Εμπειρία περιόδου	2.294	986
Σύνολο	3.984	-8.825

Σημειώνεται ότι, εντός του 2023, ποσό € 2.880 χιλ. (2022: € 280 χιλ.) μεταφέρθηκε από την «Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στις «Αμοιβές Προσωπικού», καθώς αφορά το κόστος αποζημίωσης των μισθωτών που αποχώρησαν μέχρι την 31/12/2023 και θα αποζημιωθούν εντός του 2024.

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων	31/12/2023	31/12/2022
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-3,60%	-3,30%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	3,80%	3,40%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	0,30%	0,10%

Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων -0,40% -0,20%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης	31/12/2023	31/12/2022
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,20%	3,67%
Πληθωρισμός	2,10%	2,50%
Αύξηση μισθών	2,10%	2,50%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	0,00%	0,00%
Πίνακας υπηρεσίας (Θνησιμότητα-Ανικανότητα)	EVK 2000	EVK 2000
Ποσοστό αποχωρήσεων (Turnover)	0,00%	0,00%

27. ΔΑΝΕΙΑ

Τα δάνεια αναλύονται ως εξής:

Μακροπρόθεσμα Δάνεια	31/12/2023	31/12/2022
Τραπεζικά δάνεια	1.319.750	1.229.258
Ομολογιακά δάνεια	317.352	170.881
Αλληλόχρεος λογαριασμός	0	45.000
Σύνολο δανεισμού	1.637.102	1.445.139
Μείον - Βραχυπρόθεσμο μέρος		
Τραπεζικά δάνεια	290.174	139.508
Ομολογιακά δάνεια	1.138	1.355
Αλληλόχρεος λογαριασμός	0	45.000
Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους	291.312	185.863
Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους	1.345.790	1.259.276

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

➤ Δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Τα δάνεια της ΕΤΕπ έχουν συνολική διάρκεια 15 - 20 ετών από την ημερομηνία εκταμίευσης, είναι σταθερού επιτοκίου και φέρουν την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30/11/2021 εισφέρθηκαν από τη ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δάνεια ύψους € 1.256,30 εκατ. Το ύψος των εν λόγω δανείων, έπειτα και από την εκταμίευση την 20/04/2023 ποσού € 230 εκατ. στο πλαίσιο της ανοιχτής γραμμής χρηματοδότησης συνολικού ποσού € 330 εκατ. για τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής της Εταιρείας στην Ελλάδα, ανήλθε την 31/12/2023 σε € 1.159,75 εκατ. έναντι € 1.069,26 εκατ. την 31/12/2022. Εντός του 2023 η Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 139,51 εκατ. Το ετήσιο μεσοσταθμικό κόστος των εκκρεμών δανείων της ΕΤΕπ – συμπεριλαμβανομένου του κόστους εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου – υπολογίζεται σε 3,53% την 31/12/2023 έναντι 3,26% την 31/12/2022.

➤ Δάνειο της Black Sea Trade & Development Bank

Τον 06/2019 η ΔΕΗ ΑΕ άντλησε χρηματοδότηση ύψους € 160 εκατ. από την Black Sea Trade & Development Bank, σταθερού επιτοκίου 2,60%, πενταετούς διάρκειας με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου, με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Το δάνειο έχει χρησιμοποιηθεί για τη χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής και με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30/11/2021 εισφέρθηκε από τη ΔΕΗ ΑΕ στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

➤ Ομολογιακό Δάνειο με την Eurobank

Την 19/07/2022 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου με εξασφάλιση και κεφάλαιο ύψους έως € 660 εκατ. με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκατ. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Eurobank κατά 54,55% κι επιπλέον η Εθνική Τράπεζα, η Τράπεζα Πειραιώς και η Alpha Bank κατά 15,15% η καθεμία. Δίνεται δυνατότητα εκταμιεύσεων μέχρι την 31/01/2027 (περίοδος διαθεσιμότητας), ενώ η αποπληρωμή ολοκληρώνεται την 31/12/2033 (λήξη δανείου). Πρόκειται για δάνειο κυμαινόμενου επιτοκίου βάσει του Euribor 6-μήνου πλέον περιθωρίου. Σημειώνεται ότι το περιθώριο από την επόμενη εκτοκιστική περίοδο μειώνεται στο

2% από 2,3% λόγω της πρόσφατης ανάκτησης επενδυτικής βαθμίδας της Ελλάδας από αναγνωρισμένους οίκους αξιολόγησης. Οι τόκοι καταβάλλονται στο τέλος κάθε τοκοφόρου περιόδου σε εξαμηνιαία βάση με πρώτη πληρωμή την 30/12/2022. Η αποπληρωμή του ομολογιακού δανείου ολοκληρώνεται σε 12 εξαμηνιαίες δόσεις με αρχική περίοδο χάριτος – καταβολή της πρώτης δόσης την 30/06/2028. Οι δόσεις ανέρχονται σε 4,15% του κεφαλαίου δανεισμού, ενώ το 54,35% του κεφαλαίου καταβάλλεται στη λήξη του. Σκοπός του δανείου είναι η χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής, η αποπληρωμή μέρους των δανείων από τη ΔΕΗ ΑΕ, η κάλυψη ταμειακών αναγκών για κεφάλαιο κίνησης και η αποπληρωμή των εξόδων του εν λόγω δανείου.

Την 03/08/2022 η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε στην πρώτη έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους € 150 εκατ. και την 22/9/2023 στη δεύτερη έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους € 150 εκατ.

➤ Ομολογιακό Δάνειο με την ΕΤΕ

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

➤ Νέες Δανειακές Συμβάσεις

Στο πλαίσιο της εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει αναλάβει ένα επενδυτικό πρόγραμμα συνολικού ύψους € 1,42 δισ. με χρονικό ορίζοντα έως το 2030. Η πρώτη φάση υλοποίησης του έργου, θα πραγματοποιηθεί την περίοδο 2023 – 2026 και εκτιμάται ότι απαιτούνται για την ολοκλήρωσή του επενδυτικές δαπάνες ύψους € 546,42 εκατ. Το κόστος αυτό πρόκειται να χρηματοδοτηθεί έως 50% από το Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας («RRF»), κατά ελάχιστο 30% από την ΕΤΕπ συνδυαστικά με Ελληνικές Συστημικές Τράπεζες και το υπόλοιπο 20% (κατ' ελάχιστον) θα καλυφθεί με κεφάλαια της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Για την εκπλήρωση του παραπάνω πλαισίου χρηματοδότησης του συγκεκριμένου έργου, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προχώρησε στην υπογραφή των παρακάτω συμβάσεων:

➤ Δανειακή Σύμβαση με την ΕΤΕπ

Την 06/11/2023 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους € 90,75 εκατ., με δυνατότητα αύξησης του ποσού δανεισμού ως το ποσό των € 150 εκατ. Πρόκειται για δάνειο διάρκειας 15 ετών – χωρίς παροχή εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου – με περίοδο χάριτος 4 ετών και περίοδο διαθεσιμότητας έως 3 έτη από την υπογραφή της σύμβασης.

➤ Δανειακή Σύμβαση με την ΕΤΕπ – Χρηματοδότηση από το RRF

Την 21/12/2023 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την ΕΤΕπ για χρηματοδότηση του έργου από το RRF ύψους € 151,25 εκατ. Πρόκειται για δάνειο σταθερού επιτοκίου διάρκειας 15 ετών – χωρίς παροχή εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου – με περίοδο χάριτος 4 ετών και περίοδο διαθεσιμότητας έως 3 έτη από την υπογραφή της σύμβασης.

➤ Ομολογιακό Δάνειο με την Τράπεζα Πειραιώς – Συγχρηματοδότηση από το RRF

Την 21/12/2023 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση με την Τράπεζα Πειραιώς για την έκδοση ομολογιακού δανείου χωρίς εξασφαλίσεις και συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 195,14 εκατ. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Τράπεζα Πειραιώς κατά 60% και η Eurobank κατά 40%. Πιο συγκεκριμένα, πρόκειται για ομολογιακό δάνειο σταθερού επιτοκίου με δύο σειρές ομολογιών, μία με πόρους του RRF (62,5%) και μία σειρά χρηματοδότησης από κεφάλαια των ελληνικών τραπεζών (37,5%), διάρκειας 15 ετών με περίοδο χάριτος 4 ετών και περίοδο διαθεσιμότητας έως 4 έτη από την υπογραφή της σύμβασης. Η αποπληρωμή του ομολογιακού δανείου ολοκληρώνεται σε 22 ισόποσες εξαμηνιαίες δόσεις.

Παράλληλα, η Εταιρεία αναλαμβάνει να διασφαλίζει ότι κατά την εκάστοτε εκταμίευση/ έκδοση ομολογιών τηρούνται οι αναλογίες μεταξύ των Ελληνικών Τραπεζών και της ΕΤΕπ καθώς και μεταξύ χρηματοδότησης RRF και τραπεζικής χρηματοδότησης ως ποσοστά επί του συνολικού δανεισμού.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31/12/2023 είναι το ακόλουθο:

	31/12/2023	31/12/2022
Εντός ενός έτους	291.312	185.863
Μεταξύ δύο και πέντε ετών	482.118	656.511
Μετά από πέντε έτη	863.672	602.765
Σύνολο	1.637.102	1.445.139

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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

	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	0	53.091	238.220	0	0	291.311
Μακροπρόθεσμα δάνεια	0	0	0	482.118	863.672	1.345.790
Τόκοι	0	4.352	40.452	139.802	147.406	332.012
	0	57.443	278.672	621.920	1.011.078	1.969.113

Οι τόκοι υπολογίζονται πάνω στα ήδη αντληθέντα δανειακά κεφάλαια και ειδικά για τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου οι μελλοντικοί τόκοι εκτιμώνται στη βάση του Euribor 6μήνου της τρέχουσας εκτοκιστικής περιόδου.

Στον παρακάτω πίνακα παρατίθεται η κίνηση των δανείων κατά της διάρκειας της περιόδου που έληξε την 31/12/2023.

Κίνηση δανείων	31/12/2023	31/12/2022
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	1.445.138	1.419.255
Νέα δάνεια	405.000	217.520
Αποπληρωμή	-211.007	-189.997
Προσθήκες εξόδων σύναψης δανείων	-2.234	-1.695
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	205	56
Υπόλοιπο τέλους περιόδου	1.637.102	1.445.139

Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού

Στον ομολογιακό δανεισμό περιλαμβάνονται αναπόσβεστα αναβαλλόμενα κόστη δανεισμού ποσού € 3.668 χιλ., τα οποία αποσβένονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με βάση τη σταθερή μέθοδο, η οποία δεν διαφέρει σημαντικά από τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Η κίνηση του αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού κατά τη διάρκεια της περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

	31/12/2023	31/12/2022
Υπόλοιπο αρχής περιόδου	1.639	0
Προσθήκες	2.234	1.695
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	-205	-56
Υπόλοιπο τέλους	3.668	1.639
	31/12/2023	31/12/2022
Βραχυπρόθεσμο μέρος	362	145
Μακροπρόθεσμο μέρος	3.306	1.494
Σύνολο	3.668	1.639

Την 31/12/2023 η Εταιρεία δεν είχε βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεους λογαριασμούς. (Το υπόλοιπο την 31/12/2022 ανερχόταν σε € 45 εκατ.)

28. 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:

	31/12/2023	31/12/2022
Επιχορηγήσεις δικτύου διανομής	94.964	91.002
Συμμετοχές καταναλωτών	1.929.674	1.948.925
Συμμετοχές ΔΕΗ για τοποθέτηση οπτικών ινών	4.735	0
Σύνολο	2.029.373	2.039.927
	Επιχορηγήσεις δικτύου διανομής	
Σύνολο 31/12/2021		34.703
Εισπράξεις από επιχορηγήσεις δικτύου διανομής		58.336
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		-2.037
Σύνολο 31/12/2022		91.002
Εισπράξεις από επιχορηγήσεις δικτύου διανομής		6.000
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		-2.037
Σύνολο 31/12/2023		94.965
	Συμμετοχές καταναλωτών	Συμμετοχές ΔΕΗ για τοποθέτηση οπτικών ινών
Σύνολο 31/12/2021	1.910.803	0
Εισπράξεις από συμμετοχές	134.216	0
Μεταφορά στα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	-96.094	0
Σύνολο 31/12/2022	1.948.925	0
Εισπράξεις από συμμετοχές	79.225	4.740
Μεταφορά στα έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	-98.476	-5
Σύνολο 31/12/2023	1.929.674	4.735

Οι εισπράξεις για συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεων παρουσιάζονται στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών στις λειτουργικές και επενδυτικές ταμειακές ροές αντίστοιχα, σύμφωνα με την πολιτική της μητρικής εταιρείας.

29. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Εγγυήσεις	1.469	10.200
Επιχορηγήσεις	4.813	4.780
Αποθεματικό ρευματοκλοπών	18.457	16.962
Αποθεματικό κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	359	355
Σύνολο	25.098	32.297

Η Εταιρεία για να διασφαλίσει τις συναλλαγές της, λαμβάνει εγγυήσεις από τους παρόχους που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα είτε μέσω εγγυητικών επιστολών, είτε μέσω μετρητών ως εγγύηση.

Το ποσό των επιχορηγήσεων αφορά ποσό € 3.919 χιλ. που έχει εισπραχθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για την επιχορήγηση περιουσιακών στοιχείων και σε ποσό € 894 χιλ. (2022: € 861 χιλ.) για δαπάνες ερευνητικών προγραμμάτων για τις οποίες δεν έχουν πραγματοποιηθεί οι σχετικές δαπάνες.

Αποθεματικό Ρευματοκλοπών

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

Βασίζομενη στις ανωτέρω διατάξεις, η Εταιρεία μετέφερε κατά τη χρήση 2023 στα Λοιπά Έσοδα ποσό € 8.175 χιλ. (2022: € 8.592 χιλ.) (βλέπε σημείωση 5).

30. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της Πρόβλεψης για Εκκρεμοδικίες έχει ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Υπόλοιπο αρχής	40.372	47.829
Αναστροφή / χρήση πρόβλεψης	-8.591	-12.602
Δημιουργία πρόβλεψης	2.149	5.145
Υπόλοιπο τέλους	<u>33.930</u>	<u>40.372</u>

31. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	6.381	6.246
Προμηθευτές -Εργολάβοι	360.706	198.666
ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ	8.432	3.550
Λοιπές υποχρεώσεις	589	751
Σύνολο	<u>376.108</u>	<u>209.213</u>

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

32. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Οι πιστωτές διάφοροι αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Πιστωτές διάφοροι	1.586	1.548
Μεταβ.πιστώσεις – ΥΚΩ	0	72.997
Μεταβ.πιστώσεις – ευάλωτοι καταναλωτές	12.026	13.110

Μεταβ.πιστώσεις – φωτοβολταϊκά στέγης	95.220	0
Προκαταβολές πελατών	81.873	71.703
Προκαταβολές χρεωστών	558	3.577
Πιστώσεις τραπεζών	2.213	1.837
Αμοιβές έκτακτου προσωπικού πληρωτέες	563	692
Σύνολο	194.039	165.464

Το ποσό € 95,2 εκατ. κατατέθηκε στις 27/10/2023 από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας ως προκαταβολή/πρώτη δόση της χρηματοδότησης του προγράμματος «Φωτοβολταϊκά στη στέγη» (Άρθρο 17, παρ. 1^α της Απόφασης ΥΠΕΝ/ΥΔΕΝ/47129/720 - ΦΕΚ2903/Β'/02.05.2023). Το εν λόγω ποσό θα αποδοθεί στους πελάτες που εντάχθηκαν στο πρόγραμμα αυτό και δικαιούνται σχετική επιδότηση.

33. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ

Οι λοιποί φόροι και ασφαλιστικές εισφορές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
ΦΠΑ	4.861	489
ΦΜΥ & λοιποί παρακρατούμενοι φόροι	12.517	11.287
Ασφαλιστικές εισφορές	15.000	14.645
Παρακράτηση φόρων ΑΠΕ/ΕΣΗΔΗΣ	2.485	2.562
Λοιποί φόροι – τέλη	5.367	2.480
Σύνολο	40.230	31.465

34. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	30.303	25.024
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ	81.147	48.872
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	69.256	19.747
Δεδουλευμένοι τόκοι και προμήθειες δανείων	5.833	4.701
Δεδουλευμένοι τόκοι παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων	0	-14
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	20.178	21.800
Σύνολο	206.717	120.130

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν, κυρίως, στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2024. Το κονδύλι «Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού» περιλαμβάνει την πρόβλεψη αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων.

