



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

**Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2020 – 31/12/2020
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	20
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	23
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	24
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	26
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	27
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	28
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	28
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	28
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	36
3.1. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	36
3.2. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	40
3.3. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	49
3.4. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Η ΕΤΑΙΡΙΑ ΔΕΝ ΕΧΕΙ ΥΙΟΘΕΤΗΣΕΙ ΝΩΡΙΤΕΡΑ	50
4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ	52
5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	55
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	55
7. ΈΞΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ	56
8. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	56
9. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ	57
10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	57
11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	57
12. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ	58
13. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	58
14. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ	58
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	58
16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΞΟΔΑ	58
17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ	58
18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	61
19. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	63
20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	63
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	64
22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	65
23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	66
24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	66
25. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	67
26. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	67
27. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	70
28. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	70
29. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	70
30. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	71
31. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ	71
32. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	71
33. ΜΕΡΙΣΜΑ	72
34. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ	72
35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	73
36. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	81
37. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	82
38. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	83
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	84
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	88

**ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01/2020 – 31/12/2020**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της ένατης εταιρικής χρήσης (01/01/2020 – 31/12/2020) της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ («ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «η Εταιρεία»), έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συντάξε τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρικής χρήσης που έληξε την 31/12/2020 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

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

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

Η Εταιρεία διαθέτει πανελλαδικά 7 υποκαταστήματα και 219 φορολογικές αποθήκες.

ΠΑΡΟΥΣΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ

Πλαίσιο Λειτουργίας

Με δεδομένη πλέον την απόσχιση του κλάδου της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας και την απορρόφησή του σε 100% θυγατρική Εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ, διαμορφώθηκε ένα νέο περιβάλλον λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε).

Με το Ν.4001/2011, διαμορφώθηκε το νομικό πλαίσιο λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και ειδικότερα ορίστηκε ότι:

- Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ θα είναι ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «ΕΔΔΗΕ») λαμβάνοντας τη σχετική άδεια από τη ΡΑΕ. Η χορήγηση της άδειας προϋποθέτει, μεταξύ άλλων, τη λήψη των απαραίτητων μέτρων για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας και της αμεροληψίας του ΔΕΔΔΗΕ έναντι όλων των χρηστών του Δικτύου.
- Η κυριότητα του ΕΔΔΗΕ ανήκει αποκλειστικά στην ΔΕΗ ΑΕ, στην οποία χορηγείται Άδεια Αποκλειστικότητας της κυριότητας του Δικτύου καλύπτοντας και μελλοντικές επεκτάσεις.
- Η ρύθμιση των θεμάτων που αφορούν στον τρόπο υπολογισμού και καταβολής του ετήσιου ανταλλάγματος που οφείλεται στον Κύριο του ΕΔΔΗΕ, και το οποίο αποτελεί μέρος του συνολικού ετησίου εσόδου που εισπράττει ο κάτοχος της Άδειας Διαχείρισης, μέσω των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ, ορίζεται από τη Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, που καταρτίζει η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από κοινού με τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ, ΔΕΗ ΑΕ.

Αρμοδιότητες Διαχειριστή

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

- Η ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ με τέτοιο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του.
- Η διασφάλιση της με ίσους όρους πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης και τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
- Αναφορικά με τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, πλέον της διαχείρισης του Δικτύου, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καθίσταται διαχειριστής της παραγωγής και λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών αυτών.
- Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην Ελληνική Επικράτεια από την 01/01/2018 και έπειτα.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2020	
<u>ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</u>	
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
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	805.254.756
<u>ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</u>	
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΩΩΝ	885.868.094
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	-80.613.338
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 - 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΕ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΕ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΕ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΕ 1254/2019*	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	-35.964.100

Επίσης, η Εταιρεία έχει ενεργό ρόλο αναφορικά με την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών, μέσω του εντοπισμού και της διαχείρισής τους, με βάση τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και των σχετικών αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) στη συνέχεια - Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών, Καθορισμός Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής, κλπ.

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Ν.4508/2017, η Εταιρεία ορίστηκε διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού που συστάθηκε για την επανασύνδεση παροχών ηλεκτρικού ρεύματος σε καταναλωτές με χαμηλά εισοδήματα, όπως αυτά προσδιορίστηκαν με κοινή υπουργική απόφαση (ΦΕΚ Β' 474/14.02.2018), οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, για την αντιμετώπιση των ενεργειακών τους αναγκών. Το ποσό που εισέπραξε ο ΔΕΔΔΗΕ στον ειδικό λογαριασμό από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, ανέρχεται σε € 30,3 εκ. και διατίθεται για το σκοπό αυτό.

Δραστηριότητες Διαχειριστή

Οι βασικές δραστηριότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχουν ως εξής.

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

Μερισματική πολιτική

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

Τα καθαρά κέρδη διανέμονται ως εξής:

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

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

Πρόταση για διανομής κερδών

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

Σημαντικά στοιχεία για το 2020

Τα σημαντικότερα στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για τη χρήση 01/01/2020 - 31/12/2020 έχουν ως ακολούθως, λαμβάνοντας υπ' όψη και τυχόν αναταξινομήσεις για σκοπούς συγκρισιμότητας.

- Τα συνολικά έσοδα της Εταιρείας για το 2020 ανήλθαν σε € 900.063 (2019: € 898.688).
- Το σύνολο του Ενεργητικού της Εταιρείας για το 2020 ανήλθε σε € 943.449 (2019 : € 973.179).
- Οι αμοιβές προσωπικού μετά τις μειώσεις που προήλθαν από την εφαρμογή των Ν.3833/10, Ν.3845/10 και Ν.4024/11 ανήλθαν σε € 278.432 (2019: € 287.106), εκ των οποίων το ποσό των € 41.094 (2019: € 44.324) αντιστοιχεί σε έργα δικτύου και το ποσό των € 237.338 (2019: € 242.782) σε εκμετάλλευση.
- Ο αριθμός των εργαζομένων - τακτικό προσωπικό - στο τέλος του 2020 έφτασε τα 5.820 άτομα (2019 : 5.997).
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 50.613 (2019: € 123.197).

- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 26.031 (2019: € 99.362).
- Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 5,62% (2019: 13,71%).

Εξέλιξη υπο-ανάκτησης των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 1515/2020, η υπο-ανάκτηση του 2020 ανήλθε σε € 42,36 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ κατά € 39,39 εκ. και του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 2,97 εκ.

Η συσσωρευμένη υπο-ανάκτηση κατά την 31/12/2020 ανήλθε στο ποσό των € 139,5 εκ. το οποίο κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ, κατά € 141,8 εκ. και προς όφελος του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 2,3 εκ.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και έργων ανάπτυξης δικτύου

Με δεδομένο ότι τα δίκτυα αποτελούν στρατηγικές υποδομές κομβικής σημασίας για την παραγωγική και οικονομική ανασυγκρότηση της χώρας μας, ο ΔΕΔΔΗΕ συνέχισε και το 2020 την πορεία εκσυγχρονισμού του, βάζοντας τις βάσεις για τον ψηφιακό μετασχηματισμό του.

Ανάπτυξη & εκμετάλλευση δικτύων

Το 2020, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 808 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης (ΜΤ) και κατά 661 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και κατά 538 μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.800 παραλλαγές.

Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 113.358 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 128.211 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 165.290.

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.593.412, από τους οποίους οι 12.668 ανήκουν στη Μέση Τάση.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα διανομής έφτασε τα € 174 εκ. κατά προσέγγιση, από τα οποία τα € 5,4 εκ. αφορούσαν σε σημαντικά επώνυμα έργα.

Χρόνοι εξυπηρέτησης νέων συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 32 ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 63 ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 79 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία μεριμνά για τη βελτίωση της περιβαλλοντικής της επίδοσης. Εντός του 2020 εγκαταστάθηκαν 2.088 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση, στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με προφανείς θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Επιπτώσεις από την εμφάνιση της πανδημίας COVID-19

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

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία αξιολογώντας καθημερινά την εξέλιξη των επιπτώσεων από την εμφάνιση του ιού έλαβε και συνεχίζει να λαμβάνει τα απαιτούμενα μέτρα προστασίας και πρόληψης για τους εργαζόμενους του, με έμφαση, μεταξύ άλλων, στην υιοθέτηση της τηλεργασίας για πολύ μεγάλο ποσοστό εργαζομένων.

Ταυτόχρονα με τα προαναφερθέντα, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έθεσε σε άμεση εφαρμογή Σχέδιο Επιχειρησιακής Συνέχειας (ΣΕΣ), το οποίο διασφαλίζει, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, τη συνέχιση των εργασιών του σε περιπτώσεις έκτακτης ανάγκης και ανωτέρας βίας, με κεντρικό άξονα την απρόσκοπτη και αποτελεσματική λειτουργία όλων των κρίσιμων υποδομών που διαχειρίζεται.

Στο πλαίσιο του ΣΕΣ το οποίο προσαρμόζεται και επικαιροποιείται σε ημερήσια βάση, δημιουργήθηκε Ομάδα Διαχείρισης της Κρίσης, με σκοπό την αντιμετώπιση όλων των επιχειρησιακών και λειτουργικών προβλημάτων

που προκύπτουν από την εξάπλωση του ιού, διασφαλίζοντας, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, την ομαλή ηλεκτροδότηση όλης της χώρας και την αποτελεσματική εξυπηρέτηση του κοινού.

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

Το θετικό οικονομικό περιβάλλον που επικρατούσε στις αρχές του 2020 ανατράπηκε αιφνιδιαστικά με την εμφάνιση και εξάπλωση του COVID-19 και το χαρακτηρισμό αυτής ως πανδημίας. Μέσα σε μικρό χρονικό διάστημα, το οικονομικό περιβάλλον έγινε ιδιαίτερα ρευστό και οι αναπτυσσόμενες προοπτικές υποβαθμίστηκαν σε παγκόσμιο επίπεδο. Για την Ελλάδα, η αιφνίδια επιδείνωση του οικονομικού κλίματος θέτει σημαντικές προκλήσεις ενώ ακριβείς εκτιμήσεις για τις συνέπειες της αποδυνάμωσης της οικονομικής δραστηριότητας από την εξάπλωση του ιού είναι δυσχερείς σε αυτή τη φάση και φυσικά θα εξαρτηθούν από τη διάρκεια της έξαρσης αυτού.

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

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2020, τα κύρια σημεία έχουν ως εξής.

- Αν και η επιχείρηση παρουσίασε αύξηση των επενδύσεων κατά 15% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, οι επενδύσεις της χρήσης 2020 είχαν υστέρηση κατά 22% σε σχέση με τον αρχικό προϋπολογισμό της επιχείρησης.
- Οι δαπάνες της Εταιρείας στα πλαίσια των μέτρων ασφάλειας και υγιεινής κατά της πανδημίας COVID-19 μέχρι την 31/12/2020 ανήλθαν στο ποσό των € 8,45 εκ.
- Το συνολικό λειτουργικό κόστος δεν μεταβλήθηκε σημαντικά, όπως και τα έσοδα της Εταιρείας από τα Τέλη Χρήσης Δικτύου.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

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

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραμμένες χρήσεις 2015 – 2020. Τα φορολογικά πιστοποιητικά της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρεία για τις χρήσεις 2015 – 2019 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Η διενέργεια των εργασιών για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού για τη χρήση 2020 έχει ανατεθεί στους ορκωτές ελεγκτές της Εταιρείας, Ernst & Young (Ελλάς) ΑΕ, και είναι ήδη σε εξέλιξη. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω εργασιών, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν απαιτείται η διενέργεια πρόβλεψης για τη χρήση αυτή.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η Εταιρεία δεν διατρέχει κίνδυνο από τις μεταβολές στα επιτόκια δεδομένης της απουσίας δανειακών υποχρεώσεων.

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.

Πιστωτικός κίνδυνος

Η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο που σχετίζεται με τις εμπορικές απαιτήσεις της, ενώ και η γενικότερη οικονομική συγκυρία 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 αντιμετώπισή του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λειτουργία της αγοράς

Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με τον ρυθμιστικό κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης, κατά το δυνατόν, επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων. Η παρακολούθηση των ταμειακών διαθεσίμων και της ρευστότητας της Εταιρείας διενεργείται σε καθημερινή βάση. Η Εταιρεία έχει μηδενικό δανεισμό γεγονός που της επιτρέπει να εξετάσει το ενδεχόμενο της λήψης βραχυπρόθεσμου δανείου ή κεφαλαίου κίνησης για την κάλυψη των άμεσων ταμειακών της αναγκών.

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία έχει εξασφαλίσει γραμμές χρηματοδότησης από 4 τράπεζες ύψους € 10 εκ. σε 2 εξ αυτών και € 7 εκ. και € 0,5 εκ. αντίστοιχα στις υπόλοιπες, μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού, χωρίς να έχει κάνει μέχρι σήμερα σχετική χρήση.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης

Η Εταιρεία δεν ασφαρίζει τα αποθέματα υλικών και ανταλλακτικών. Λαμβάνοντας υπ' όψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου - συνολικός αριθμός φορολογικών αποθηκών 219, εκ των οποίων μόνο σε 14 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του € 1,5 εκ., ενώ η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε 19,1 εκ.€ - θεωρούμε ότι η Εταιρεία αντιμετωπίζει περιορισμένο κίνδυνο για ενδεχόμενη σημαντική ζημιά που θα είχε αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της.