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

	31/12/2023	31/12/2022
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ενέργεια/εκκαθάριση ΑΠΕ	78.365	45.829
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	56.013	13.716
Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα	7.110	7.678
Σύνολο	141.488	67.223

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος – τα ποσά εμπεριέχονται στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 37.

	31/12/2023	31/12/2022
ΔΕΗ ΑΕ	140.889	66.692
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	599	531
Σύνολο	141.488	67.223

35. ΜΕΡΙΣΜΑ

Με βάση τη συμφωνία των μετόχων και την αγοραπωλησία του 49% των μετοχών από τη ΔΕΗ ΑΕ στην MSCIF DYNAMI BIDCO ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (δ.τ. MSCIF DYNAMI BIDCO Α.Ε.), η Γενική Συνέλευση με το Πρακτικό 68/09.06.2023 ενέκρινε ομόφωνα και παμψηφεί τη διανομή μερίσματος ποσού ύψους € 85 εκατ. για την εταιρική χρήση 01/01/2022 - 31/12/2022, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 21/06/2023

Για την εταιρική χρήση από 01/01/2023 - 31/12/2023 θα προταθεί η διανομή μερίσματος ποσού € 133 εκατ. στους μετόχους κατά την Γενική Συνέλευση του Ιουνίου 2024.

Σημειώνεται ότι με την Απόφαση ΔΣ 27/28.03.2023 αποφασίστηκε η διανομή προμερίσματος ποσού € 42,5 εκατ. το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 04/12/2023.

36. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ

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

(α) ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΑ

1. Αγωγή ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με την οποία ζήτησε να υποχρεωθεί ο τελευταίος να καταβάλει ποσό € 1,6 εκατ. ως κεφάλαιο και ποσό ύψους € 637 χιλ. για τόκους υπερημερίας. Η εν λόγω απαίτηση του ΑΔΜΗΕ αφορά σε οφειλόμενα σε αυτόν κονδύλια από την εκκαθάριση (μέσω χρεοπιστώσεων με τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011) της αγοράς ΑΠΕ στα ΜΔΝ, δεδομένου ότι κατά την τότε επίμαχη χρονική περίοδο τα κονδύλια των πιστώσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ σε συνέχεια της εκκαθάρισης της αγοράς ΑΠΕ στα ΜΔΝ, καταβάλλονταν με δήλη ημέρα αποπληρωμής από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, υπό την ιδιότητά της ως Διαχειριστή των ΜΔΝ, στην ΑΔΜΗΕ ΑΕ και εν συνεχεία η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπείχε τη σχετική υποχρέωση τελική απόδοσης στην (τότε) ΛΑΓΗΕ Α.Ε., υπό την ιδιότητά ως Διαχειριστή του προαναφερθέντος Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011. Το διεκδικούμενο δια της εν λόγω αγωγής ποσό κεφαλαίου έχει πλήρως εξοφληθεί ήδη από την 02.03.2015, προβλήθηκε δε σχετική ένσταση εξόφλησης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 1798/2017 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, περί καταβολής 637.147,70 € ως οφειλομένων (δεδουλευμένων) τόκων υπερημερίας, καθώς και των τόκων υπερημερίας και επιδικίας επί του κεφαλαίου, για το διάστημα μέχρι την εξόφληση του τελευταίου. Ασκήθηκε έφεση που συζητήθηκε την 04.04.2019. Της υπόψη εφέσεως εξεδόθη η υπ' αρ. 4224/2019 απόφαση του Εφετείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η σχετικώς ασκηθείσα έφεση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η προαναφερθείσα υπ' αρ. 4424/2019 Απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών δημοσιεύθηκε την 19.07.2019. Ασκήθηκε η με ΓΑΚ 5801/2021 και ΕΑΚ 754/2021 Αναίρεση κατά της υπ' αρ. 4424/2019 Απόφασης του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών. Αναμένεται ο προσδιορισμός δικασίμου

2. Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε κατά των εν λόγω εταιρειών έξι (6) αγωγές, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Άσκησε επίσης δύο (2) αγωγές κατά των νομίμων εκπροσώπων των εταιρειών αυτών για τον ίδιο ακριβώς λόγο. Το συνολικώς αιτούμενο ποσό 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 της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από τους νομίμους εκπροσώπους τους. Εκδόθηκαν οι υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με τις οποίες έγιναν δεκτές οι αγωγές κατά των εταιρειών. Εκδόθηκαν επίσης οι υπ' αρ. 3599/2018 και 3826/2018 αποφάσεις των αυτών δικαστηρίων που αναβάλουν ως προς τα φυσικά πρόσωπα. Ασκήθηκαν εφέσεις από τις εναγόμενες εταιρείες κατά των υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεων του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και έχουν εκδοθεί οι υπ' αρ. 5852/2022 και 5853/2022 απορριπτικές αποφάσεις του (Τριμελούς) Εφετείου Αθηνών.

ΠΟΙΝΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ

Αναφορικά με την παραπομπή των κατηγορούμενων ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Κακουργημάτων δυνάμει του υπ' αριθ. 358/2019 βουλεύματος του Συμβουλίου Εφετών Αθηνών, η πρώτη συζήτηση είχε οριστεί για τις 24.02.2020. Στη συνεδρίαση τις 24.02.2020 η συζήτηση διεκόπη για τις 23.03.2020, οπότε και εξαιτίας της αναστολής λειτουργίας των Δικαστηρίων αποσύρθηκε από το πινάκιο. Ορίστηκε νέα δικάσιμος της υπόθεσης για τις 28.11.2022, οπότε και η συνεδρίαση διεκόπη με ορισμό νέας δικάσιμου για τις 24.01.2023. Κατά τη δικάσιμο της 24.01.2023 η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Κακουργημάτων και οι κατηγορούμενοι αθώωθηκαν.

3. Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά Energa/Κέντρων και Hellas Power για ΥΚΩ

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

ΠΟΙΝΙΚΟ ΣΚΕΛΟΣ

Με την υπ' αρ. 1115/2017 απόφαση της 07.03.2017, το Α' Τριμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών διέταξε την παρακατάθεση σε άτοκο λογαριασμό του Ταμείου Παρακαταθηκών και Δανείων ως δεσμευμένων χρηματικών απαιτήσεων κατά των καταδικασθέντων των μετρητών του υπολοίπου των τραπεζικών λογαριασμών ή μετρητών που περιέχονται σε θυρίδες: (α) αναφορικά με λογαριασμούς των Energa/ Κέντρων στις τράπεζες Πειραιώς, Εθνική, Alpha Bank, Eurobank και Credit Suisse, ποσό €47.544.495,12, (β) αναφορικά με λογαριασμούς της Hellas Power στις τράπεζες ΕΤΕ, Alpha Bank, Eurobank, Proton Bank, Clariden Leu και Πειραιώς, ποσό €49.360.852,71, (γ) αναφορικά με μετρητά και λογαριασμούς της Chrysalis, της Energa, της Ensiform και της Onomania 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 άρτησε 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 ΑΕ 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 απόφαση του απέρριψε το αίτημα του ΑΔΜΗΕ και του ΛΑΓΗΕ περί απόδοσης των αιτηθέντων χρηματικών ποσών, καθώς έκρινε ότι οι απαιτήσεις τους δεν είναι εξοπλισμένες με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου κατ' άρθρο 1§3 εδ. β' του ν. 4312/2014. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει την υπ' αρ. 310/2017 έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, ζητώντας να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που συνιστούν τις αξιώσεις του κατά των Energa/Hellas Power – που κατά τους ισχυρισμούς του ανέρχονται στο ποσό των €151.331.057,95 - καθώς και να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που είναι ήδη υπέρ αυτού κατεσχημένα εις χείρας τραπεζικών ιδρυμάτων. Ήδη εκδόθηκε απόφαση επί της κατ' έφεση ποινικής δίκης στην υπόθεση Energa/Hellas Power από το Α' Πενταμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών. Χαρακτηριστικά σημεία της εν λόγω απόφασης είναι ότι κηρύχθηκαν αθώοι ο Βασίλειος Μηλιώνης και ο Αχιλλέας Φλώρος, 26ος και 4ος των εναγομένων, καθώς και ότι κρίθηκε πως δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος των ΛΑΓΗΕ – ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ. Ειδικότερα, αναφορικά με το σκεπτικό της αποβολής των πολιτικών εναγόντων από την ποινική δίκη, το β' βάθμιο ποινικό δικαστήριο, επί της ουσίας έκανε δεκτό τον ισχυρισμό των κατηγορουμένων ότι δεν υφίσταται σχέση άμεσης αντιπροσωπείας στην αλυσίδα Διαχειριστής – Εκπρόσωποι Φορτίου – τελικοί καταναλωτές. Ως εκ τούτου κρίθηκε ότι δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος του Διαχειριστή από τους κατηγορούμενους και, ακολούθως, οι Διαχειριστές – πολιτικός ενάγοντες αποβλήθηκαν. Δεδομένου όμως ότι ήδη ο Άρειος Πάγος με το βούλευμα υπ' αρ. 818/2014 είχε κρίνει ότι υφίσταται τέτοια σχέση

αντιπροσώπευσης, ασκήθηκε κατά της απόφασης του Α' Τριμελούς Εφετείου, η οποία συζητήθηκε την 2.2.2022 η από 15.6.2020 έκθεση αναίρεσεως του Εισαγγελέα του Αρείου Πάγου, η οποία εν τέλει απορρίφθηκε.

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

4. Υποθέσεις ΥΚΩ αυτοπαραγωγών

Η Εταιρεία ως διαχειριστής των ΥΚΩ, αναφορικά με οφειλές από ΥΚΩ για τα έτη 2017-2018, άσκησε αγωγή κατά της εταιρείας MOTOR OIL (διεκδικούμενο ποσό € 1,6 εκατ.), η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 13/11/2019 και επ' αυτής εκδόθηκε η απόφαση υπ' αρ. 274/2020, η οποία απορρίπτει την αγωγή λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων, και κατά της εταιρείας ELFE (διεκδικούμενο ποσό €771.187,44), η οποία συζητήθηκε ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου κατά τη δικάσιμο της 16.10.2019. Επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αρ. 219/2021 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ομοίως η αγωγή απορρίφθηκε λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων. Παράλληλα, εξεδόθη και η υπ' αρ. 414/2019 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απορρίφθηκε ως νομικά αβάσιμη αγωγή της ELFE με την οποία ζητείτο η αναγνώριση ότι οι αυτοπαραγωγοί δεν οφείλουν ΥΚΩ. Κατ' αυτής η ELFE άσκησε έφεση, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αρ. 6492/2020 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, με την οποίαν η έφεση απορρίφθηκε. Επί αντίστοιχης αναγνωριστικής αγωγής της ELFE εξεδόθη και η υπ' αρ. 3651/2018 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απέρριψε την αγωγή αυτή. Ομοίως για τυπικό λόγο, απερρίφθησαν με τις υπ' αρ. 2534/2018 και 1068/2018 Αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αντίστοιχες αναγνωριστικές αγωγές της MOTOR OIL.

Για τις ίδιες υποθέσεις, η MOTOR OIL άσκησε την με αρ. κατάθεσης ΠΡ 1282/2019 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών για την ακύρωση των ενημερωτικών σχετικών σημειωμάτων του ΑΔΜΗΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η εν λόγω προσφυγή είχε οριστεί να συζητηθεί ενώπιον του 6ου Τμήματος Τριμελούς κατά τη δικάσιμο της 16.05.2024 (κατόπιν επάλληλων αναβολών. Ομοίως, η ELFE άσκησε την με αρ. κατάθεσης ΠΡ 1283/2019 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών (6ου τμήματος Τριμελούς) για την ακύρωση των ενημερωτικών σχετικών σημειωμάτων του ΑΔΜΗΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ως προσφυγή έχει οριστεί να συζητηθεί (κατόπιν επάλληλων αναβολών) στις 16.05.2024.

5. Υποθέσεις μειωμένου τιμολογίου και ΤΑΥΤΕΚΩ

Η Εταιρεία άσκησε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά της υπ' αρ. 196/2014 απόφασης της ΠΑΑΕΥ 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 ΑΕ στο ΤΑΥΤΕΚΩ β) το κόστος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στο προσωπικό και τους συνταξιούχους της Εταιρείας, ύψους € 11,33 εκατ.. Το ΣτΕ παρέπεμψε τα ένδικα βοηθήματα προς εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθήνας, όπου δικάστηκαν ως προσφυγές. Αναφορικά με την υπόθεση για το ΤΑΥΤΕΚΩ, εκδόθηκε η υπ' αρ. 354/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, η οποία απέρριψε, ουσία, την προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Ασκήθηκε η υπ' αρ. Ε1750/2017 αίτηση αναίρεσης, η οποία κατόπιν αναβολών ορίστηκε για την 19/10/2021. Αναβλήθηκε εκ νέου αρχικά για την 21/12/2021 και εν συνεχεία για την 15/02/2022, οπότε και συζητήθηκε.

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

Επί των προαναφερθεισών 2 Αιτήσεων Αναίρεσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της ΠΑΑΕΥ εξεδόθησαν οι με αριθμό Α626/2022 και Α625/2022 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας, με τις οποίες έγιναν δεκτές οι υπόψη Αιτήσεις Αναίρεσης και οι

εν λόγω υποθέσεις αναπέμπονται εκ νέου εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών προκειμένου να εκδικαστούν από το τελευταίο. Ακολούθως συζητήθηκαν την 20/10/2022 και εκδόθηκε η με αρ. 289/2023 Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών (18ο ΤΡΙΜΕΛΕΣ) με την οποία απορρίπτεται η προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ αναφορικά με την μη αναγνώριση υπέρ της εταιρείας μας του κόστους για το αποσπασμένο προσωπικό ΔΕΔΔΗΕ στο ΤΑΥΤΕΚΩ.

Σημειώνεται ότι η ΡΑΑΕΥ με την υπ' αρ. 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 συμμόρφωση με την απόφαση 2866/2017 του ΔΕΦΑΘ και με την επιφύλαξη της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της αναίρεσως 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 ΡΑΑΕΥ αναφέρει σχετικά ότι, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η αίτηση αναίρεσης που έχει ασκηθεί κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου, η οποία κατά τα προαναφερθέντα έχει πλέον αχθεί εκ νέου ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, όλα τα ανωτέρω ποσά δαπανών θα αφαιρεθούν από το απαιτούμενο έσοδο του ΕΔΔΗΕ επόμενων ετών.

6. Απόφαση ΡΑΑΕΥ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2018

Η Εταιρεία έχει ασκήσει την 12/10/2018 Αίτηση Αναθεώρησης κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΑΕΥ με την οποία εγκρίθηκε το Ετήσιο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ. Με την εν λόγω Αίτηση Αναθεώρησης έχει προσβληθεί, μεταξύ άλλων, και η άρνηση της ΡΑΑΕΥ να αναγνωρίσει υπέρ ΔΕΔΔΗΕ τα κονδύλια τα οποία αφορούν στην κάλυψη των δαπανών μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και των δαπανών που αφορούν στο μειωμένο τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας του προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΑΕΥ και της τεκμαιρόμενης σιωπηρής απόρριψης της σχετικής αίτησης αναθεώρησης, η αρχική δικάσιμος της οποίας είχε οριστεί για την 18.03.2020. Η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε κατόπιν επάλληλων αναβολών κατά τη δικάσιμο της 15.09.2021. Επί της υπόψη Προσφυγής της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εξεδόθη η υπ' αρ. 2995/2021 Απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με την οποία έγινε μερικώς δεκτή η ως άνω Προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, μόνο προς το λόγο προσφυγής που αφορά στον προσδιορισμό του ύψους του κεφαλαίου κίνησης της εταιρείας αναγνωρίζοντας επί της ουσίας υπέρ ΔΕΔΔΗΕ μία πρόσθετη απόδοση επί του κεφαλαίου κίνησης ύψους 4.000.000 Ευρώ (κατά τον υπολογισμό που είχε γίνει κατά το χρόνο κατάθεσης της υπόψη Προσφυγής). Κατά της Απόφασης αυτής έχει ασκηθεί Αίτηση Αναίρεσης από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του ΣτΕ ως προς τα σκέλη αναρεισιβαλλομένης Απόφασης κατά τα οποία η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θεωρείται ηττηθείς διάδικος, δικάσιμος της οποίας έχει οριστεί για την 11.06.2024 (κατόπιν επάλληλων αναβολών στις 14.11.2023, 23.05.2023 και 24.01.2023).