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

Οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης δεν ασφαρίζονται, ωστόσο, έχει ολοκληρωθεί σχετική μελέτη την οποία η Εταιρεία είχε αναθέσει σε αναγνωρισμένο όικο, για την ασφάλισή της ως προς του κινδύνους των εγκαταστάσεων και της αστικής ευθύνης και αναμένεται η λήψη αποφάσεων για την εν γένει ασφαλιστική πρακτική που θα ακολουθήσει.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

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

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

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

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων

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

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των «Εγγυημένων Υπηρεσιών»

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

Το πρώτο εξάμηνο του 2020, ήταν σε ισχύ η απόφαση 461/2015 της ΡΑΕ, η οποία παράτεινε την ισχύ της απόφασης 665/2013. Το ποσό καταβολής προς τους δικαιούχους ανήλθε σε € 140 χιλ.

Την 01/04/2020, η ΡΑΕ εξέδωσε νέα σχετική απόφαση, την 1151 Α/2019) με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ προς καταναλωτές, το οποίο τίθεται σε ισχύ από 01/07/2020. Το ποσό για το δεύτερο εξάμηνο του 2020 θα καταβληθεί στους καταναλωτές εντός του 2021.

Κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας Δικτύου – μη επίτευξη στόχων αποδοτικότητας
Υπάρχει κίνδυνος αυξημένου κόστους συντήρησης και λειτουργίας του Δικτύου, με αποτέλεσμα να μην είναι εξασφαλισμένη η επίτευξη των στόχων αποδοτικότητας της Εταιρείας.

Κίνδυνος ρευστότητας λόγω καθυστερήσεων πληρωμών από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ενδεχόμενες καθυστερήσεις στις πληρωμές από Προμηθευτές Η/Ε, θα έχουν αρνητική επίπτωση στη ρευστότητα της Εταιρείας.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΡΑΕ

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

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

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί ex lege καθολικό διάδοχο του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ ΑΕ, κατά το άρθρο 123 του Ν.4001/2011 και αποτελεί 100% θυγατρική αυτής και συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση, κατά την έννοια του άρθρου 32 του Ν.4308/2014. Στο πλαίσιο της υφιστάμενης μετοχικής σύνθεσης της ΔΕΗ ΑΕ, εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει άμεσα και έμμεσα το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ συνεχίζει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα .

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

Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία, σε ότι αφορά τις προσλήψεις προσωπικού, μέχρι τη ψήφιση του Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03-12-2019), υπάγονταν στις περιοριστικές ρυθμίσεις του Ν.4389/2016, καθώς και σε αυτές του Ν.4057/2015 ως προς την απαιτούμενη έγκριση της ΠΥΣ 33/2006. Αποτέλεσμα αυτών ήταν η ιδιαίτερη δυσχέρεια (διαδικαστική, χρονική, και λειτουργική) ως προς την πρόσληψη προσωπικού.

Απεργιακές κινητοποιήσεις του προσωπικού

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

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

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

Η Εταιρεία δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή οργανωτική δομή για τη διαχείριση κινδύνων. Μέχρι τώρα, τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων, ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων.

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

Λοιπά στοιχεία μη χρηματοοικονομικής κατάστασης για το 2020

Σύνολο εργαζομένων	5.820
Πλήθος γυναικών εργαζομένων	1.480
% γυναικών εργαζομένων	25,43%
Πλήθος εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	5.781
% εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	99,33%
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων	58
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων	0
Αριθμός περιστατικών για αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις, αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας	0

Αριθμός αμετάκλητων καταδικαστικών αποφάσεων των ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου	0
Δωρεές - Χορηγίες	€ 200.081,15
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος/ρευματοδότησης - Μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη	1,6
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότησης - Μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη	114 λεπτά/πελάτη

Εργασιακά ζητήματα

Ο ΔΕΔΔΗΕ εφαρμόζει σύγχρονες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού του και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών. Δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, με την εφαρμογή αντίστοιχων Συστημάτων Διαχείρισης της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων. Επιπλέον, σέβεται τα ανθρώπινα δικαιώματα και τις συνδικαλιστικές ελευθερίες και αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις. Με τον Κανονισμό Καταστάσεως Προσωπικού της ΔΕΗ ΑΕ (ΚΚΠ/ΔΕΗ), ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εργαζομένων, οι όροι των συμβάσεων εργασίας, οι σχέσεις που διαμορφώνονται στην εκτέλεση της εργασίας και τα της ασκήσεως πειθαρχικής εξουσίας.

Η Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας (ΕΣΣΕ) του προσωπικού της Εταιρίας ισχύει μέχρι την 29/07/21. Στις γενικές ρυθμίσεις αυτής προβλέπεται, ασφάλιση του προσωπικού σε Ομαδικό Πρόγραμμα Ασφάλισης Υγείας για τη διάρκεια ισχύος της ΕΣΣΕ και 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 έληξε την 28/02/2021. Επίσης, η Εταιρία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα διοικητικά στελέχη της έναντι τρίτων.

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

Προσλήψεις στο 2020

Με απόφαση της αρμόδιας Επιτροπής της ΠΥΣ 33/2006 (ΔΙΠΑΑΔ/Φ.ΕΓΚΡ.195/26624/5.12.2016), εγκρίθηκε η πρόσληψη 158 ατόμων, με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στην Εταιρία, διαφόρων κατηγοριών, ως ακολούθως.

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	95
Τεχνικοί	ΔΕ	38
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	10
Οικονομολόγοι	ΠΕ	10
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	5
		158

Εντός του 2020, σύμφωνα με τους όρους της Προκήρυξης του ΑΣΕΠ 7Κ/2018, πραγματοποιήθηκαν οι κατωτέρω προσλήψεις.

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	42
Τεχνικοί	ΔΕ	30
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	4
Οικονομολόγοι	ΠΕ	1
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	1
		78

Επίσης, εντός του 2020 πραγματοποιήθηκαν προσλήψεις, λόγω εργατικού ατυχήματος, βάσει της παρ. 7, του Άρθρου 6 του Ν.2244/1994, ως εξής.

Αριθμός Προσλήψεων	Κατ/Ειδ	Περιγραφή Κατηγορίας/Ειδικότητας
1	T1/A	ΔΙΠΛΩΜΑΤΟΥΧΟΣ ΗΛΕΚΤΡΟΛΟΓΟΣ ΜΗΧΑΝΙΚΟΣ ΠΕ
1	T4/A	ΗΛΕΚΤΡΟΤΕΧΝΙΚΟΣ ΔΙΚΤΥΩΝ ΔΕ
1	ΔΟ2/A	ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΥΠΑΛΛΗΛΟΣ ΔΕ

Αποχωρήσεις στο 2020

Εντός του 2020, αποχώρησαν από την Εταιρία 410 μισθωτοί.

Με την υπ' αριθμόν 472/7-3-2019 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έγκριση χορήγησης, ως οικειοθελούς παροχής, αποζημίωσης ποσού € 15.000 στους εργαζόμενους που παραιτούνται μετά από 25ετή τουλάχιστον συνολική συνεχή υπηρεσία στον Όμιλο ΔΕΗ, ανεξαρτήτως της συγκατάθεσης της εταιρείας για την συγκατάθεσή τους καθώς και τη θεμελίωση πλήρους συνταξιοφαικού δικαιώματος. Ως έναρξη ισχύος της απόφασης ορίστηκε η 27/04/2018.

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27-04-2018), καταργήθηκε η παρ. 3 του Άρθρου 25 του Ν.4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1/04.01.1966), καθώς και κάθε άλλη σχετική, γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή ρήτρα ή όρος Κανονισμού Εργασίας ή Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας και, συνεπώς, η δικαιούμενη αποζημίωση του προσωπικού, που διέπεται από τον ΚΚΠ-ΔΕΗ λόγω εξόδου από την υπηρεσία και που αντιστοιχεί σε ποσό € 15.000 δεν συμψηφίζεται με το καταβαλλόμενο από τον οικείο ασφαλιστικό οργανισμό εφάπαξ βοήθημα.

Με την υπ' αριθμόν 1254/9-6-2020 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έναρξη της διαδικασίας λύσης της σύμβασης εργασίας του απασχολούμενου προσωπικού με συμβάσεις αορίστου χρόνου, το οποίο μέχρι την 31/12/2020 πληρούσε τις ακόλουθες προϋποθέσεις; α) θεμελιώνει δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας και επιπλέον συμπληρώνει το όριο ηλικίας των 64 ετών β) συμπληρώνει το 67ο έτος ηλικίας και τουλάχιστον 15 έτη συνολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ ΑΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στους εργαζόμενους που πληρούσαν τα ανωτέρω κριτήρια και εφόσον αποχωρούσαν οικειοθελώς μέχρι την 31/12/2020, δόθηκε κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 7.000.

Με την υπ' αριθμόν 2602/29-10-2020 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έναρξη της διαδικασίας λύσης της σύμβασης εργασίας του απασχολούμενου προσωπικού με συμβάσεις αορίστου χρόνου, το οποίο μέχρι την 31/12/2020 πληρούσε τις ακόλουθες προϋποθέσεις; α) θεμελιώνει δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας και επιπλέον συμπληρώνει το όριο ηλικίας των 63 ετών β) συμπληρώνει το 67ο έτος ηλικίας και τουλάχιστον 15 έτη συνολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ ΑΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στους εργαζόμενους που πληρούσαν τα ανωτέρω κριτήρια και εφόσον αποχωρούσαν οικειοθελώς μέχρι την 31/12/2020, δόθηκε κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 20.000.

Τέλος, με την υπ' αριθμόν 3316/18-12-2020 απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έναρξη της διαδικασίας λύσης της σύμβασης εργασίας του απασχολούμενου προσωπικού με συμβάσεις εργασίας αορίστου χρόνου, το οποίο μέχρι και 31/12/2021 πληροί τις ακόλουθες προϋποθέσεις; α) θεμελιώνει, σύμφωνα με τα τηρούμενα στην Εταιρεία στοιχεία, δικαίωμα πλήρους κύριας σύνταξης και επιπλέον συμπληρώνει το όριο ηλικίας των 62 ετών β) συμπληρώνει το 67ο έτος ηλικίας και τουλάχιστον 15 έτη συνολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ ΑΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Στους εργαζόμενους που πληρούν τα ανωτέρω κριτήρια και εφόσον αποχωρήσουν οικειοθελώς μέχρι την 31/12/2021, δίνεται κίνητρο αποχώρησης το καθαρό ποσό των € 20.000.

Σημειώνεται ότι οι εργαζόμενοι με τις ανωτέρω προϋποθέσεις, οι οποίοι εκτιμάται να αποχωρήσουν εντός του 2021 ανέρχονται σε 289 άτομα.

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

Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης στρατηγικών έργων για το 2020

Εκσυγχρονισμός του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Αττικής

Το εν λόγω έργο ολοκληρώθηκε, σύμφωνα με το Σχέδιο Δράσης όπως περιγράφεται παρακάτω:

- Το νέο Κεντρικό Σύστημα Ελέγχου – ΚΣΕ (SCADA/DMS) της ΔΠΑ, προμήθειας EFACEC, βρίσκεται σε εκμετάλλευση από τον Απρίλιο του 2014.
- Από τους 108 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ & ΜΤ/ΜΤ στους οποίους προγραμματίστηκε η αντικατάσταση των RTUs για την ένταξη τους στο νέο SCADA/DMS, έγιναν τα εξής.
 - ✓ Σε 73 Υ/Σ αντικαταστάθηκαν οι RTUs από νέες τύπου EFACEC,
 - ✓ Σε 24 Υ/Σ με RTUs τύπου TD-065 και σε 4 Υ/Σ με RTUs τύπου TELEGYR, δεν έγιναν αντικαταστάσεις καθώς αυτές διασυνδέθηκαν με το νέο SCADA και ως εκ τούτου παρέμειναν,
 - ✓ Σε 7 Υ/Σ 22/6,6kV δεν χρειάστηκε η αντικατάσταση RTUs καθώς αυτοί καταργήθηκαν.
- Με το SCADA/DMS συνδέθηκαν 153 υφιστάμενες RTUs τύπου SEVME σε αντίστοιχους Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ.
- Ολοκληρώθηκε η επικαιροποίηση του συνόλου των ηλεκτρονικών διαγραμμάτων των δικτύων ΜΤ της ΔΠΑ στο SCADA/DMS, τα οποία είναι διαθέσιμα προς χρήση από το προσωπικό του ΚΕΔΔ.
- Ολοκληρώθηκε η εκπαίδευση του συνόλου του προσωπικού βάρδιας λειτουργίας στα νέα ηλεκτρονικά διαγράμματα SCADA/DMS καθώς και στις εφαρμογές DMS που αφορούν στη λειτουργία του Δικτύου.
- Ενοποιήθηκαν τα 3 ΚΕΔΔ (ΤΑΛΔ, Ν. Ιωνίας και Παλλήνης) σε 1 με έδρα τον ΤΑΛΔ (Αθήνα – 3^{ης} Σεπτεμβρίου).
- Ολοκληρώθηκε η οριστική παραλαβή του νέου Disaster Recovery ΚΣΕ SCADA/DMS της ΔΠΑ και των τριών ΚΣΕ των Περιφερειών ΔΠΜΘ, ΔΠΠΗ και ΔΠΚΕ (αποτελεί μέρος του Στρατηγικού Έργου 3, ΣΤΕ3), καθώς επίσης και οι αρχικές εκπαιδεύσεις χρηστών στη λειτουργία του νέου αυτού συστήματος.
- Ολοκληρώθηκε η δημιουργία Disaster Recovery ΚΕΔΔ της ΔΠΑ στον Υ/Σ Ν. Ιωνίας.