7. Απόφαση ΡΑΑΕΥ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2019

Έχει ασκηθεί η από 06.07.2020 και με αρ. κατάθεσης ΠΡ 484/07.07.2020 Προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά της υπ' αρ. 572/2019 Απόφασης της ΡΑΑΕΥ, η οποία αφορά στα του προσδιορισμού του Ετήσιου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019. Δικάσιμος για τη συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής ορίστηκε κατόπιν επάλληλων αναβολών η 16.03.2022, οπότε και η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε και εκδόθηκε η υπ' αρ. 1878/2022 αναβλητική απόφαση που όρισε νέα δικάσιμο την 14.12.2022, οπότε και η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε, κατόπιν κατάθεσης εκ μέρους της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και του απαιτούμενου υπομνήματος περί συνέχισης της δίκης. Ακολούθως εκδόθηκε η με αρ. 908/2023 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου με την οποία απερρίφθη η προσφυγή ΔΕΔΔΗΕ και ως προς τα δύο της σκέλη: i) Αναφορικά με την κάλυψη της δαπάνης για τους αποσπασμένους στο ΤΑΥΤΕΚΩ, το Δικαστήριο έλαβε υπόψιν ότι με την 354/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών είχε απορριφθεί το αντίστοιχο σχετικό κονδύλι για το προηγούμενο έτος 2018. Το σκεπτικό της απόφασης θεωρεί ότι η συγκεκριμένη δαπάνη δεν σχετίζεται με κανενός είδους υπηρεσία προς τους χρήστες του Δικτύου, ότι δεν ανταποκρίνεται στο κόστος εξυπηρέτησης του Δικτύου και ορθώς η ΡΑΑΕΥ δεν την συμπεριέλαβε στο κόστος λειτουργίας του ΔΕΔΔΗΕ. ii) Αναφορικά με τον συντελεστή απόδοσης WACC, το σκεπτικό της Απόφασης ΔΕΦΑΘ 908/2023 είναι ότι η ΡΑΑΕΥ συνολικά διαφοροποιήθηκε σε μικρό βαθμό από την αρχική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ. Επιπλέον, συνεκτίμησε ότι αντίστοιχη ήταν η έγκριση του συντελεστή για τον ΑΔΜΗΕ αλλά και για τη ΔΕΣΦΑ. κρίθηκε ότι η ΡΑΑΕΥ συνολικά διαφοροποιήθηκε σε μικρό βαθμό από την αρχική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ. Επιπλέον, συνεκτίμησε ότι αντίστοιχη ήταν η έγκριση του συντελεστή για τον ΑΔΜΗΕ αλλά και για τη ΔΕΣΦΑ. Κατά της εν λόγω Απόφασης κατόπιν σχετικής συνεργασίας των ΔΝΥ με τη ΔΡΘ και τις αρμόδιες οικονομικές υπηρεσίες και σχετικής κατεύθυνσης σε επίπεδο Διοίκησης, ελήφθη η Απόφαση για την μη άσκηση Αιτήσεως Αναίρεσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας κατά της υπ' αριθμ. 908/2023 Απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

8. Πρόστιμο ΡΑΑΕΥ για παραβάσεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

Με την Απόφαση της ΡΑΑΕΥ υπ' αρ. 366Α/2018 καταγγώσθηκαν εις βάρος της εταιρείας από τη ΡΑΑΕΥ 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 ΡΑΑΕΥ 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. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει επίσης ασκήσει την από 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΑΕΥ κατά των υπ' αρ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ με τις οποίες επιβλήθηκε το ανωτέρω πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Μετά την άπρακτη παρέλευση του τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών προσφυγή κατά των υπ' αρ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΑΕΥ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της προαναφερθείσας Αίτησης Αναθεώρησης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η νέα δικάσιμος της εν λόγω υπόθεσης, κατόπιν αυτεπάγγελτης αναβολής λόγω κορωνοϊού κατά τη δικάσιμο της 30.09.2021 και κατόπιν αιτήματος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ λόγω μη υποβολής φακέλου από τη ΡΑΑΕΥ, ορίστηκε για την 11.11.2021 ενώπιον του 18ου τμήματος. Η εν λόγω υπόθεση συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 11.11.2021 και επί των υπόψη Προσφυγών ΔΕΔΔΗΕ εξεδόθησαν οι υπ' αρ. υπ' αρ. 1023/2022 και 2368/2022 Αποφάσεις του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών με τις οποίες απομειώθηκε το επιβληθέν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πρόστιμο κατά 500.000 Ευρώ (1.300.000 Ευρώ αντί για 1.800.000 Ευρώ) και κατά τα λοιπά επικυρώθηκαν οι σχετικώς προσβληθείσες Αποφάσεις ΡΑΑΕΥ. Κατά των υπόψη Αποφάσεων του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών έχει ασκηθεί Αίτηση Αναίρεσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Οι εν λόγω αιτήσεις αναίρεσης συζητούνται ενώπιον του Δ' Τμήματος του ΣτΕ κατά τη δικάσιμο της 13.02.2024 (κατόπιν επάλληλων αναβολών κατά τη δικάσιμη της 28.11.2023 και 17.10.2023).

9. Πρόστιμο ΡΑΑΕΥ για τη διαχείριση των ΥΚΩ ΜΔΝ

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

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

Σε συνέχεια σχετικής καταγγελίας της εταιρείας – Προμηθευτή ΗΕ Elpedison κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ., η ΡΑΑΕΥ εξέδωσε την υπ' αρ. 791Α/2021 Απόφασή της με την οποία επεβλήθη διοικητική κύρωση – πρόστιμο κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ύψους 250.000 Ευρώ ένεκα μη προσήκουσας τήρησης μητρώων καταναλωτών ΗΕ και μη προσήκουσας τήρησης της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών που είχε στείλει στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ η καταγγέλλουσα εταιρεία Elpedison. Κατά της εν λόγω Απόφασης της ΡΑΑΕΥ η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε την υπ' αρ. πρωτ. εισερχ. ΡΑΑΕΥ Ι – 322806/14.03.2022 Αίτηση Αναθεώρησής της. Ακολούθως επί της σιωπηρής απόρριψης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησής του η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε σχετική Προσφυγή (αρ. κατ. ΠΡ 1083/2022) ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η δικάσιμη της οποίας έχει οριστεί για τις 15.10.2024 (13^{ου} Τριμηλούς).

11. Επιβολή προστίμου στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ύψους 50.000 Ευρώ για μη προσήκουσα τήρηση της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών. Απόφαση ΡΑΑΕΥ 711/2022.

Συνέχεια σχετικής καταγγελίας της εταιρείας – Προμηθευτή ΗΕ Elpedison κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, η ΡΑΑΕΥ εξέδωσε την υπ' αρ. 791Α/2021 Απόφασή της με την οποία επεβλήθη διοικητική κύρωση – πρόστιμο κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ύψους 50.000 Ευρώ ένεκα μη προσήκουσας τήρησης της διαδικασίας υλοποίησης εντολών αποκοπών που είχε στείλει στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ η καταγγέλλουσα εταιρεία Elpedison. Κατά της εν λόγω Απόφασης της ΡΑΑΕΥ η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε την υπ' αρ. πρωτ. εισερχ. ΡΑΑΕΥ Ι – 339491/27.10.2022 Αίτηση Αναθεώρησης η οποία απορρίφθηκε ρητά με την υπ' αριθμ. 934/2022 απόφαση της

ΡΑΑΕΥ. Κατά της εν λόγω απόφασης, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε την με αριθμό πράξης κατάθεσης ΠΡ275/27.03.2023 Προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, ως προς την οποία εκκρεμεί ο ορισμός Δικασίμου.

12. Επιβολή προστίμου στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ύψους 1.000.000,00 Ευρώ: Απόφαση Κλάδου Ενέργειας ΡΑΑΕΥ Ε - 132/2023.

Με την υπ' αριθμ. Ε- 132/2023 απόφαση του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, επιβλήθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πρόστιμο ποσού ενός εκατομμυρίου (1.000.000,00 €) ευρώ για τις αναφερόμενες σε αυτήν φερόμενες παραβάσεις-επιβληθείσα διοικητική κύρωση, για την παράβαση από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ της υποχρέωσης εκτέλεσης με τη δέουσα επιμέλεια των ως άνω αναφερόμενων στο αιτιολογικό της παρούσας απόφασης υποχρεώσεων που αφορούν στη διασφάλιση της πρόσβασης στο Δίκτυο υπό όρους ισοτιμίας και διαφάνειας και υψηλών προτύπων ποιότητας που απορρέουν από την ιδιότητα της ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά την άσκηση των καθηκόντων του, ως προς τη διεξαγωγή των από 21.10.2022 και 25.10.2022 διαδικασιών Ηλεκτρονικής Υποβολής Αιτήσεων για τη χορήγηση προσφοράς σύνδεσης σε φωτοβολταϊκούς σταθμούς στα Κορεσμένα Δίκτυα της Πελοποννήσου και της Κρήτης.

Κατά της άνω απόφασης Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε (εντός προθεσμίας 30 ημερών από την έκδοση της πράξης) τη με αρ. πρωτ. αρ πρωτ Ι 360794/ 27.10.2023 Αίτηση Αναθεώρησης. Η ΡΑΑΕΥ έχει υποχρέωση να εκδώσει απόφαση επι της προσφυγής εντός 3μήνου (α. 25 παρ. 1 Κώδικα Διοικητικής Διαδικασίας, ήτοι μέχρι και 27.01.2024). Σε περίπτωση ρητής ή σιωπηρής απόρριψης της σχετικής αίτησης αναθεώρησης από την ΡΑΑΕΥ η εταιρεία μας έχει δικαίωμα να καταθέσει προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας.

13. Υποθέσεις Δημοτικών Τελών

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

1. Με τη με αριθμό 1999/2022 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). Τα όμοια έκριναν και οι με αρ. 640/2021, 2341/2020, 1124/2020, 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου Επικράτειας (Τμήμα Β' 5μελές).
2. Περαιτέρω, με τις με αριθμούς 1952/2022 και 1955/2022 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικράτειας (Τμήμα Β 5μελές), κρίθηκε ότι τέλος καθαριότητας και φωτισμού δεν μπορεί να επιβληθεί για το καταλαμβάνον κοινόχρηστους χώρους εναέριο και υπόγειο δίκτυο της ΔΕΗ, στο οποίο περιλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, οι υπόγειοι υποσταθμοί, στους οποίους είναι εγκατεστημένος ηλεκτρολογικός εξοπλισμός για την μετατροπή και στη συνέχεια διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους κατοίκους του οικείου δήμου, διότι η χρήση αυτή δεν μπορεί να θεωρηθεί ότι προσομοιάζει προς τη συνήθη ή επαγγελματική χρήση ιδιωτικών ακινήτων.
3. Με τις με αρ. 1954/2022 και 2028/2022 αποφάσεις Συμβουλίου Επικρατείας απορρίφθηκαν ως απαράδεκτες (σς για ΤΥΠΙΚΟ ΛΟΓΟ) οι Αιτήσεις Αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά Δήμου Αθηναίων και κατά πράξεων εγγραφής της εταιρείας στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου για δημοτικά τέλη οικ. ετών 2014 και 2012 αντίστοιχα. Με τις με αρ. 393/2023, 394/2023, 1953/2022 αποφάσεις Συμβουλίου Επικρατείας απορρίφθηκαν ως απαράδεκτες (σς για ΤΥΠΙΚΟ ΛΟΓΟ) οι Αιτήσεις Αναίρεσης Δήμου Αθηναίων κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και κατά πράξεων εγγραφής της εταιρείας στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου για δημοτικά τέλη οικ. ετών 2016, 2017 και 2013, αντίστοιχως.

14. Αγωγή ΛΑΓΗΕ – Προσεπίκληση ΔΕΗ

Με την υπόψη αγωγή του ο ΛΑΓΗΕ απαιτεί το συνολικό ποσό των 143.928.898,14 €, ως αυτό αναλύεται στο σώμα αλλά και στο αιτητικό της, για ποσά κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας εκ τιμολογίων που έχει εκδώσει η ενάγουσα προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και αφορούν στην λειτουργία και τη διαδικασία εκκαθάρισης της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), τόσο από το τελικό περιοδικό αποτέλεσμα (πλεονασματικό ή ελλειμματικό) της εκκαθάρισης της αγοράς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένων των Φωτοβολταϊκών Ειδικού Προγράμματος και τις ανάλογες χρεοπιστώσεις, όσο και από φερόμενες αξιώσεις της αντιδίκου αναφορικά με το Ενιαίο Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) ΜΔΝ. Υπέρ του ΛΑΓΗΕ ασκήθηκαν τρεις (3) πρόσθετες παρεμβάσεις από παραγωγούς ΑΠΕ και από Συλλόγους αυτών. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε προσεπίκληση σε παρέμβαση προς τη ΔΕΗ, ως δικονομική εγγυήτρια, η οποία δεν άσκησε παρέμβαση και περιορίστηκε στην άρνηση της προσεπίκλησης, ήτοι κατ' ουσία στην άρνηση της υποχρέωσης αποζημίωσης.

Κατατέθηκαν προτάσεις από τους διαδίκους, ενώ η δικάσιμος για τη συζήτηση της αγωγής και των λοιπών δικογράφων προσδιορίστηκε για την 21.02.2018, οπότε και συζητήθηκαν. Σημειώνεται ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προέβαλε ένσταση μερικής εξόφλησης των αγωγικών κονδυλίων, ως προς το κεφάλαιο, κατά ποσό 107.304.987,29 ευρώ. Επί της εν λόγω υπόθεσης, εκδόθηκε η υπ' αρ. 1302/2019 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. από το Δικαστήριο. Ειδικότερα, το Δικαστήριο αναγνώρισε την υποχρέωση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ να καταβάλει στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε. συνολικά ποσό ύψους 48.855.212,74 ευρώ νομιμοτόκως από τις επίδικες συμβάσεις, συμψηφίζοντας παράλληλα τη δικαστική δαπάνη μεταξύ των διαδίκων. Η οφειλή που αναγνωρίστηκε συνίσταται στις εξής δαπάνες: α) Οφειλή ύψους 3.628.764,19 ευρώ νομιμοτόκως από την τελευταία μέρα που προέβη η εναγόμενη στην τελευταία καταβολή της για 28 επίδικες περιπτώσεις που εκκινούν από 03/03/2015 και φτάνουν μέχρι 01/02/2017, β) Οφειλή ύψους 677.104,09 ευρώ νομιμοτόκως από 04/05/2017 μέχρι την πλήρη εξόφληση, γ) Οφειλή ύψους 12.080.734,95 ευρώ για 9 ένδικες περιπτώσεις που εκκινούν από 28/06/2017 και φτάνουν μέχρι 08/09/2017 και δ) Οφειλή ύψους 32.468.609,51 ευρώ νομιμοτόκως από τότε που έκαστο των τιμολογίων κατέστη ληξιπρόθεσμο και απαιτητό και μέχρι την πλήρη εξόφληση (για πέντε περιπτώσεις τιμολογίων με πρώτη αυτή από 18/01/2017 και τελευταία αυτή από 04/04/2017). Η προσεπίκληση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς τη ΔΕΗ ως δικονομική εγγυήτρια απερρίφθη από το Δικαστήριο. Επί της ως άνω υπ' αρ. 1302/2019 Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, ασκήθηκε Έφεση από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (Γ.Α.Κ 15474/2021, Ε.Α.Κ 990/2021 – 26.03.2021 Πρωτοδικείου Αθηνών), η οποία συζητήθηκε την 22.09.2022 ενώπιον του 14ου Τριμελούς Τμήματος του Εφετείου Αθηνών Επ' αυτής εκδόθηκε η υπ' αρ. 2643/2023 απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, με την οποίαν έγινε δεκτή η έφεση του ΔΕΔΔΗΕ και απορρίφθηκε η αγωγή του ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ) .