Δημιουργία του Κέντρου Ελέγχου των Δικτύων Νησιών

Το εν λόγω έργο είναι σε εξέλιξη, όπως προβλέπεται από το Σχέδιο Δράσης.

- Οι εργασίες εγκατάστασης RTUs σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ (93%) και σε ΑΣΠ/ΤΣΠ (8%) είναι σε εξέλιξη.
Συγκεκριμένα, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ 31Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ (24 μέσω RTUs και 7 απευθείας μέσω πρωτοκόλλου IEC 104) επί συνόλου 33Υ/Σ). Επίσης, έχουν ενταχθεί στο ΚΣΕ, 2 Υ/Σ ΑΣΠ (Λέσβου και Χίου) (με εγκατάσταση RTU) επί συνόλου 24 Υ/Σ. Εκκρεμεί η ένταξη του Υ/Σ Αθρινόλακος και η ολοκλήρωση της ένταξης του Υ/Σ Ροδίνι (κατά 50%).
- Ολοκληρώθηκε η ένταξη στο ΚΣΕ 3 εκ των 5 Υ/Σ Ζεύξεως (Χανιά Ι-1, Ι-2 και Ι-3 με εγκατάσταση RTUs) και του πελάτη ΜΤ ΒΚΙΙ 482 της Π. Ηρακλείου). Εκκρεμεί η ένταξη στο ΚΣΕ του Υ/Σ Ζεύξης ΙΟΥ και του νέου Υ/Σ Ζεύξης Ικαρίας.
- Η επικαιροποίηση των ηλεκτρονικών διαγραμμάτων δικτύων ΜΤ στο SCADA-DMS, η οποία όμως καθυστερεί λόγω έλλειψης πόρων τόσο από τις Περιοχές, όσο και από τον ΤΑΛΔ.
- Η λειτουργία του Κέντρου Ελέγχου Δικτύων (ΚΕΔΔ) Νησιών λειτουργεί με 2 βάρδιες (πρωινή και απογευματινή) με αντικείμενο την εποπτεία των συναγεμμένων των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.

Εκσυγχρονισμός του Ελέγχου των Δικτύων στην υπόλοιπη χώρα

Το έργο είναι σε εξέλιξη και συγκεκριμένα τα κάτωθι αντικείμενα του Σχεδίου Δράσης:

- Μέσω του ΣΤΕ1 έγινε προμήθεια, εγκατάσταση και ετέθησαν σε λειτουργία 3 πλήρη ΚΣΕ (από ένα για τις ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ) κι ένα Disaster Recovery ΚΣΕ για τη ΔΠΑ. Το νέο EFACEC SCADA-DMS είναι όμοιο με αυτό της ΔΠΑ, διαθέτει όλες τις εφαρμογές DMS και βρίσκεται σε λειτουργία από τον 1ο 2020. Τα ΚΣΕ είναι εγκατεστημένα σε virtual servers, στο data center της ΔΠΛΤ.
- Μέχρι σήμερα έχουν γίνει 15 από τις σχεδιασμένες 42 εγκαταστάσεις και 18 από 30 αντικαταστάσεις RTUs σε ισάριθμους Υ/Σ των ΔΠΜΘ, ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ.
- Ολοκληρώθηκε ο προσδιορισμός των βασικών κατευθύνσεων σύστασης των Περιφερειακών ΚΕΔΔ των ΔΠΚΕ και ΔΠΠΗ και επέκτασης του Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΜΘ.

- Το Π-ΚΕΔΔ ΔΠΜΘ έχει εντάξει στη λειτουργία του, με το παλαιό SCADA, τα δίκτυα Μ.Τ. της Π. Κατερίνης (λειτουργούσε ήδη με τα δίκτυα των 3 Περιοχών Θεσσαλονίκης). Κάνει εποπτεία των σημαντικότερων alarms σε όλους τους Τ/Χ Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ της ΔΠΜΘ. Για τις 4 παραπάνω Περιοχές έχει ξεκινήσει η υλοποίηση σχηματικών διαγραμμάτων σε AutoCAD. Το ποσοστό ολοκλήρωσής τους σήμερα είναι περίπου 20%.
- Το Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΠΗ δεν έχει συσταθεί ακόμη λόγω έλλειψης πόρων. Τα σχηματικά διαγράμματα σε AutoCAD έχουν υλοποιηθεί σε ποσοστό 80% για την περιοχή Πατρών και 5% σε ακόμα 8 Περιοχές. Στο πλαίσιο εφαρμογής ενιαίου τρόπου ονοματοδοσίας των στοιχείων Μ.Τ. ολοκληρώθηκαν οι εργασίες αποτύπωσης και καταχώρησης των υφιστάμενων ταυτοτήτων των στοιχείων του δικτύου Μ.Τ, σύμφωνα με τις οδηγίες της ΔΔ, στη νέα εφαρμογή WEB που ανάπτυξε γι' αυτό το λόγο η ΔΠΠΗ.
- Το Π-ΚΕΔΔ της ΔΠΚΕ λειτουργεί τα δίκτυα ΜΤ της έδρας της Π. Λαμίας, του Πρ. Μακρακώμης και της Π. Άμφισσας με το χρησιμοποιώντας και το παλαιό και το νέο SCADA. Υλοποιήθηκαν λειτουργικά διαγράμματα ΜΤ σε AutoCAD για όλες τις Περιοχές. Σχηματικά έχουν οι Π. Λαμίας και Π. Άμφισσας. Έχει ολοκληρωθεί η απόδοση της νέας ονοματοδοσίας στο πεδίο στα στοιχεία δικτύου της Έδρας της Περιοχής Λαμίας, της Περιοχής Άμφισσας και των Πρακτορείων Μακρακώμης, Αταλάντης και Καρπενησίου.

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Το έργο είναι σε εξέλιξη και συγκεκριμένα, οι 3 από τους 4 διαγωνισμούς προμήθειας εξοπλισμού που προβλέπονται στο Σχέδιο Δράσης, ως εξής.