15. Αγωγή ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ/ΕΛΛ, ΔΗΜΟΣΙΟ, νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ, ΔΕΔΔΗΕ, ΑΔΜΗΕ:

Η αντίδικος εταιρεία ΛΑΚΩΝ ΑΤΕ με την με αρ. κατ 23290/2015 Αγωγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας (Τριμελούς) αιτήθηκε να αναγνωριστεί η υποχρέωση των εναγομένων να της καταβάλουν, «το ποσό των 21.500.000 ευρώ» ως αποζημίωση για την αποκατάσταση περιουσιακής ζημίας και ηθικής βλάβης προκληθείσας, κατά τους ισχυρισμούς της, από παράνομες πράξεις και παραλείψεις ιδίως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ που έλαβαν χώρα κατά τη διαδικασία χορήγησης στην ενάγουσα προσφοράς/όρων σύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για φωτοβολταϊκό σταθμό ιδιοκτησίας της στον Δήμο Γερωνθρών του Νομού Λακωνίας. Η αγωγή συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 15.01.2020 ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας και εκδόθηκε η με αρ. 17299/2020 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή (λόγω αοριστίας). Ακολούθως η αντίδικος κατέθεσε την με αρ. κατ. ΑΓ 5700/2022 Αγωγή ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας, με επίδικο ποσό € 11.010.000,00. Η συζήτηση της νέας αγωγής έχει οριστεί, κατόπιν επάλληλων αναβολών (στις 13.12.2023, 25.10.2023, 24.05.2023 και 08.03.2023), για τη δικάσιμη της 28.02.2024.

16. Αγωγή Λ. ΧΩΤΟΣ και ΑΙΚ. ΨΑΡΡΗ ΚΡΑΝΙΔΙ Ο.Ε. κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

Η αντίδικος εταιρεία άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθήνας, αιτούμενη την καταβολή ποσού 4.445.062,00 €, λόγω φερόμενης εκπρόθεσμης εκ μέρους της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπογραφής της Σύμβασης Σύνδεσης, ένεκα της οποίας η αντίδικος επικαλείται την ματαίωση της επίμαχης επένδυσής της για την κατασκευή σταθμού ΑΠΕ ισχύος 0,9864 MW. Η αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 25.11.2021 (εξ αναβολής συζήτησης από 14.10.2021) και επ' αυτής εξεδόθη η υπ' αρ. Α630/2022 Απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη – για τυπικό λόγο ένεκα έλλειψης δικαιοδοσίας - η εν λόγω αγωγή κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ Στη συνέχεια, η αντίδικος κατέθεσε, κατ' άρθρο 41 Ν 3659/2008, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας τη με αρ. κατ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 60237/1629/2022 η προθεσμία 100 ημερών για κατάθεση προτάσεων μέχρι 21.11.2022. Έχουν κατατεθεί προτάσεις και προσθήκη – αντίκρουση, και η τυπική συζήτηση – δικάσιμος της υπόθεσης έχει οριστεί για τις 01.02.2024 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

17. Αγωγή κατά ΔΕΔΔΗΕ και Ελληνικού Δημοσίου:

Ασκήθηκε αγωγή ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Ναυπλίου με αριθμό καταχώρησης ΑΓ106/26.11.2021 κατά του Ελληνικού Δημοσίου και κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με την οποία ο ενάγων αιτείται την καταβολή ποσού 1.212.318,00€ (άλλως και επικουρικώς 1.119.480,40€) ως αποκατάσταση της περιουσιακής του ζημίας, καθώς και ποσού 50.000€ ως ικανοποίηση της ηθικής βλάβης που υπέστη ένεκα της αρχειοθέτησης υποβληθείσας από πλευράς του αίτησης σύνδεσης για φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 498,96Kw στη θέση «ΣΤΑΗΛΙΑ» του Δ.Δ. Ηλιοκάστρου του Δήμου Ερμιονίδος του Νομού Αργολίδας. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε κατόπιν δύο διαδοχικών αναβολών στις 13.06.2023 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

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

-Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ ΑΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2013 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 1.972.979,43 ευρώ. Κατατέθηκαν προτάσεις, σχετικά και προσθήκη - αντίκρουση εντός των τασσομένων από τον ισχύοντα Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας προθεσμιών. Η τυπική συζήτηση της εν λόγω υπόθεσης έλαβε χώρα την 01.10.2020 και μετά από μεταχρέωση της υπόψη ένδικης υπόθεσης (με ΓΑΚ 54481/2022 και ΕΑΚ 799/2022) σε άλλη σύνθεση του ιδίου Δικαστηρίου, ορίστηκε η εκ νέου τυπική συζήτηση της υπόθεσης για την 10.11.2022, οπότε και η τυπική συζήτηση έλαβε χώρα και εκδόθηκε η με αρ. 3775/2023 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία έγινε μερικώς δεκτή η αγωγή και απερρίφθη η Πρόσθετη Παρέμβαση.

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

-Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ ΑΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2015 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 5.016.821,78€, αγωγή η οποία επιδόθηκε την 31.12.2020. Έχουν κατατεθεί προτάσεις – σχετικά – νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη – αντίκρουση. Η υπόθεση συζητήθηκε την 26/5/2022 Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3518/2023 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών του ΔΕΔΔΗΕ η οποία υποχρεώνει την ΔΕΗ να καταβάλει στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ το ποσό των 4.687.897,01€ εκ του οποίου μέρος και δη για το ποσό των 236.882,48€ νομιμοτόκως από την επομένη της επίδοσης της αγωγής.

-Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ ΑΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κυρίως για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2016 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο των σχέσεων των 2 εταιρειών, συνολικού ύψους 22.468.518,83 Ευρώ, αγωγή η οποία επιδόθηκε εμπρόθεσμα στη ΔΕΗ ΑΕ την 29/12/2021. Πραγματοποιήθηκαν κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας κατάθεση προτάσεων – σχετικών – νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη – αντίκρουση. Η τυπική δικάσιμος προσδιορίστηκε για την 01/2/2024 και ακολούθως αναμένεται η έκδοση Απόφασης του Πρωτοβάθμιου Δικαστηρίου.

-Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ ΑΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κυρίως για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2017 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο των σχέσεων των 2 εταιρειών, συνολικού ύψους 16.910.176,34 Ευρώ, η οποία επιδόθηκε εμπρόθεσμα στη ΔΕΗ ΑΕ την 27/12/2022. Πραγματοποιήθηκαν κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας κατάθεση προτάσεων – σχετικών – νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη – αντίκρουση. Η τυπική δικάσιμος προσδιορίστηκε για την 07/3/2024 και ακολούθως θα αναμένεται η έκδοση Απόφασης του Πρωτοβάθμιου Δικαστηρίου.

-Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ ΑΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2018 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο των σχέσεων των 2 εταιρειών, συνολικού ύψους 44.757.093,22 €, η οποία (αγωγή) επιδόθηκε εμπρόθεσμα στη ΔΕΗ ΑΕ την 27/12/2023. Κατά τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας επίκειται η κατάθεση προτάσεων – σχετικών – νομιμοποίηση ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η προσθήκη – αντίκρουση. Μετά την λήξη των προθεσμιών για τις παραπάνω διαδικαστικές πράξεις θα αναμένεται ο προσδιορισμός της τυπικής δικάσιμος και στο τέλος η έκδοση Απόφασης του Πρωτοβάθμιου Δικαστηρίου.

19. Παραγωγοί ΑΠΕ ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Κατά το χρονικό διάστημα ιδίως μετά την υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφαση της ΡΑΑΕΥ, έχει αυξηθεί η άσκηση αγωγών παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ με αίτημα (όχι πάντα αποκλειστικό) τη διεκδίκηση τόκων υπερημερίας ένεκα καθυστερημένης εξόφλησης των τιμολογίων τους για την εγχεόμενη ηλεκτρική ενέργεια των σταθμών τους από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Σημειώνεται ότι με βάση το άρθρο 12 των οικείων συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (το περιεχόμενο των οποίων ορίζεται κανονιστικά) η δήλη ημέρα αποπληρωμής των τιμολογίων αυτών, τα οποία και θα πρέπει να αποπληρώνονται μέσα σε 20 ημέρες από την κατάθεσή τους στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (ως Διαχειριστή των ΜΔΝ), συμβατική ρύθμιση η οποία επαναλήφθηκε και σε συμβατικό όρο των πλέον ισχυουσών συμβάσεων ΣΕΣΤ ΜΔΝ (το περιεχόμενο των οποίων ομοίως έχει οριστεί κανονιστικά). Κατά μη εξαντλητική απαρίθμηση εκκρεμεί η εκδίκαση 53 τέτοιων εκκρεμών αγωγών κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με το αγωγικό κονδύλιο το οποίο αφορά στους τόκους υπερημερίας να ανέρχεται ως προς τις προαναφερθείσες αγωγές στο ποσό περίπου των 854.000 €.

20. Αγωγές μικρών ανεμογεννητριών:

Με την απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας 303/2017 ακυρώθηκε η παράλειψη του Ελληνικού Δημοσίου όπως εκδώσει τις κανονιστικές πράξεις εξειδίκευσης των όρων σύνδεσης μικρών ανεμογεννητριών κατ' άρθρο 4 του Ν. 4203/2013, καθώς και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, όπως συνδέσει σειρά τέτοιων ανεμογεννητριών. Έως το τέλος του 2017 και στο α' εξάμηνο του 2018 κοινοποιήθηκαν συνολικά δεκαεπτά αγωγές συνολικού αγωγικού ποσού 9.086.572,44 ευρώ τις οποίες οι ανωτέρω παραγωγοί ΑΠΕ ζητούν να καταβάλουμε ως αποζημίωση. Σήμερα, έχουν συζητηθεί όλες οι ανωτέρω αγωγές και : α) Έχουν εκδοθεί αποφάσεις σε συνολικά εννέα απορριπτικές των αγωγών αποφάσεις, συνολικής αξίας, περίπου επτά εκατομμυρίων ευρώ (€ 7.000.000,00), β) έχουν συζητηθεί και αναμένεται απόφαση σε άλλες έξι, αξίας περίπου ενάμιση εκατομμυρίου Ευρώ (€ 1.500.000,00) ενώ γ) σε άλλες δύο, αξίας περίπου ενός εκατομμυρίου (€ 1.000.000,00) έχουν αναβληθεί. Έχει ασκηθεί, σε όλες τις περιπτώσεις, προσεπίκληση του Δημοσίου ως δικονομικού εγγυητή, καθώς εκείνο όφειλε να εκδώσει τη σχετική υπουργική απόφαση. Επίσης, συναφώς ασκήθηκε ήδη ευθεία αγωγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ εναντίον του Ελληνικού Δημοσίου για τις θετικές και αποθετικές ζημίες μας σχετικές συνολικά ύψους 3.628.079 ευρώ, της οποίας η εκδίκαση αναβλήθηκε [λόγω καθυστερημένης προσκόμισης φακέλου από την αντίδικο διοίκηση (Ελληνικό Δημόσιο)] για τη δικάσιμη της 25.05.2023, οπότε και συζητήθηκε και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

21. Αγωγή ΑΔΜΗΕ (και ήδη ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ) κατά ΔΕΗ ΑΕ:

Η ΑΔΜΗΕ και πλέον και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (λόγω υποκατάστασης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο οιονεί καθολικής διαδοχής στη διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα από την 01.01.2018 και εντεύθεν άσκησαν την με αριθμό κατάθεσης 508791/2833/09.12.2016 αγωγή κατά ΔΕΗ ΑΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας. Ακολούθως εκδόθηκε η με αρ 1494/2021 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας με την οποία απερρίφθη η αγωγή. Η ΑΔΜΗΕ/ΔΑΠΕΕΠ/ΔΕΔΔΗΕ άσκησαν την με ειδικό αρ. κατ. (ΕΑΚ) 4119/2021 έφεση ενώπιον του Εφετείου Αθήνας, η οποία συζητήθηκε κατά τη δικάσιμη της 13.10.2022. Ακολούθως εκδόθηκε η με αρ. 3173/2023 Απόφαση του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών (16ου Ενοχικού) με την οποία διατάχθηκε πραγματογνωμοσύνη προκειμένου για τον διαχωρισμό των αξιώσεων των ΔΑΠΕΕΠ/ΑΔΜΗΕ. Σε αυτή την αγωγή τελικά η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δεν προκύπτει να έχει αξιώσεις. Ο πραγματογνώμονας δεν έχει αναλάβει ακόμη το διορισμό του.

22. Αγωγή της εταιρείας ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Την 09.06.2020 κατατέθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η από 3.6.2020 με ΓΑΚ 31356/2020 και ΕΑΚ 1004/2020 αγωγή της εταιρείας με την επωνυμία «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» κατά ΔΕΔΔΗΕ που αφορά σε εσφαλμένους, κατά τους ισχυρισμούς της ενάγουσας, υπολογισμούς των απωλειών ηλεκτρικής ενέργειας. Το αίτημα της αγωγής ανέρχεται σε 2.366.585,92€. Στο πλαίσιο της υπόψη ένδικης διαφοράς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει ασκήσει Ανακοίνωση Δίκης – Προσεπίκληση σε πρόσθετη παρέμβαση προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και παρεμπίπτουσα αγωγή – προσεπίκληση σε αναγκαστική παρέμβαση προς τη νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ. Είχαν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η τυπική δικάσιμος για την εν λόγω υπόθεση έχει οριστεί για την 10.02.2022, οπότε και συζητήθηκε η εν λόγω αγωγή και εν συνεχεία εκδόθηκε η με αριθμό 2509/12.09.2022 απόφαση, η οποία κήρυξε το απαράδεκτο της συζητήσεως της εν λόγω αγωγής. Η αντίδικος εταιρεία «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» επανέφερε με κλήση (ΓΑΚ 103044/2022 ΕΑΚ 1265/2022) τη συζήτηση της εν λόγω υπόθεσης, με την προθεσμία για την κατάθεση των Προτάσεων των διαδίκων στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών λήγει στις 18.01.2023. Κατατέθηκαν, πλην της νυν ΡΑΑΕΥ/πρώην ΡΑΕ, από όλους τους υπόλοιπους διαδίκους, συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, προτάσεις – σχετικά και εν συνεχεία και προσθήκη – αντίκρουση και η τυπική συζήτηση – δικάσιμος της υπόθεσης έχει οριστεί για τις 01.02.2024 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

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

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

24. Αγωγή της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ κατά ΔΕΔΔΗΕ

Η εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΑΜΑΝΗΣ έχει ασκήσει την από 24.03.2020 αγωγή καθ' ημών, με Γ.Α.Κ. 24797/2020 και με Ε.Α.Κ. 805/2020, η οποία κατατέθηκε την 26.03.2020 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που αφορά σε αναγνώριση ισχύος συναφθείσας σύμβασης πώλησης υπό προγενέστερο αδειοδοτικό καθεστώς και αίτημα αποζημίωσης. Το αποτιμητό αίτημα της αγωγής ανέρχεται σε 496.075 €. Έχουν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η αγωγή συζητήθηκε 02.06.2022 και εκδόθηκε η με αρ. 1383/2023 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας με την οποία απερρίφθη η ως άνω αγωγή λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων.

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

Με τις διατάξεις της υποπαραγράφου ΙΓ' του ν. 4254/2014 και δη με τις διατάξεις των υποπαραγράφων ΙΓ.1 και ΙΓ.3 του Ν. 4254/2014, προβλέφθηκαν αφενός μία αναπροσαρμογή επί τα ελάττω (αναπροσαρμογή προς τα κάτω) των τιμών αναφοράς τιμολόγησης των σταθμών ΑΠΕ, η οποία καταλάμβανε (και) τους εν λειτουργία κατά το χρόνο υιοθέτησης του Ν. 4254/2014 (4ος 2014) Σταθμούς ΑΠΕ, αφετέρου η επιβολή υποχρέωσης στους παραγωγούς ΑΠΕ να εκδώσουν πιστωτικό τιμολόγιο υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ του άρθρου 143 του Ν.4001/2011 η αξία του οποίου υπολογίστηκε ως ποσοστό επί του ετήσιου τζίρου εκάστοτε Σταθμού ΑΠΕ για το έτος 2013. Πληθώρα Παραγωγών ΑΠΕ τόσο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα όσο και στα ΜΔΝ προσέβαλαν δικαστικά, τόσο ενώπιον του Διοικητικών όσο και των Πολιτικών Δικαστηρίων, ως αντισυνταγματικές τις ως άνω διατάξεις του ν. 4254/2014 με τη σχετική εμπλοκή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ να προκύπτει εκ της ιδιότητας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως εκ του νόμου αντισυμβαλλόμενου των Παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 παρ. 2 του Ν.4001/2011.

Αναφορικά με τις υπόψη ένδικες υποθέσεις ενώπιον του ΣτΕ και των Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων, έχει επί της ουσίας καταγνωστεί ήδη η έλλειψη δικαιοδοσίας του ΣτΕ και των Διοικητικών Δικαστηρίων στο να επιληφθούν των εν λόγω ενδίκων υποθέσεων, έχει εκδοθεί μάλιστα σχετικά και Απόφαση της Ολομελείας του Συμβουλίου της Επικρατείας (βλέπε σχετ. ιδίως ΣτΕ Ολομέλεια 1947/2021), οι ελάχιστες δε τέτοιες υποθέσεις που εκκρεμούν ενώπιον των Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων εκτιμάται με βεβαιότητα (ένεκα της προαναφερθείσας νομολογίας του ΣτΕ) ότι ομοίως θα απορριφθούν λόγω έλλειψης δικαιοδοσίας. Αναφορικά με τις ένδικες υποθέσεις ενώπιον των Πολιτικών Δικαστηρίων, εξακολουθεί να εκκρεμεί τόσο στον πρώτο όσο και στο δεύτερο βαθμό ένας σημαντικός (διψήφιος) αριθμός τέτοιων ενδίκων υποθέσεων το συνολικό επίδικο οικονομικό αντικείμενο των οποίων προσεγγιστικά υπερβαίνει το 1.000.000 Ευρώ. Μέχρι στιγμής το σύνολο των υπόψη αγωγών κατά ΔΕΔΔΗΕ έχουν απορριφθεί (αρκετές εξ' αυτών για τυπικούς λόγους πχ έλλειψη δικαιοδοσίας των πολιτικών δικαστηρίων, αοριστία της αγωγής) και ορισμένες εξ' αυτών λόγω κατάγνωσης της συνταγματικότητας των επίμαχων και ανωτέρω αναφερόμενων νομοθετικών διατάξεων του Ν. 4254/2014. Τέλος, αξίζει να επισημανθεί ότι σε αρκετές περιπτώσεις οι αγωγές αυτές σωρεύουν στο ίδιο δικόγραφο και τη διεκδίκηση κονδυλίων ένεκα της επιβολής Ειδικής Εισφοράς ΑΠΕ της παραγράφου Ι. του Ν. 4093/2012 - ομοίως και εδώ η σχετική εμπλοκή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προκύπτει εκ της ιδιότητας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως εκ του νόμου αντισυμβαλλόμενου των Παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατ' άρθρο 129 παρ. 2 του Ν.4001/2011 – τονίζοντας όμως ότι η συνταγματικότητα της ως άνω νομοθετική ρύθμισης έχει ήδη κριθεί ιδίως με την υπ' αρ. 2408/2014 Απόφαση της Ολομελείας του ΣτΕ, εκδοθείσας στο πλαίσιο Πιλοτικής Δίκης.

26. Αγωγή αγροτών κατά ΔΕΔΔΗΕ (υπόθεση αγροτών Κρύας Βρύσης)

Ένας αριθμός αγροτών έχουν έχει ασκήσει την από 26.6.2020 αγωγή καθ' ημών, με Γ.Α.Κ. 41027/2020 και με Ε.Α.Κ. 1324/2020, η οποία κατατέθηκε την 30.06.2020 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που αφορά σε ζητήματα ορθής εφαρμογής της προβλεπόμενης αδειοδοτικής διαδικασίας (και ειδικότερα σε τήρηση των όρων Προσφοράς Σύνδεσης). Το κύριο αίτημα της αγωγής, όσον αφορά το αποτιμητό σκέλος, ανέρχεται σε 300.000€, το δε επικουρικό σε αποζημίωση 815.815€ σε έκαστο των αιτούντων, άρα συνολικά για τους έξι ενάγοντες ανέρχεται σε 4.894.890€. Είχαν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Η (τυπική) συζήτηση της αγωγής ορίστηκε για 24.03.2022 και εκδόθηκε η με αριθμό 2310/2022 απορριπτική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Κατά της εν λόγω πρωτόδικης Απόφασης έχει ήδη ασκηθεί από τους αντιδίκους Έφεση, η δικάσιμος της οποίας έχει οριστεί για την 06.02.2025 (κατόπιν αναβολής στις 07.12.2023).

(β) **ΑΣΤΙΚΑ**

1. **Αποφάσεις Δικαστηρίων ουσίας για αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από διακινδύνευση**

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Με το καθεστώς αυτό η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ευθύνεται ακόμη και αν δεν φέρει υπαιτιότητα για την επέλευση της ζημίας, εφόσον η ζημία συνδέεται αιτιωδώς με τη λειτουργία του δικτύου (υπ' αριθμ. 1904/2022 και 1503/2023 αποφάσεις ΑΠ) Η ευθύνη από διακινδύνευση διαμορφώνεται ως ιδιαίζουσα μορφή αδικοπρακτικής ευθύνης που αποκλίνει από τον γενικό κανόνα της πταισματοτικής ευθύνης. Η γενίκευση αυτής της θέσης στη νομολογία μπορεί να επιφέρει επαύξηση των ποσών που καταβάλλονται ως αποζημίωση σε περίπτωση ζημιών από το δίκτυο. Πάντως, έχουν εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις όπου γίνεται δεκτό ότι στην περίπτωση ζημιών από διακοπή της ηλεκτροδότησης, δεν υπάρχει ευθύνη από διακινδύνευση, με το σκεπτικό ότι η ευθύνη από διακινδύνευση καλύπτει τις ζημιές που οφείλονται στην πραγμάτωση του κινδύνου που ενυπάρχει στο ηλεκτρικό ρεύμα, και όχι στις ζημιές που οφείλονται στο ότι δεν παρέχεται ηλεκτρική ενέργεια (διακοπή ρεύματος), αφού τότε ο καταναλωτής δεν έρχεται σε επαφή με αυτήν, άρα ούτε και στην ιδιαίτερη επικινδυνότητα που αυτή ενέχει. Σημειώνεται δε ότι πολλές δικαστικές αποφάσεις απορρίπτουν την ευθύνη από διακινδύνευση και με την ακόλουθη αιτιολογία: Στο ελληνικό δίκαιο δεν υπάρχει γενική διάταξη με τη μορφή γενικής ρήτρας, που να προβλέπει γενικό και ενιαίο σύστημα ευθύνης από διακινδύνευση. Αντίθετα, ακολουθείται περιπτωσιολογικό σύστημα ρύθμισης μεμονωμένων περιπτώσεων στον Αστικό Κώδικα και στους ειδικούς αστικούς νόμους, ενώ πολλές πηγές κινδύνου παραμένουν αρρυθμιστες, όπως και η ευθύνη για ζημιές από ενεργειακές εγκαταστάσεις ηλεκτρισμού ή από το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και συνεπώς ο ζημιωθείς δεν έχει τη δυνατότητα να ζητήσει αποκατάσταση της ζημίας του με τους ευνοϊκούς όρους της ευθύνης από διακινδύνευση, δηλαδή ανεξάρτητα από πταίσμα, παρανομία και ανθρωπινή συμπεριφορά. Αναλογική δε εφαρμογή των ειδικών λόγων ευθύνης από διακινδύνευση σε αρρυθμιστες επικίνδυνες πηγές ή επικίνδυνες δραστηριότητες, όπως στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, δεν είναι δυνατή. Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Συγκεκριμένα: απόφαση υπ' αριθ. 1792/2018 Μονομελούς Εφετείου Θεσσαλονίκης, απόφαση υπ' αριθ. 652/2021 Μονομελούς Εφετείου Αθηνών, απόφαση υπ' αριθ. 12849/2020 Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, αποφάσεις υπ' αριθ. 3123, 3124, 3125, 3127, 3128 και 3241/2022 Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς.

2. **Αγωγή 60 Εμπόρων Ύδρας κατά ΔΕΔΔΗΕ (υπόθεση διακοπής ηλεκτροδότησης νήσου Ύδρας:**

Μετά από διακοπή ηλεκτροδότησης της νήσου Ύδρας, 62 έμποροι του νησιού κατέθεσαν αγωγή αποζημίωσης, ενώπιον του Ειρηνοδικείου Αίγινας, συνολικού ποσού 930.000 ευρώ (15.000 ευρώ έκαστος). Εκδόθηκε η υπ' αριθ. 7/2022 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αίγινας που καταδίκασε τον ΔΕΔΔΗΕ σε πληρωμή του ποσού των 64.000,00 ευρώ. Ασκήθηκε έφεση από τον ΔΕΔΔΗΕ και από τους αντιδίκους. Και οι δύο εφέσεις ορίστηκαν να συζητηθούν στις 18.09.2023, οπότε και αναβλήθηκαν για τις 10.03.2025.

3. **ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΤΡΑΠΕΖΩΝ ΑΠΟ ΕΚΧΩΡΗΜΕΝΑ ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ**

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

-Για ορισμένες εγγυητικές της Τράπεζας που δεν πληρώθηκαν (Περιοχές Πειραιά, Καλλιθέας και Περιστερίου/Ελευσίνας), παρά την έκπτωση ΤΟΞΟΤΗ και κατάπτωσή τους, έγινε αγωγή από την εταιρεία μας κατά της Τράπεζας και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2789/2021 ΠΠΡΑΘ, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή μας και υποχρεώθηκε η Τράπεζα με την οποία υποχρεούται η Τράπεζα να μας καταβάλλει τα ποσά.- Κατά της ανωτέρω απόφασης έχει ασκηθεί η υπ' αριθμ. 1834/2023 Έφεση της Τράπεζας.

-Για μία εγγυητική της Τράπεζας που δεν πληρώθηκε (Περιοχής Λέσβου και αξίας περίπου 460.000 ευρώ) παρά την έκπτωση ΤΟΞΟΤΗ και κατάπτωσή της, έγινε αγωγή από την εταιρεία μας κατά της Τράπεζας και εκδόθηκε η απορριπτική απόφαση 238/2021 ΠΠΡΑΘ, αφού έγινε δεκτή η εξόφληση δια συμψηφισμού με ορισμένες απαιτήσεις του ΤΟΞΟΤΗ (αξίας 630.000 ευρώ), τις οποίες δεν γνωρίζαμε, σε βάρος μας - συντάσσεται σήμερα έφεση.

(γ) **ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ**

1) **ΠΟΡΟΥ**

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

(δ) **ΚΑΤΑΠΤΩΣΗ ΕΓΓΥΗΤΙΚΩΝ**

1) Έκπτωση αναδόχου από την εργολαβία ΔΔ-206

Με αποφάσεις του ΔΣ της Εταιρείας εξέπεσε η εργοληπτική Εταιρεία ΤΟΞΟΤΗΣ ΑΕ από τις συμβάσεις εκτέλεσης επαναληπτικών εργασιών δικτύου, που συνήφθησαν μετά το διαγωνισμό ΔΔ-206, στις εργολαβικές περιοχές Καλλιθέα, Αθήνα, Αγρίνιο, Κόρινθο, Καρδίτσα, Πειραιά, Περιστέρι- Ελευσίνα, Χανιά και Λέσβος, έκπτωση που επισύρει την κατάπτωση των εγγυητικών επιστολών και των κρατήσεων καλής εκτέλεσης. Ο ανάδοχος άσκησε αίτηση ασφαλιστικών μέτρων, έχουν δε χορηγηθεί ασφαλιστικά μέτρα σε ορισμένες από αυτές τις περιπτώσεις και μόνον για την αναστολή της κατάπτωσης των εγγυήσεων και όχι για την επέλευση των λοιπών συνεπειών του έκπτωσης. Ο ανάδοχος άσκησε το 2019 πέντε αγωγές συνολικού ποσού 18.549.355,00 ευρώ και το 2020 τέσσερις αγωγές ποσού 26.107.026,00 ευρώ κατά της εταιρείας όπου απαιτεί την καταβολή αποζημίωσης και χρηματικής ικανοποίησης. Έχουν συζητηθεί και οι 9 αγωγές και έχουν εκδοθεί εννέα (9) αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, οι οποίες απορρίπτουν αντίστοιχα τις ανωτέρω αγωγές. Έχει ασκήσει 3 νέες αγωγές για την Περιοχή Κορίνθου, Αγρινίου και Καρδίτσας με ταυτόχρονη παραίτηση από τις 3 παλιές αγωγές που αφορούν τις παραπάνω περιοχές. Επίσης έχει ασκήσει έφεση κατά της απόφασης που αφορά την Περιοχή Πειραιά, η οποία δεν έχει προσδιοριστεί ακόμα. Εν αναμονή τυχόν ασκήσεως εφέσεως και κατά των υπολοίπων πρωτόδικων αποφάσεων.

- 2) Για ορισμένες εγγυητικές της Τράπεζας που δεν πληρώθηκαν (Περιοχές Πειραιά, Καλλιθέας και Περιστερίου/Ελευσίνας), παρά την έκπτωση ΤΟΞΟΤΗ και κατάπτωσή τους, έγινε αγωγή από την εταιρεία μας κατά της Τράπεζας και εκδόθηκε η υπ’ αριθμ. 2789/2021 ΠΠΡΑΘ, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή μας και υποχρεώθηκε η Τράπεζα με την οποία υποχρεούται η Τράπεζα να μας καταβάλλει τα ποσά. - Κατά της ανωτέρω απόφασης έχει ασκηθεί η υπ’ αριθμ. 1834/2023 Έφεση της Τράπεζας.
- 3) Για μία εγγυητική της Τράπεζας που δεν πληρώθηκε (Περιοχής Λέσβου και αξίας περίπου 460.000 ευρώ) παρά την έκπτωση ΤΟΞΟΤΗ και κατάπτωσή της, έγινε αγωγή από την εταιρεία μας κατά της Τράπεζας και εκδόθηκε η απορριπτική απόφαση 238/2021 ΠΠΡΑΘ, αφού έγινε δεκτή η εξόφληση δια συμψηφισμού με ορισμένες απαιτήσεις του ΤΟΞΟΤΗ (αξίας 630.000 ευρώ), τις οποίες δεν γνωρίζαμε, σε βάρος μας - συντάσσεται σήμερα έφεση.

(ε) **ΠΥΡΚΑΓΙΕΣ**

1) **Φαρακλό Νεάπολης Λακωνίας**

Κοινοποιήθηκε κλητήριο θέσπισμα σε στελέχη της Διεύθυνσης Περιφέρειας Πελοποννήσου Ηπείρου οι οποίοι κατηγορούνται για πυρκαγιά εξ αμελείας. Πρόκειται για πυρκαγιά μεγάλης έκτασης που εκδηλώθηκε το καλοκαίρι του 2015. Εκδικάστηκε στο Τριμελές Πλημμελειοδικείο Γυθείου και εκδόθηκαν οι υπ’ αρ. 103,104/2020 αποφάσεις, με τις οποίες καταδικάστηκαν τα στελέχη σε 20 μήνες φυλάκιση με αναστολή. Κατά των ανωτέρω αποφάσεων ασκήθηκε έφεση, η οποία εκδικασθείσα ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Πλημ/των Καλαμάτας παρά την απαλλακτική πρόταση του Εισαγγελέως Εφετεών, καταδικάστηκαν σε δεύτερο βαθμό με ποινή φυλάκισης με αναγνώριση ελαφρυντικού του άρθρου

84 παρ. 2α ΠΚ 18 μηνών. Προς ακύρωση και εξαφάνιση της δευτεροβάθμιας απόφασεως ασκήθηκε με επιμέλειά μας ήδη εμπροθέσμως και νομοτύπως αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου. Συζητήθηκε και απερρίφθη.