- 2000Τ/Χ ΔΦ

Το πρακτικό κατακύρωσης αναδόχου του διαγωνισμού προμήθειας 2000Τ/Χ ΔΦ εγκρίθηκε από το ΔΣ, στις 26/11/2018. Στις 19/04/2019, υπεγράφη η σύμβαση προμήθειας υλικού με την ανάδοχο εταιρεία JOONGWON Co., Ltd. Οι πρώτες δοκιμές συμβατότητας/λειτουργικότητας των νέων Τ/Χ ΔΦ έγιναν με επιτυχία την εβδομάδα 27-31/05/2019, καθώς και οι πρώτες δοκιμές τύπου του υλικού σύμφωνα με τη σύμβαση εντός του Αυγούστου 2019, σε διαπιστευμένο εργαστήριο (KERI) στην Κορέα. Οι δοκιμές τύπου και σειράς ολοκληρώθηκαν με δίμηνη καθυστέρηση λόγω των επιπτώσεων της πανδημίας του COVID-19 στα τέλη Μαΐου 2020. Η πρώτη τμηματική παράδοση για τη σύμβαση προμήθειας των Τ/Χ Δ.Φ. έγινε τον Ιούλιο 2020 και στα πλαίσια της πρώτης φάσης παραλαβής και πιλοτικής εγκατάστασης τους έχουν εγκατασταθεί 5 εξ αυτών και παράλληλα πραγματοποιούνται δοκιμές και ρυθμίσεις στις μονάδες ελέγχου, όπως και στον τηλεπικοινωνιακό εξοπλισμό προκειμένου να προχωρήσει η εγκατάστασή τους στο δίκτυο. Προγραμματίζονται επιπλέον πιλοτικές εγκαταστάσεις στα δίκτυα της ΔΠΚΕ στις αρχές του 2021.

- 820Τ/Χ ΔΑΕ

Το πρακτικό κατακύρωσης αναδόχου του διαγωνισμού προμήθειας 820 Τ/Χ ΔΑΕ, εγκρίθηκε από το ΔΣ στις 22/03/2019. Το σχέδιο της Σύμβασης μαζί με τον φάκελο του διαγωνισμού εγκρίθηκε στο Ελεγκτικό Συνέδριο στις 17/10/2019. Ο διαγωνισμός για την προμήθεια των 820Τ/Χ ΔΑΕ ολοκληρώθηκε με την υπογραφή της σύμβασης, στις 11/12/2019. Πραγματοποιούνται οι δοκιμές σειράς του υλικού οι οποίες καθυστέρησαν λόγω της πανδημίας του COVID-19 και αναμένεται η παράδοσή τους ως τον Ιούνιο 2021.

- 750 RTUs

Ο διαγωνισμός για την προμήθεια 750 RTUs δημοσιεύτηκε στις 24/09/2018 – υπ' αριθμόν 507806. Η αποσφράγιση έγινε στις 31/05/2019, μετά από την πέμπτη κατά σειρά παράταση για την υποβολή προσφορών έως 22/03/2019 (με αρχική ημερομηνία αποσφράγισης την 29/10/2018), λόγω αιτημάτων από τους υποψήφιους προμηθευτές.

Ολοκληρώθηκε η τεχνική αξιολόγηση του διαγωνισμού και η επιτροπή έκρινε όλες τις προσφορές τεχνικά μη αποδεκτές. Η κατακύρωση του πρακτικού τεχνικού πορίσματος από τον ΓΔ/ΕΛ έγινε στις 23/12/2019. Η ΔΥΠΜ απέστειλε εισήγηση στο ΔΣ για ματαίωση του διαγωνισμού και στη συνέχεια θα ακολουθήσει η επαναπροκήρυξή του, καθώς δεν υπήρχαν προσφυγές από τους συμμετέχοντες επί της απόρριψης των προσφορών τους. ενώ ο δεύτερος θα αναρτηθεί με καθυστέρηση, λόγω νέας αλλαγής της διαγωνιστικής διαδικασίας - κατάργηση του Ν.4412 και εφαρμογή ΚΕΠΥ.

- 830 ΕΔΣ & 1470 RTUs

Η διακήρυξη του πρώτου διαγωνισμού για την προμήθεια 830 ΕΔΣ & 1470 RTUs δημοσιεύτηκε στις 29/06/2018 με καταληκτική προθεσμία υποβολής προσφορών την 19/10/2018. Η αξιολόγηση των υποφακέλων δικαιολογητικών συμμετοχής και τεχνικών προσφορών ολοκληρώθηκε στις 12/02/2019. Σύμφωνα με το πόρισμα της Επιτροπής όλες οι προσφορές των υποψηφίων προμηθευτών κρίθηκαν τεχνικά μη αποδεκτές. Το πρακτικό ματαίωσης του διαγωνισμού κατακυρώθηκε από το ΔΣ στις 05/07/2019. Αναπροσαρμόστηκαν τα τεύχη της διακήρυξης και δημοσιεύθηκε ο νέος διαγωνισμός στις 27/02/2020 με προθεσμία υποβολής προσφορών έως την 27/04/2020. Κατόπιν παράτασης, λόγω δυσχερειών στη συγκέντρωση των παραστατικών εξαιτίας της πανδημίας του COVID-

19, η αποσφράγιση του διαγωνισμού έγινε στις 29/05/2020. Στις 15/12/2020 έγινε αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών και υλοποιείται η διαδικασία ανάδειξης προσωρινού αναδόχου.

Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών

Το έργο είναι σε εξέλιξη όσον αφορά στους 2 από τους 3 διαγωνισμούς που προβλέπονται στο Σχέδιο Δράσης, ως εξής:

- Ο διαγωνισμός για την επιλογή αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ δημοσιεύθηκε στις 14/09/2018 με πέρας την 29/10/2018. Η τεχνική αξιολόγησή των προσφορών ολοκληρώθηκε στις 15/04/2019, από την αρμόδια επιτροπή, το πρακτικό της οποίας εστάλη στην ΔΥΠΜ για τελικό έλεγχο. Στις 18/06/2019 ολοκληρώθηκε, από τη ΔΥΠΜ και τη ΔΝΥ, η επεξεργασία του πρακτικού της τεχνικής αξιολόγησης των προσφορών, το οποίο υπεγράφη από τον ΓΔ/ΕΛ στις 05/08/2019. Μετά την δημοσίευση των αποτελεσμάτων της τεχνικής αξιολόγησης έγιναν 3 προσφυγές προς την ΑΕΠΠ, οι οποίες απορρίφθηκαν από την Αρχή, στις 10/10/2019. Στη συνέχεια, οι ίδιες εταιρείες κατέθεσαν στο ΣτΕ αιτήσεις αναστολής του διαγωνισμού κατά της ΑΕΠΠ και του ΔΕΔΔΗΕ. Στις 18/11/2019, το ΣτΕ εξέδωσε απόφαση με την οποία δέχθηκε τις 2 από τις 3 αιτήσεις. Βάσει της ανωτέρω απόφασης του ΣτΕ, προβλέπεται η συνέχιση της διαγωνιστικής διαδικασίας για τις 3 Περιφέρειες, ΔΠΠ-Η, ΔΠΝ και ΔΠΜ-Θ, ενώ για τις άλλες 2, ΔΠΑ και ΔΠΚΕ, ορίστηκε νέα δικάσιμος για τις 24/03/2020, στην οποία θα εκδικαστούν οι αιτήσεις ακύρωσης των αιτούντων εταιρειών.