Σε επίπεδο αστικών αποζημιώσεων χρονολογικά έχουν εγερθεί 2 αγωγές κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνολικού ποσού 1.475.985,06 ευρώ Μία 3η αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Γυθείου με αιτούμενο ποσό 6.895.436,24 ευρώ, η οποία κοινοποιήθηκε στον ΔΕΔΔΗΕ στις 16.04.2021. Στη συνέχεια την 6.10.2021 κοινοποιήθηκαν άλλες 3 αγωγές για την ανωτέρω πυρκαγιά συνολικού ποσού 1.671.551,00 ευρώ. Τον Ιανουάριο του 2022 οι ενάγοντες παραιτήθηκαν από δύο (2) εκ των ανωτέρω αγωγών συνολικού ποσού 496.216 ευρώ, και εκδικάσθηκε η μία εξ αυτών αντικειμένου συνολικά 1.057.034 ευρώ. Ακολούθως 2 ακόμα αγωγές για την ως άνω αιτία συνολικού ποσού 341.216,44 ευρώ (183.000,00 ευρώ η πρώτη και 158.216,44 ευρώ η δεύτερη). Επίσης κατατέθηκαν οι υπ' αρ. 46 και 47/2022 αγωγές αποζημίωσης ποσού της πρώτης 328.216,44 ευρώ και της δεύτερης 303.800 ευρώ. Σε όλες τις υποθέσεις που εκκρεμούσαν στο Πρωτοδικείο Γυθείου, έχουν κατατεθεί προτάσεις ΔΕΔΔΗΕ και έχουμε παρασταθεί κανονικά. Γίνεται μνεία ότι έχουν ήδη εκδοθεί δύο αποφάσεις του αστικού δικαστηρίου μη οριστικές, (και θα ακολουθήσουν και οι λοιπές) που αναβάλλουν την πρόοδο της δίκης μέχρι την αμετάκλητη απόφαση του Ποινικού Δικαστηρίου για το οποίο γίνεται ανωτέρω αναφορά.

2) Βαμβακόπουλο Χανίων

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

3) Λευκάδα

Έχουν εγερθεί 4 αγωγές συνολικού ποσού 2.987.753,33 ευρώ πρόκειται για ζημιές που υπέστησαν οι ενάγοντες συνεπεία πυρκαγιάς που εκδηλώθηκε στο κέντρο της Λευκάδας στις 8.8.2016. Ειδικότερα: Η πρώτη αγωγή απερρίφθη δυνάμει της υπ' αριθμ. 6/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδος, καθώς δεν κατεβλήθη το αναλογούν δικαστικό ένσημο μετατραπέντος του σχετικού αιτήματος από καταψηφιστικό σε αναγνωριστικό. Η άποψη των εναγόντων περί αντισυνταγματικότητάς της υποχρέωσης καταβολής δικαστικού ενσήμου παρά την μετατροπή από καταψηφιστικό σε έντοκο αναγνωριστικό δεν έγινε δεκτή. Η δεύτερη αγωγή απερρίφθη δυνάμει της υπ' αριθμόν 7/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Λευκάδος καθώς δεν κατεβλήθη το αναλογούν δικαστικό ένσημο μετατραπέντος του σχετικού αιτήματος από καταψηφιστικό σε αναγνωριστικό. Η άποψη των εναγόντων περί αντισυνταγματικότητάς της υποχρέωσης καταβολής δικαστικού ενσήμου παρά την μετατροπή από καταψηφιστικό σε έντοκο αναγνωριστικό δεν έγινε δεκτή. Για την τρίτη αγωγή το Δικαστήριο ανέβαλε τη συζήτηση της αγωγής δυνάμει της υπ' αριθμόν 5/2023 απόφασης του μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της ποινικής δίωξης του υπαλλήλου μας διευθυντή της περιοχής κατά το επίδικο χρονικό διάστημα. Για την τέταρτη αγωγή αναμένεται η έκδοση απόφασης.

4) Ένδικη υπόθεση της εταιρείας «ΚΤΙΜΑ S.& V. GKOLEZAKIS IKE» κατά ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών:

Δια της εν λόγω αγωγής η ενάγουσα εταιρεία αιτείται το συνολικό ποσό των 248.128,76 ευρώ, ως αποζημίωση για την περιουσιακή, θετική και αποθετική ζημία συνεπεία πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 20.7.2016 στη θέση «ΜΕΓΑΣ ΚΑΜΠΟΣ» Φυτειών Ξηρόμερου, κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή της. Η υπόθεση θα συζητηθεί την 26-9-2024. Αθώωση στελεχών στο πλαίσιο της ποινικής διαδικασίας.

5) Χίος

Έχουν ασκηθεί 2 αγωγές συνολικού ποσού 6.862.664,00 ευρώ για ζημιές που υπέστησαν οι εξαιτίας πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 25.07.2016. Ειδικότερα, η πρώτη αγωγή συζητήθηκε την 4-5-2022 και η αγωγή απερρίφθη δυνάμει της υπ' αριθμ. 6/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Χίου, καθώς οι αντίδικοι δεν προκατέθεσαν προτάσεις. Η δεύτερη αγωγή συζητήθηκε την 4-5-2022 και η αγωγή απερρίφθη δυνάμει της υπ' αριθμ. 7/2023 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Χίου, καθώς οι αντίδικοι δεν προκατέθεσαν προτάσεις.

6) Αγωγή κατά ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών,

διά της οποίας ο ενάγων αιτείται το ποσό των 67.015 ευρώ ως αποζημίωση για ζημιές που υπέστη εξαιτίας πυρκαγιάς που προκλήθηκε από το δίκτυο στις 25.07.2016, κατά τα ειδικότερα ιστορούμενα στην αγωγή του. Αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

7) Ανατολική Μάνη και Κάλαμος

Α) Αφορά πυρκαγιά, η οποία εκδηλώθηκε την 1.7.2017 στην Περιοχή της Ανατολικής Μάνης. Ως προς το ποινικό σκέλος, εκδόθηκε απόφαση, η οποία έκρινε αθώους τους υπαλλήλους της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Έχουν ασκηθεί δύο (2) αγωγές συνολικού ύψους 29.750 ευρώ. Β) Αφορά πυρκαγιά που εκδηλώθηκε στην Περιοχή του Καλάμου Αττικής στις 13.8.2017. Ως προς το ποινικό σκέλος η υπόθεση τέθηκε στο αρχείο ως αγνώστων δραστών με εντολή του Εισαγγελέα Πρωτοδικών Αθήνας. Έχει ασκηθεί μία (1) αγωγή ποσού 195.000 ευρώ.

8) Πυρκαγιά ΔΑΡΙΖΑ

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

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

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

(α) έξι (6) εφέσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έγιναν δεκτές με τις υπ' αρ. 3123/2022, 3124/2022, 3125/2022, 3127/2022, 3128/2022 και 3241/2022 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκριναν ότι δεν υπήρξε ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από αδικοπραξία, και οι οποίες έκαναν εν μέρει δεκτές τις αγωγές δεχόμενες την επικουρική βάση των αγωγών περί ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από διακινδύνευση. Ασκήθηκαν αναίρεσεις από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες συζητούνται ενώπιον του Αρείου Πάγου κατά τις δικασίμους της 1.4.2024 (οι 3 εξ αυτών), της 22.4.2024 (η μία εξ αυτών) και της 20.5.2024 (οι 3 εξ αυτών).

(β) δύο (2) εφέσεις ματαιώθηκαν (λόγω θανάτου των εναγόντων) και, κατόπιν κλήσεων των κληρονόμων, συζητήθηκαν κατά την δικάσιμο της 8.1.2024 και αναμένονται οι αποφάσεις του Δικαστηρίου.

2) Μία (1) έφεση συζητήθηκε -και εξεδόθη η υπ' αριθ. 552/2023 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκρινε ότι δεν υπήρξε ευθύνη της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από αδικοπραξία, και έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή δεχόμενη την επικουρική βάση της αγωγής περί ευθύνης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από διακινδύνευση.

3) Μία (1) έφεση συζητήθηκε και εξεδόθη η υπ' αριθ. 4169/2023 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου), που έκρινε ότι δεν ευθύνεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την πυρκαγιά, και δη ούτε από αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση.

(Β) Μία (1) αγωγή απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 2513/2022 οριστική απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, που έκρινε ότι δεν ευθύνεται η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ για την πυρκαγιά, και δη ούτε από αδικοπραξία ούτε από διακινδύνευση. Έχει ασκηθεί έφεση από τον ενάγοντα, η οποία συζητείται ενώπιον του Εφετείου Αθηνών κατά την δικάσιμο της 7.3.2024.

(Γ) Μία (1) αγωγή απορρίφθηκε λόγω αοριστίας με την υπ' αρ. 45/2018 απόφαση του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας, επί της οποίας ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση. Παράλληλα, ασκήθηκε μία (1) νέα (πανομοιότυπη) αγωγή, με 2 επιπλέον ενάγοντες, επί της οποίας ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδίκου περατώσεως της εκδικάσεως της άνω εφέσεως της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ως άνω έφεση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ απορρίφθηκε με την η υπ' αριθ. 3126/2022 τελεσιδική απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου). Κατόπιν τούτου, οι ενάγοντες κατέθεσαν κλήση για ορισμό νέας δικασίμου συζήτησης της νέας αγωγής τους, η οποία συζητήθηκε κατά την δικάσιμο της 17.10.2023 και αναμένεται η απόφαση του Δικαστηρίου.

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

(Ε) Δύο (2) αγωγές απορρίφθηκαν με τις υπ' αριθ. 14/2019 και 15/2019 αποφάσεις του Ειρηνοδικείου Καλαυρίας λόγω ερημοδικίας των εναγόντων. Προ της συζήτησής τους ασκήθηκαν από τους ενάγοντες δύο (2) νέες (πανομοιότυπες) αγωγές, επί των οποίων ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρις τελεσιδίκου περατώσεως της εκδικάσεως των δύο (2) αρχικών αγωγών τους. Επί των ανωτέρω αποφάσεων, ασκήθηκαν επίσης από τους ενάγοντες δύο (2) εφέσεις, οι οποίες έγιναν δεκτές, ερήμην της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (κρίθηκε μη προσήκουσα η δια δηλώσεως παράσταση), με τις υπ' αριθ. 83/2020 και 82/2020 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου) επί των οποίων ασκήθηκαν δύο (2) ανακοπές ερημοδικίας από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες -απορρίφθηκαν με τις υπ' αριθ. 1218/2023 και 1219/2023 αποφάσεις του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (ως Εφετείου). Κατά των υπ' αριθ. 1218/2023 και 83/2020, ως και

κατά των υπ' αριθ. 1219/2023 και 82/2020 αποφάσεων έχουν ασκηθεί δύο (2) αιτήσεις αναιρέσεως από τον ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες συζητούνται ενώπιον του Αρείου Πάγου κατά την δικάσιμο της 9.12.2024. Επίσης έχει χορηγηθεί από τον Άρειο Πάγο αναστολή εκτελέσεως των άνω υπ' αριθ. 83/2020 και 82/2020 αποφάσεων.

9) Αγωγή κατά «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ»: Δια της εν λόγω με αριθμό κατάθεσης ΜΤ/202/2018 αγωγής, οι ενάγοντες αιτήθηκαν το συνολικό ποσό των 370.903,35 ευρώ, για πρόκληση ζημιών στο τυροκομείο του αποβιώσαντος συζύγου και πατρός τους, λόγω εκδήλωσης πυρκαγιάς, την οποία αποδίδουν σε υπαιτιότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ως άνω αγωγή ασκήθηκε ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνης, κατά τη νέα Τακτική Διαδικασία. Η υπόθεση συζητήθηκε και εκδόθηκε η με αριθμό 186/2020 οριστική απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνου (Τακτικής Διαδικασίας), η οποία απέρριψε την αγωγή των αντιδίκων. Στις 08.10.2021 επιδόθηκε στην «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» η με αριθμό πρωτοκόλλου 347/20.09.2021 Έφεση των αντιδίκων κατά της ως άνω με αριθμό 186/2020 οριστικής απόφασης του Μονομελούς Πρωτοδικείου Ρεθύμνου (Τακτικής Διαδικασίας) και κατά της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», η οποία έχει προσδιορισθεί να συζητηθεί ενώπιον του Μονομελούς Εφετείου Κρήτης. Η ως άνω Έφεση συζητήθηκε ενώπιον του Μονομελούς Εφετείου Κρήτης, και επί της οποίας εκδόθηκε η με αριθμό 181/2023 απόφαση του Μονομελούς Εφετείου Κρήτης, η οποία απέρριψε κατ' ουσίαν την ασκηθείσα Έφεση των αντιδίκων σε βάρος της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ Εκκρεμεί προθεσμία άσκησης αναιρέσεως από μέρους των αντιδίκων.

10). **Αγ. Θεόδωροι Κορινθίας στις 23-7-2018:**

Έχουν ασκηθεί αγωγές συνολικού ποσού 1.369.444,66 ευρώ λόγω ζημιών στον τεχνικό εξοπλισμό, τα μηχανήματα και τα εργαλεία της επιχείρησης σε οικία, οικοσκευές, κτλ. Σε όλες τις ανωτέρω περιπτώσεις οι ενάγοντες ισχυρίζονται με την αγωγή τους ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ παρέλειψε τη συντήρηση του δικτύου, με συνέπεια να εμπλακούν τα καλώδια χαμηλής τάσης με κλαδιά δέντρων. Δεν έχει ακόμη ορισθεί δικάσιμος για τη συζήτηση των αγωγών.

(στ) **ΖΗΜΙΕΣ**

1) **Υπόθεση πλοίου ΑΛΜΠΕΝΑ:**

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

2) **«ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» (ως καθολική διάδοχος της ΔΕΗ ΑΕ) κατά ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ:**

Η ΔΕΗ ΑΕ αιτήθηκε το ποσό των 139.139,55 ευρώ, ως αποζημίωση εκ της αδικοπρακτικής ευθύνης των προστηθέντων οργάνων του Ελληνικού Δημοσίου, λόγω πρόκλησης ζημιάς στο Δίκτυο διανομής και δη για τον τραυματισμό υποβρυχίου του διασυνδεδετικού καλωδίου Παξών – Ηπειρωτικής ακτής Νο 2, από την αγκυροβόληση του πλοίου του Πολεμικού Ναυτικού «ΠΦΑ ΛΥΚΟΥΔΗΣ» και λόγω παράνομων πράξεων και παραλείψεων των προστηθέντων οργάνων του Ελληνικού Δημοσίου. Η εν λόγω Αγωγή διαβιβάσθηκε λόγω αρμοδιότητας στη «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» σύμφωνα με το Ν.4001/2011 για να παραστεί στη συζήτηση αυτής, ως καθολική διάδοχος της ΔΕΗ ΑΕ. Ημερομηνία συζήτησης της εν λόγω Αγωγής, ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών ορίσθηκε στις 15.12.2017 όταν και η υπόθεση αναβλήθηκε για τις 04.05.2018. Η εν λόγω υπόθεση αναβλήθηκε εκ νέου για τις 05.10.2018, οπότε και συζητήθηκε. Εκδόθηκε η με αριθμό 4317/2019 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (Τμήμα 15ο Τριμελές), με την οποία απορρίφθηκε η ως άνω αγωγή της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ Κατά της ως άνω αποφάσεως και κατά του αντιδίκου Ελληνικού Δημοσίου ασκήθηκε η από 24.06.2019 και με Αριθμό Εισαγωγής ΕΦ1659/24.06.2019 (στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών) και από 03.07.2019 και με Αριθμό κατάθεσης ΑΒΕΜ: ΕΦ2139/03.07.2019 (στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών) Έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» κατά του Ελληνικού Δημοσίου, η οποία συζητήθηκε στις 04.02.2020 ενώπιον του Εφετείου Αθηνών (Τμήμα 2ο Ενοχικό Τριμελές). Εκδόθηκε η με αριθμό 2799/2020 απόφαση του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών (Τμήμα 2ο Ενοχικό Τριμελές), η οποία έκανε δεκτή την έφεση της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», εξαφάνισε την με αριθμό 4317/2019 απόφαση του Τριμελούς Διοικητικού

Πρωτοδικείου Αθηνών, διακράτησε την αγωγή και έκανε αυτήν δεκτή εν μέρει, αναγνωρίζοντας την υποχρέωση του Ελληνικού Δημοσίου να καταβάλλει στην ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ το ποσό των 139.139,55 νομιμοτόκως. Στις 06.07.2021 καταβλήθηκε στην «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» το συνολικό ποσό των 211.654,44 ευρώ (139.139,55 € κεφάλαιο + 72.514,89 € τόκοι) από το Ταμείο Πολεμικού Ναυτικού. Έχει ασκηθεί η με αριθ. κατάθεσης 151/2021 (στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών) και 539/2021 (στο ΣτΕ) Αίτηση Αναίρεσης του Ελληνικού Δημοσίου κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και της ως άνω με αριθμό 2799/2020 απόφασης του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας. Κατόπιν διαδοχικών αναβολών οίκοθεν από το Συμβούλιο της Επικρατείας, η ως άνω Αναίρεση έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 13.05.2024 (Α΄ Τμήμα – 5μελής σύνθεση).

(ζ) **ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ ΕΡΓΑΤΙΚΟΥ ΔΙΚΑΙΟΥ**

1.Η από 16.02.2023 **προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ κατά του e-ΕΦΚΑ** (πρώην ΤΣΜΕΔΕ) για την ακύρωση της υπ' αριθμ. 64787/16.12.2022 απόφασης βεβαίωσης οφειλής. Με την ως άνω προσβαλλόμενη πράξη της Προϊσταμένης της Δ' Διεύθυνσης Απονομής Συντάξεων του e-ΕΦΚΑ βεβαιώθηκε σε βάρος της Εταιρείας το συνολικό ποσό των 15.350.240,50 ευρώ, ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου κύριας σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών καθώς και εισφορών επί των δώρων Πάσχα, Χριστουγέννων και επιδόματος αδείας για χρονικό διάστημα από 1.5.2012 έως 31.12.2016. Η συζήτηση της εν λόγω προσφυγής αναμένεται να προσδιοριστεί τον Νοέμβριο του 2023. Έγιναν δεκτές οι αιτήσεις αναστολής που άσκησε η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Η ανωτέρω προσφυγή συζητήθηκε στις 24.11.2023 και αναμένουμε την έκδοση απόφασης.

2.**Αγωγή μισθωτών** κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται περίπου το συνολικό ποσό των 117.637,27 ευρώ, λόγω παράνομης μείωσης των αποδοχών τους λόγω αναδρομικής ένταξης αυτών στα ΥΒΑΕ (υπερβαρέα). Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε στις 15.12.2021. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 94/2022 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η αγωγή των εναγόντων. Ομοίως εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 600/2022 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή τους. Επιπλέον εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 529/2022 απόφαση με την οποία αναβλήθηκε η συζήτηση της αγωγής μέχρι την έκδοση απόφασης του Αρείου Πάγου. Το σύνολο των αγωγών με την ίδια νομική αιτία ανέρχεται περίπου σε 17 στο σύνολο. Εντός του έτους 2022 ασκήθηκαν άλλες 10 αγωγές με την ίδια νομική αιτία. Εκ των ανωτέρω αγωγών έχουν συζητηθεί οι 4 και αναμένουμε τόσο την έκδοση των αποφάσεων αυτών όσο και τη συζήτηση των υπόλοιπων αγωγών.

3.**Αγωγή** κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 233.864,48, λόγω παράνομης και καταχρηστικής παρακράτησης εισφορών αλληλεγγύης, περικοπές αποδοχών, κατάργηση επιδομάτων και δώρων. Εκδόθηκε η 1059/2019 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή, ασκήθηκε έφεση η οποία θα συζητηθεί στις 1.11.2024. Δεύτερη αγωγή, δια της οποίας οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 96.000 ευρώ, λόγω παράνομης κατάργησης των επιδομάτων Χριστουγέννων, Πάσχα και αδείας για τα έτη 2016-2018. Συζητήθηκε και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 195/2021 απόφαση με την οποία η αγωγή έγινε εν μέρει δεκτή. Ασκήθηκε η από 6.10.2021 έφεση από τον ΔΕΔΔΗΕ κατά των εναγόντων επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2233/2023 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία απερρίφθη η αγωγή των εναγόντων.

4.**Αγωγή** κατά ΔΕΔΔΗΕ: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 1.506.120,00 ευρώ, λόγω παράνομης και καταχρηστικής κατάργησης του επιδόματος καταμετρητών. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 200/2022 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η αγωγή των εναγόντων. Στις 04.05.2022 κατατέθηκε η με ΕΑΚ 1874/2022 έφεση των εναγόντων κατά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί στις 24.10.2025 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

5.**Αγωγή κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ**: Δια της εν λόγω αγωγής ο ενάγων αιτείται το συνολικό ποσό των 1.768,50 ευρώ, λόγω παράνομης μείωσης των αποδοχών του λόγω αναδρομικής ένταξης του στα ΥΒΑΕ. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2190/2019 απόφαση με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ άσκησε την από 16.12.2019 έφεση κατά της άνω απόφασης. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 926/2021 απόφαση με την οποία απερρίφθη η έφεσή μας. Ασκήθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ η από 16.07.2021 αίτηση αναίρεσης και αναμένουμε την έκδοση απόφασης.

6.**Αγωγή κατά ΔΕΔΔΗΕ**: Δια της εν λόγω αγωγής οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 116.914,78 ευρώ, λόγω μη οφειλόμενων αναπαύσεων ρεπό για τα έτη 2009-2014. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 173/2023 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αγρινίου, η οποία δέχεται την αγωγή εν μέρει. Κατά της πρωτόδικης απόφασης ασκήθηκε έφεση και από τις δύο πλευρές με ημερομηνία συζήτησης

7.**Αγωγή κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ**: Δια της εν λόγω αγωγής η ενάγουσα αιτείται το συνολικό ποσό των 12.020,00 ευρώ, για οφειλόμενους μισθούς λόγω υπαίτιας και παράνομης παράλειψης τοποθέτησης αυτής σε θέση της Διευθύντριας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου καθώς και το ποσό των 40.000 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω της ηθικής βλάβης που υπέστη από την ως άνω αιτία. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 582/2022 απόφαση με την οποία απερρίφθη η αγωγή. Ασκήθηκε από την ενάγουσα η από 24.06.2022 έφεση και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 2397/2023 απόφαση του Εφετείου Αθήνας με την οποία ΑΠΟΡΡΙΦΘΗΚΕ η έφεση της ενάγουσας εναντίον του ΔΕΔΔΗΕ.

(η) **ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ:**

• **ΜΙΣΘΩΤΩΝ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:**

Έχουν ασκηθεί 2 αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνολικού ποσού 790.000,00 ευρώ ως χρηματική αποζημίωση λόγω ηθικής βλάβης συνεπεία εργατικού ατυχήματος επισυμβάντος κατά τη διάρκεια εργασίας τους. Η πρώτη αγωγή συζητήθηκε και εκδόθηκε η υπ' αριθμ 1020/2022 απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου, η οποία απορρίπτει την αγωγή. Ασκήθηκε από τον ενάγοντα έφεση επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4388/2023 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία απορρίπτει την έφεση του ανωτέρω. Η δεύτερη αγωγή, πέραν της Εταιρείας, στρέφεται κατά του Διευθυντή Περιοχής Καβάλας ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καθώς και του υπεύθυνου τεχνικού Ασφαλείας Περιοχής Καβάλας ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 357/2023 απόφαση δια της οποίας κηρύχθηκε η συζήτηση της αγωγής απαράδεκτη και επαναπροσδιορίστηκε η συζήτηση για τη δικάσιμο της 23.4.2024.

• **ΜΙΣΘΩΤΩΝ ΕΡΓΟΛΑΒΩΝ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ:**

1. Έχουν ασκηθεί 6 αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνολικού ποσού 7.106.162,69 ευρώ χρηματική αποζημίωση συνεπεία εργατικού ατυχήματος.

2. Έχουν ασκηθεί 2 αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με τις οποίες οι ενάγοντες αιτούνται το συνολικό ποσό των 2.050.000,00 ευρώ (1.450.000,00 ευρώ στην πρώτη και 600.000,00 ευρώ στη δεύτερη) ως χρηματική ικανοποίηση λόγω ψυχικής οδύνης για τον θάνατο συγγενών τους- υπαλλήλων της εταιρείας «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ» (ΜΙΣΘΩΤΟΙ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ), συνεπεία εργατικού ατυχήματος, το οποίο έλαβε χώρα την 01.04.2021 στο Γυμνό Ευβοίας. Οι ανωτέρω αγωγές στρέφονται κατά του Διευθυντή της Περιοχής Χαλκίδας της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ», κατά του επιβλέποντος εργοδηγού του έργου, καθώς και του επιβλέποντος μηχανικού, απάντων υπαλλήλων της «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ». Ασκήθηκε και τρίτη αγωγή από υπάλληλο της εταιρείας «ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ» (ΜΙΣΘΩΤΟΣ ΕΡΓΟΛΑΒΟΥ), ο οποίος αιτείται αποζημίωση ύψους 200.000 ευρώ για τον τραυματισμό που υπέστη ένεκα του προαναφερόμενου εργατικού ατυχήματος. Δικάσιμος των αγωγών έχει οριστεί η 27.10.2022 στο Μονομελές Πρωτοδικείο Χαλκίδας (Διαδικασία Εργατικών Διαφορών). Οι ανωτέρω αγωγές αναβλήθηκαν για 23.03.2023. Ματαιώθηκαν.

Ασκήθηκε επίσης η από 10.10.2022 αγωγή του ΤΖΕΛΑ ΜΠΡΟΥΚΑ, πατέρας του αποβιώσαντα Aleks Bruka υπάλληλος της εταιρείας « ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ». Δια της εν λόγω αγωγής αιτείται το ποσό των 200.000,00 ευρώ ως αποζημίωση λόγω ψυχικής οδύνης για το θάνατο του παιδιού του. Η εν λόγω αγωγή έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί εντός του 2023 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας. Ματαιώθηκε

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

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

• **ΑΤΥΧΗΜΑΤΑ ΤΡΙΤΩΝ:**

1. Έχουν ασκηθεί 7 αγωγές κατά ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνολικού ποσού 10.838.283,80 ευρώ 5.358.283,80 ευρώ συνεπεία τραυματισμού ή θανάτου τρίτου.

(θ) **ΠΡΟΣΦΥΓΕΣ ΚΑΤΑ ΔΙΑΓΩΝΙΣΤΙΚΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ**

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

37. **ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2023 και την 31/12/2022 έχουν ως εξής:

	31/12/2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	94.871	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.381
ΕΥΔΑΠ	0	-47
ΕΛΤΑ	35	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-48
ΕΤΒΑ	0	-4
ΕΥΑΘ	1	0
ΟΣΥ	0	-1.149
ΔΑΑ	27	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	9	0
ΟΚΑΑ	0	-5
Σύνολο	94.943	-7.634

	31/12/2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	34.684	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-6.243
ΕΥΔΑΠ	0	-41
ΕΛΤΑ	408	0
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-49
ΕΤΒΑ	0	-6
ΕΥΑΘ	1	0
ΔΑΑ	23	0
ΓΑΙΑΟΣΕ	1	0
Σύνολο	35.117	-6.339

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023 και την 31/12/2022 έχουν ως εξής:

	31/12/2023	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	209.138	-140.889
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	26	-599
ΕΛΤΑ	78	0
ΔΑΑ	22	0
Σύνολο	209.264	-141.488

	31/12/2022	
	Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	139.948	-66.692
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	14	-531
ΕΛΤΑ	467	0
ΔΑΑ	18	0
Σύνολο	140.447	-67.223

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023 και την 31/12/2022 έχουν ως εξής:

	01/01/2023-31/12/2023	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.644.014	-1.435.844
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	38	-7.165
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1	17	0
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	8	0
SOLARLAB	91	0
VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ Α.Ε.	27	0
VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ Α.Ε.	24	0
KPM ENERGY	74	0
ΕΥΔΑΠ	26	-73
ΕΛΤΑ	3.040	-1.235
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-9
ΕΤΒΑ	0	-62
ΕΥΑΘ	43	-6
ΣΤΑΣΥ	0	-2
ΟΣΥ	5	-4
ΔΑΑ	247	0
ΔΕΘ - ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-1
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΤΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ (ΕΤΑΔ)	1	-1
Σύνολο	1.647.655	-1.444.402

	01/01/2022-31/12/22	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.374.156	-975.558
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	80	-8.163
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	44	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	32	0
ΕΥΔΑΠ	89	-51
ΕΛΤΑ	9.566	-1.590
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ	0	-35
ΕΤΒΑ	0	-5
ΕΥΑΘ	6	-5
ΣΤΑΣΥ	4	-1
ΟΣΥ	2	-8
ΔΑΑ	222	0
ΔΕΘ – ΗΕΛΕΧΡΟ	0	-11
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1	91	0
Ελληνικές Αλυκές	2	0
Σύνολο	1.384.294	-985.427

Οι τιμολογήσεις προς τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις Τελών Χρήσης Δικτύου, έργων δικτύου, ΥΚΩ και πωλήσεων ενέργειας στα ΜΔΝ. Στο εν λόγω ποσό περιλαμβάνεται τιμολόγηση ποσού € 2,3 εκατ. για ανάκτηση δαπανών μελετών στο δίκτυο οπτικών ινών καθώς επίσης και τιμολόγηση ποσού € 3,7 εκατ. για συμμετοχή της ΔΕΗ στις δαπάνες κατασκευής του δικτύου οπτικών ινών το οποίο θα αναγνωριστεί στα έσοδα τμηματικά σε 35 έτη ακολουθώντας τον λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών (Σημείωση 3.1.10)

Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ ΑΕ αφορούν κατά κύριο λόγο αγορές ενέργειας από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς αυτής στα ΜΔΝ, αντάλλαγμα ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ ΑΕ προς τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Οι τιμολογήσεις από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

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

Αμοιβές Διοίκησης

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

	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	193	155
Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	315	104
Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	201	90
Εργοδοτικές εισφορές	80	38
Σύνολο	789	387
	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου και Γενικών Διευθυντών		
Τακτικές αποδοχές	699	749
Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	851	458
Εργοδοτικές εισφορές	121	106
Λοιπές Παροχές	1	1
Σύνολο	1.672	1.314

Το ποσό της συγκριτικής πληροφόρησης στο κονδύλι των τακτικών αποδοχών των γενικών διευθυντών διαφέρει από το δημοσιευμένο κατά την 31/12/2022 για σκοπούς ορθότερης απεικόνισης (βλέπε σημείωση 39).

38. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

38.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

(α) Κίνδυνος αγοράς

(i) Συναλλαγματικός κίνδυνος

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

ii) Κίνδυνος διακύμανσης επιτοκίων

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο αύξησης των επιτοκίων, δεδομένου ότι έχει συνάψει δανειακές συμβάσεις με κυμαινόμενα επιτόκια, τα οποία συνδέονται με το Euribor, και μπορεί να επηρεάσουν τις ταμειακές ροές και τα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Οι έντονες πληθωριστικές πιέσεις, απόρροια της ενεργειακής κρίσης, και οι πρόσφατες γεωπολιτικές αναταράξεις στην Ουκρανία και τη Μέση Ανατολή έχουν επηρεάσει την πορεία της παγκόσμιας και της εθνικής οικονομίας. Από τον Ιούλιο του 2022, οι κεντρικές τράπεζες έχουν προχωρήσει σε σταδιακές αυξήσεις των επιτοκίων στην προσπάθειά τους να ανακόψουν τον αυξανόμενο πληθωρισμό. Λαμβάνοντας υπόψη ότι τα συγκεκριμένα μέτρα έχουν αποδώσει σε κάποιο βαθμό, αλλά παράλληλα έχουν οδηγήσει σε ύφεση της παγκόσμιας οικονομίας, δεν αναμένεται περαιτέρω αύξηση των επιτοκίων, ενώ οι χρηματαγορές ήδη προεξοφλούν τη σταδιακή αποκλιμάκωση των επιτοκίων εντός του 2024.

Δεδομένης της αβεβαιότητας που διατηρείται, για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις εξωχρηματοστηριακών παραγώγων (Interest Rate Cap) που δίνουν στην Εταιρεία τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor 6-μήνου με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρού.

(β) 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 ό,τι 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 ό,τι αφορά τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΑΕΥ. Επιπλέον, βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου, η Εταιρεία λαμβάνει εγγυήσεις από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας για τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου. Την 01/10/2022, η Εταιρεία προχώρησε για πρώτη φορά σε ασφάλιση μέρους των πιστώσεων της για αποδεδειγμένη αφερεγγυότητα του οφειλέτη με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA με σύμβαση ετήσιας διάρκειας. Την 01/10/2023 η Εταιρεία επέκτεινε για ένα επιπλέον έτος τη σχετική ασφαλιστική κάλυψη υπογράφοντας νέα σύμβαση ασφάλισης πιστώσεων με την ασφαλιστική εταιρεία Atradius Credito y Caucion SA.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

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

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας κατά την 31/12/2023 και την 31/12/2022, ομαδοποιημένες κατά ημερομηνία λήξης, όπως αυτή υπολογίζεται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία Ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης. Τα ποσά που εμφανίζονται στον πίνακα αποτελούν τις συμβατικές ταμειακές ροές.

31/12/2023

ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	Έως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	376.108	0	0	376.108
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	112.167	0	0	112.167
Υποχρεώσεις μίσθωσης	13.933	22.914	10.258	47.106
Δανειακές υποχρεώσεις	336.115	621.920	1.011.078	1.969.113
	<u>838.323</u>	<u>644.834</u>	<u>1.021.336</u>	<u>2.504.494</u>

31/12/2022

ΛΗΚΤΟΤΗΤΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	Έως 1 χρόνο	Μεταξύ 1 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη	Σύνολο
Εμπορικές υποχρεώσεις	209.213	-	-	209.213
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	93.761	-	-	93.761
Υποχρεώσεις μίσθωσης	11.388	20.708	8.399	40.495
Δανειακές υποχρεώσεις	218.085	736.225	668.515	1.622.824
	<u>532.447</u>	<u>756.933</u>	<u>676.914</u>	<u>1.966.293</u>

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

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

38.2 Διαχείριση κεφαλαίου

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

	31/12/2023	31/12/2022
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	26.958	23.672
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	12.563	10.194
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.345.790	1.259.276
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	291.312	185.863
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	-196.055	-187.405
Καθαρός δανεισμός	1.480.568	1.291.600
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.291.480	1.239.363
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	2.772.048	2.530.963
Δείκτης μόχλευσης	+53,41%	+51,03%

38.3 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

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

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

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

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

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

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρείας, τα οποία απεικονίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης της 31/12/2023.

	31/12/2023	
	Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία
Ενσώματα & Ασώματα πάγια	5.078.116	5.078.116
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	6.813	6.813
Σύνολο	5.084.929	5.084.929
	31/12/2022	

Ενσώματα & Ασώματα πάγια
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία
Σύνολο

Λογιστική Αξία	Εύλογη Αξία
4.859.952	4.859.952
11.607	11.607
4.871.559	4.871.559

Η Διοίκηση εκτίμησε ότι τα ταμειακά διαθέσιμα, οι βραχυπρόθεσμες καταθέσεις, οι πελάτες και οι λουπές απαιτήσεις, τα αποθέματα, οι προμηθευτές και λουπές 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 εκατ. περίπου, ποσό που καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των Ιδίων Κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Η Εταιρεία διενεργεί εσωτερική εκτίμηση ώστε να εντοπίζει αν τυχόν υπάρχουν συνθήκες ή σημαντικές ενδείξεις απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων και μέσα στην χρήση 2023 δεν προέκυψε τέτοιο ενδεχόμενο.

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

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2023 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

39. **ΑΝΑΜΟΡΦΩΣΕΙΣ - ΑΝΑΤΑΞΙΝΟΜΗΣΕΙΣ**

Τα συγκριτικά στοιχεία στην γραμμή «Τακτικές αποδοχές» των Αμοιβών Γενικών Διευθυντών της σημείωσης 37 ποσού € 749 χιλ. παρουσιάζεται αυξημένο κατά € 53 χιλ. σε σχέση με τις προηγούμενες οικονομικές καταστάσεις, καθώς είχε παραληφθεί η συμπερίληψη του Δώρου Χριστουγέννων κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση του 2022.

Τέλος, ποσό € 70 χιλ., στη συγκριτική πληροφόρηση, αναταξινομήθηκε από τη γραμμή «Συντηρήσεις τρίτων» στη γραμμή «Λουπές παροχές τρίτων» της Σημείωσης 7, χωρίς ωστόσο να μεταβάλλει το ποσό του κονδυλίου «Συντηρήσεις και παροχές τρίτων» που παρουσιάζεται στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων. Η αναταξινόμηση αυτή που αφορά κεφαλαιοποιημένες δαπάνες συντηρήσεων είχε σκοπό την ορθότερη απεικόνιση των επιμέρους στοιχείων του παραπάνω κονδυλίου.

40. **ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Ομολογιακό δάνειο με Eurobank

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο του κοινού ομολογιακού δανείου που έχει συνάψει με την Eurobank ύψους έως € 660 εκατ., προέβη σε τρίτη εκταμίευση ποσού € 140 εκατ. την 21/02/2024. Συνεπώς το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 440 εκατ.

Την 2 Απριλίου 2024 το Δ.Σ. της Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση δύο νέων ομολογιακών δανείων με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και την Alpha Bank Α.Ε. για την αναχρηματοδότηση του δανείου της Black Sea Trade & Development Bank ύψους € 160 εκατ., το οποίο αποπληρώθηκε με εφάπαξ καταβολή την 15 Μαΐου 2024. Στόχος της αναχρηματοδότησης είναι η διασφάλιση της ταμειακής ρευστότητας στην τρέχουσα χρήση, αλλά και ο καλύτερος μακροπρόθεσμος ταμειακός προγραμματισμός μέσω ενός πλάνου αποπληρωμής με δόσεις σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα. Η υπογραφή των εν λόγω ομολογιακών δανείων πραγματοποιήθηκε στις 13 Μαΐου 2024. Το κάθε ομολογιακό δάνειο ανέρχεται σε € 80 εκατ. με διάρκεια τα 7 έτη. Η έκδοση των δύο ομολογιακών δανείων πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2024, με την εκταμίευση των οποίων ολοκληρώθηκε η αποπληρωμή του δανείου της Black Sea την 15 Μαΐου 2024.



ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων
μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

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

	2023				2022			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΣΟΔΑ:								
Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	1.070.940	4.100	5	1.075.046	814.335	2.441	0	816.776
Λοιπά Έσοδα	15.943	208	2.603	18.755	12.963	1.490	1.373	15.826
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	1.086.883	4.308	2.608	1.093.801	827.298	3.931	1.373	832.602
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	266.187	2.564	43	268.794	260.233	2.192	32	262.457
Πρόβλεψη για αποζ. αποχ. απο υπηρεσία	-7.287	-31	-1	-7.319	-441	0	0	-441
Έξοδα Χρήσης Δικτύου	0	0	0	0	0	0	0	0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	95.666	135	253	96.054	73.005	135	160	73.300
Αναλώσεις Υλικών	33.320	-134	31	33.217	26.294	187	34	26.515
Αμοιβές τρίτων	87.494	801	2.100	90.395	69.063	579	852	70.494
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-91	-0	-0	-91	-625	-10	-3	-638
Προβλέψεις για κινδύνους	-5.746	-27	-17	-5.790	-15.628	-31	-10	-15.669
Διάφορα έξοδα	51.290	243	4	51.552	36.919	201	27	37.147
Αποσβέσεις	323.580	104	5	323.689	313.719	99	2	313.820
Φόροι – τέλη	5.109	30	1	5.139	5.187	24	3	5.214
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	237.362	622	177	238.161	59.573	555	276	60.404
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8.498	35	23	8.556	12.194	52	16	12.262
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-62.632	-256	-166	-63.055	-46.884	-188	-59	-47.131
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	183.228	401	33	183.662	24.883	419	233	25.535

ΠΙΝΑΚΑΣ Β
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	2023				2022			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	5.047.389	5.620	12.079	5.065.089	4.844.582	4.170	8.009	4.856.761
Ασώματες ακινητοποιήσεις	12.974	22	31	13.027	3.182	4	5	3.191
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	39.874	0	95	39.969	32.593	0	54	32.647
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	156	0	0	157	37	0	0	37
Παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	7.007	8	17	7.031	11.578	10	19	11.607
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	5.107.400	5.650	12.223	5.125.273	4.891.972	4.184	8.087	4.904.243
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό								
Αποθέματα	334.939	0	801	335.740	239.540	0	396	239.936
Απαιτήσεις	143.611	124.010	640	268.260	108.382	84.677	319	193.378
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	212.292	126.493	810	339.595	131.403	92.995	371	224.769
Χρηματικά διαθέσιμα	142.375	53.212	468	196.055	135.262	51.834	309	187.405
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	833.217	303.715	2.718	1.139.650	614.587	229.506	1.395	845.488
Σύνολο Ενεργητικού	5.940.617	309.365	14.940	6.264.923	5.506.559	233.690	9.482	5.749.731
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ίδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	987.764	1.087	2.364	991.215	988.737	844	1.634	991.215
Τακτικό αποθεματικό	7.401	16	18	7.435	6.423	107	11	6.541
Ειδικά Αποθεματικά	137.643	49	329	138.021	161.722	58	267	162.047
Αποτελέσματα εις νέο	209.310	-54.870	369	154.809	-99.681	179.109	131	79.559
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	1.342.118	-53.717	3.080	1.291.480	1.057.201	180.118	2.043	1.239.362
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	290.104	286	694	291.084	304.583	-340	503	304.746
Παροχές στο προσωπικό	57.410	518	138	58.067	60.813	482	101	61.396

Υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία	217	0	1	218	23.627	6	39	23.672
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	26.884	11	64	26.958				
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.341.104	1.476	3.209	1.345.790	1.256.025	1.175	2.076	1.259.276
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	2.024.462	72	4.840	2.029.373	2.036.513	50	3.364	2.039.927
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	23.580	1.458	60	25.098	21.918	10.326	53	32.297
Προβλέψεις	33.514	336	81	33.930	40.028	277	67	40.372
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.797.275	4.157	9.087	3.810.518	3.743.507	11.976	6.203	3.761.686
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	298.845	76.366	897	376.108	143.292	65.575	345	209.213
Πιστωτές διάφοροι	174.048	19.529	463	194.039	3.012	162.179	273	165.464
Βραχ. Χρηματοδ. Υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	12.528	5	30	12.563	10.174	3	17	10.194
Βραχ. μέρος μακροπρόθεσμου δανείου	200.596	90.021	695	291.312	140.631	0	232	140.863
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	41.762	94	100	41.956	25.860	451	43	26.354
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0	44.926	0	74	45.000
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	21.042	19.093	96	40.230	15.388	16.025	52	31.465
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	52.404	153.819	493	206.717	322.704	-202.772	198	120.130
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	5.731.308	364.236	14.571	1.162.925	705.987	41.461	1.234	748.683
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων	10.870.700	314.675	26.738	6.264.923	5.506.695	233.555	9.480	5.749.731

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 (ΡΑΑΕΥ) 0-61945/31.07.2015 διευκρινίζεται ότι «Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Ν.4001/2011 και ειδικότερα στο άρθρο 130, παρ. 4 και άρθρο 141, παρ.2 περί τήρησης διακριτών λογαριασμών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να τηρεί λογαριασμούς Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων, καταρχήν διακριτά για κάθε μια από τις δύο αυτές δραστηριότητες, καθώς επίσης και διακριτά για τις ρυθμιζόμενες και μη δραστηριότητές του ως Διαχειριστής Δικτύου Διανομής».

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί με την 121/2017 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις.

- Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις
- Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα
- Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων
- Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων
- Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Οικονομικής Θέσης δραστηριοτήτων.

2.1 Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός είναι οι εξής.

- Διαχειριστής Δικτύου

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

- 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, τις εργασίες και δαπάνες που διενεργούνται για το δίκτυο των οπτικών ινών που ανήκει στην ΔΕΗ 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 αυτές που ασχολούνται μόνο με την δραστηριότητα του διαχειριστή του δικτύου (π.χ. ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ, ΔΕΔ, δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ κ.α.), βαρύνουν μόνο τη δραστηριότητα του Δικτύου.

Στη συνέχεια, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στις υπόλοιπες μεριζόμενες Κεντρικές Διευθύνσεις, με κλείδα 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 οι διευθύνσεις που σχετίζονται με τη διαχείριση και την εκπαίδευση του ανθρώπινου δυναμικού, οι οποίες 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.

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 κύριας δραστηριότητας (Διαχειριστής Δικτύου & Διαχειριστής ΗΣ ΜΔΝ)

- Έμμεσα που περιλαμβάνουν τις χρεώσεις και τις πιστώσεις των λογαριασμών των υπόλοιπων κέντρων κέρδους που αφορούν τις λοιπές διευθύνσεις, οι οποίες δεν εμπίπτουν στην κατηγορία των άμεσων. Σημειώνεται ότι μόνο για σκοπούς κατάρτισης Ισολογισμού το κέντρο κέρδους που αφορά την δραστηριότητα των «Λοιπών» συμπεριλαμβάνεται στις μεριζόμενες λοιπές διευθύνσεις.

Τα υπόλοιπα των λογαριασμών της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης όλων των λοιπών μεριζόμενων διευθύνσεων - μερίζονται στις δύο δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου και του Διαχειριστή των ΗΣ ΜΔΝ, με κλείδα που ταιριάζει στη φύση του λογαριασμού που μερίζεται. Οι κλείδες που χρησιμοποιούνται είναι οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις, το βραχυπρόθεσμο ενεργητικό, τα αποθέματα, οι λογαριασμοί προβλέψεων, οι αμοιβές μισθοδοσίας και το βραχυπρόθεσμο παθητικό.

Η Κατάσταση Οικονομικής Θέσης των λοιπών δραστηριοτήτων προκύπτει ποσοστιαία από τις Καταστάσεις Οικονομικής Θέσης των δύο βασικών δραστηριοτήτων - Διαχείριση Δικτύου και Διαχείριση ΗΣ ΜΔΝ - με βάση τους ετήσιους τζίρους των δραστηριοτήτων.

Σημειώνεται ότι από την χρήση 2022 και μετά, η δραστηριότητα των «Λοιπών» περιλαμβάνει και το κέντρο κέρδους του Δικτύου των οπτικών ινών. Το ποσό των αποθεμάτων που αποξηλώθηκαν από το συγκεκριμένο δίκτυο εντός της χρήσης 2023 ανέρχεται σε € 149 χιλ. Σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη διαδικασία μερισμού, το συγκεκριμένο ποσό δεν εμφανίζεται στον Ισολογισμό των Λοιπών στο κονδύλι αποθέματα καθώς ο Ισολογισμός των Λοιπών δεν λαμβάνει τα άμεσα στοιχεία που έχουν χρεωθεί και πιστωθεί στο συγκεκριμένο κέντρο κέρδους αλλά, με βάση τους κανόνες μερισμού που έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΑΕΥ, προκύπτει ως ποσοστό των άλλων δύο κύριων δραστηριοτήτων (Διαχειριστής Δικτύου & Διαχειριστής ΗΣ ΜΔΝ).

2.6 Λογιστική Βάση Διαχωρισμού

Σημειώνεται ότι οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από το λογιστικό κύκλωμα της Εταιρείας και σε συμφωνία με τα βιβλία και τις οικονομικές καταστάσεις της, σε συνδυασμό με τα σχετικά φύλλα κατανομής στις επιμέρους δραστηριότητες και τις αναγκαίες προσαρμογές. Επιπρόσθετα διευκρινίζεται ότι:

- Τα αρνητικά αποτελέσματα εις νέο στη δραστηριότητα των ΜΔΝ προκύπτουν από την υπάρχουσα διαφορά των ανοιχτών υπολοίπων απαιτήσεων και υποχρεώσεων.