Στις 16/01/2020, η επιτροπή προχώρησε στην αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών για κάθε μία από τις 3 ανωτέρω Περιφέρειες, όπου αναδείχθηκε κοινός μειοδότης η ένωση εταιρειών «ΕΓΝΑΤΙΑ ΓΚΡΟΥΠ Ι.Κ.Ε. – CYIENT EUROPE LIMITED». Στις 28/01/2020 εκδόθηκε το πρακτικό αξιολόγησης οικονομικών προσφορών, το οποίο και εγκρίθηκε από το ΔΣ στις 30/01/2020. Αναμένεται η προσκόμιση των δικαιολογητικών κατακύρωσης από τον προσωρινό ανάδοχο.

- Η δημοσίευση του διαγωνισμού για την προμήθεια εξοπλισμού γραφείου (H/Y, plotters, scanners) έγινε στις 15/02/2019, όπου δόθηκε νέα καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών για την 12/04/2019, μετά από παράταση της αρχικής που ήταν στις 27/03/2019. Ήδη, το δεύτερο στάδιο του διαγωνισμού για την οικονομική αξιολόγηση ολοκληρώθηκε και μειοδότης αναδείχθηκε η εταιρεία SPACE HELLAS A.E.
- Η δημοσίευση του διαγωνισμού για την προμήθεια εξοπλισμού αποτύπωσης συντεταγμένων χώρου (GNSS) έγινε στις 28/02/2019, όπου δόθηκε νέα καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών για την 18.04.2019, μετά από παράταση της αρχικής που ήταν στις 26/03/2019. Ολοκληρώθηκε ο έλεγχος των δικαιολογητικών συμμετοχής και η τεχνική αξιολόγηση των προσφορών από την αρμόδια επιτροπή. Η επιτροπή εισηγήθηκε την ακύρωση του διαγωνισμού και η επαναπροκήρυξη του από τη ΔΥΠΜ πραγματοποιήθηκε στις 06/03/2020 με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 30/03/2020.

Νέο Πληροφοριακό Σύστημα Εξυπηρέτησης Χρηστών

Στο εν λόγω έργο, είναι σε εξέλιξη ο διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση Πληροφοριακού Συστήματος Εξυπηρέτησης Χρηστών. Συγκεκριμένα, ο ανωτέρω διαγωνισμός δημοσιεύθηκε στις 03/08/2018 με αρχικό πέρας την 20/09/2018. Εκδόθηκαν συνολικά 6 συμπληρώματα της διακήρυξης του διαγωνισμού, με τα οποία τροποποιήθηκαν όροι του και δόθηκαν παρατάσεις για την υποβολή προσφορών. Η τελευταία ημερομηνία υποβολής προσφορών ήταν η 04/02/2019. Τελικά, υποβλήθηκε μια προσφορά από την ένωση εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε.". Η αξιολόγηση της τεχνικής προσφοράς ολοκληρώθηκε με την υποβολή του πορίσματος της τεχνικής αξιολόγησης στις 31/07/2019, καθώς και η οικονομική αξιολόγηση από την αρμόδια επιτροπή. Στις 30/01/2020 το ΔΣ της Εταιρείας ενέκρινε την ανάδειξη της ένωσης εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε." ως προσωρινού αναδόχου. Σήμερα, βρίσκεται σε εκκρεμότητα η συλλογή και ο έλεγχος των δικαιολογητικών του προσωρινού αναδόχου. Επίσης, εκκρεμεί η διενέργεια διαγωνισμού για την επιλογή συμβούλου τεχνικής υποστήριξης για την υλοποίηση του νέου Πληροφοριακού Συστήματος Εξυπηρέτησης Πελατών.

Εγκατάσταση Συστημάτων Τηλε-εξυπηρέτησης Πελατών

Ολοκληρώθηκε η ανάπτυξη και η λειτουργία του Κέντρου Τηλε-εξυπηρέτησης για την αναγγελία διακοπών ρευματος από τους πελάτες. Μέχρι τον Δεκέμβριο 2018 είχαν ενταχθεί στο Κέντρο και οι 59 διοικητικές περιοχές της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.

Αναβάθμιση Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων

Στο εν λόγω έργο είναι σε εξέλιξη ο διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση νέου λογισμικού Προγραμματισμού Ανάπτυξης Δικτύων. Συγκεκριμένα, η δημοσίευση του διαγωνισμού έγινε στις 22/05/2019 με αρχική

καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 15/07/2019. Στο στάδιο αυτό υποβλήθηκαν αιτήματα παράτασης της καταληκτικής ημερομηνίας από τους συμμετέχοντες, η οποία προσδιορίστηκε στις 10/09/2019. Ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση των δικαιολογητικών συμμετοχής των προσφορών και αναμένεται η υποβολή του σχετικού πρακτικού από την αρμόδια επιτροπή.

Ανάπτυξη Υποδομών ΜΔΝ σε εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ

Η πορεία των Έργων Ανάπτυξης Υποδομών στα ΜΔΝ, σε εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ, έχει ως ακολούθως:

- **Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο**
Αφορά στην κάλυψη των αναγκών λειτουργίας του μη διασυνδεδεμένου Ηλεκτρικού Συστήματος (ΗΣ) της νήσου Ρόδου και περιλαμβάνει τη μελέτη, προμήθεια και εγκατάσταση εξοπλισμού και λογισμικού και την παροχή υπηρεσιών για την κατασκευή και θέση σε παραγωγική λειτουργία, την υποστήριξη στη διαδικασία πιστοποίησης από ανεξάρτητο φορέα εντός της περιόδου καλής λειτουργίας των ΚΕΕ επί την επί τριετία συντήρηση μετά την οριστική παραλαβή τους. Έχει προκηρυχθεί διαγωνισμός, ο οποίος βρίσκεται στη φάση ολοκλήρωσης.
- **Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ**
Προβλέπεται η ανάπτυξη συστημάτων εποπτείας και διαχείρισης της παραγωγής των ΜΔΝ, τα οποία περιλαμβάνουν την εγκατάσταση συστημάτων SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα ΜΔΝ. Έχει υπογραφεί σχετική σύμβαση κατόπιν διενέργειας διαγωνισμού και το έργο βρίσκεται σε εξέλιξη. Έως τον Δεκέμβριο 2020, έχουν εγκατασταθεί και λειτουργούν συστήματα εποπτείας και ελέγχου σε 16 ΗΣ, στο χώρο καθενός από τους 16 ΑΣΠ/ΤΣΠ, σε 11 Αιολικά Πάρκα και σε 42 Φωτοβολταϊκά.
- **Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής των ΜΔΝ**
Στο εν λόγω υποέργο περιλαμβάνονται 1) η ανάπτυξη αλγορίθμων, μεθοδολογιών και απαιτούμενων εργαλείων προς τήρηση των διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και του εκάστοτε ισχύοντος θεσμικού πλαισίου, 2) ο προσδιορισμός Μεθοδολογίας Αμοιβής συμβατικών μονάδων παραγωγής, 3) η Μεθοδολογία Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και η έκδοση των προβλεπόμενων από τον Κώδικα Εγχειριδίων. Τέθηκε σε πιλοτική λειτουργία η εφαρμογή Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού σε 14 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ σε εφαρμογή του μεταβατικού σταδίου του Κώδικα ΜΔΝ (χωρίς την ύπαρξη ΚΕΕ και ΠΣ-ΜΔΝ).
- **Ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ**
Το Πληροφοριακό Σύστημα των ΜΔΝ (ΠΣ-ΜΔΝ) είναι σε εξέλιξη και αφορά στην ανάπτυξη των κατάλληλων μηχανογραφικών εφαρμογών και συστημάτων πληροφορικής για τη διενέργεια όλων των Συναλλαγών με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ και την Εκκαθάριση της Αγοράς, κατ' εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ και του θεσμικού πλαισίου. Η εκκαθάριση ηλεκτρικής ενέργειας διενεργείται με εφαρμογές του ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστή ΜΔΝ έως την ολοκλήρωση του ΠΣ-ΜΔΝ. Το ΠΣ-ΜΔΝ αναπτύσσεται σταδιακά και διακρίνεται στο ΠΣ-ΜΔΝ κατά το μεταβατικό στάδιο, με βάση μηνιαία απολογιστικά ή και εκτιμώμενα (προσωρινά) στοιχεία, και στο ΠΣ-ΜΔΝ της πλήρους εφαρμογής του Κώδικα ΜΔΝ.
- **Ανάπτυξη υποδομών μέτρησης στα ΜΔΝ**
Στους ΑΣΠ και ΤΣΠ, η υλοποίηση του Έργου που αφορά στην προμήθεια και εγκατάσταση μετασχηματιστών μέτρησης στους πίνακες Μέσης/Χαμηλής Τάσης των μονάδων προς την πλευρά του Δικτύου καθώς και στην εγκατάσταση των μετρητών, πραγματοποιήθηκε από τη ΔΕΗ ΑΕ, ενώ η προμήθεια των τηλεμετρούμενων μετρητών ενέργειας και του τηλεπικοινωνιακού εξοπλισμού διενεργήθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ. Η εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων έχει ολοκληρωθεί σε όλους τους ΑΣΠ και σε 6 ΤΣΠ, ενώ είναι σε εξέλιξη στους υπόλοιπους ΤΣΠ. Αναφορικά με τη μέτρηση της εγχεόμενης στο Δίκτυο ενέργειας των θερμικών μονάδων στους ΑΗΣ Κρήτης και Ρόδου και πιο συγκεκριμένα στους ΑΗΣ Λινοπεραμάτων και Χανίων, το σχήμα μέτρησης αξιοποιεί τις υφιστάμενες υποδομές μέτρησης κάθε μονάδας στην ΥΤ, ώστε να περιοριστεί το απαιτούμενο κόστος υλοποίησης ενώ στους ΑΗΣ Αθρινόλακκου και Σορωνής περιλαμβάνει την εγκατάσταση νέων μετασχηματιστές έντασης στις πύλες ΥΤ των μονάδων. Η προμήθεια του εξοπλισμού για την υλοποίηση του έργου στους ΑΗΣ, καθώς και η εγκατάσταση του διενεργήθηκε από τον ΔΕΔΔΗΕ. Η εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων έχει ολοκληρωθεί στους ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, Χανίων, Αθρινόλακκου και στον ΘΗΣ Ν. Ρόδου ενώ είναι σε εξέλιξη στον ΑΗΣ Σορωνής. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2021.

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

Το αντικείμενο του έργου αφορά τον καθορισμό 3 προτεινόμενων ΗΣ προς υλοποίηση των ΕΠΕ (Σύμη, Αστυπάλαια και Μεγίστη), της σύνθεσης των τεχνολογιών ΑΠΕ και αποθήκευσης και του ελάχιστου επιδιωκόμενου επιπέδου διείσδυσης ΑΠΕ, και της ανώτατης επιτρεπόμενης τιμή υποβολής προσφοράς στο πλαίσιο της διαγωνιστικής διαδικασίας.

Ειδικότερα για το ΗΣ της Αστυπάλαιας, όπως έχει ανακοινωθεί, υπογράφηκε μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της Ελλάδας και της Volkswagen AG για την μεγάλη, πράσινη, καινοτομική επένδυση της Volkswagen στην Αστυπάλαια με την ονομασία «Smart & Sustainable Island».

Με βάση το επενδυτικό πρόγραμμα επιδιώκεται ουσιαστικά η Αστυπάλαια να μετατραπεί σε αυτόνομο «πράσινο νησί» με καθαρή ενέργεια από ΑΠΕ και πλήρη ηλεκτροκίνηση.

Αναμένεται η έκδοση σχετικής Υπουργικής Απόφασης και η προετοιμασία από τη ΡΑΕ σε συνεργασία με το ΔΕΔΔΗΕ, των σχετικών Διαγωνισμών.

Τηλεμέτρηση πελατών Χαμηλής Τάσης, Πιλοτικό και προώθηση επέκτασής του

Το εν λόγω έργο βρίσκεται σε μερική αναστολή και συγκεκριμένα:

- Η διαγωνιστική διαδικασία του πιλοτικού έργου βρίσκεται για μεγάλο χρονικό διάστημα σε αναστολή λόγω πολλαπλών προσφυγών των συμμετεχόντων στο Συμβούλιο της Επικρατείας.
- Παράλληλα γίνονται ενέργειες μέσω ξεχωριστού νέου διαγωνισμού για την επέκταση του υφιστάμενου Κέντρου Τηλεμέτρησης Μ.Τ. κατά 230.000 μετρητικά σημεία προκειμένου να ενταχθούν σε αυτό οι 224.000 «έξυπνοι» μετρητές Χ.Τ. που παραλαμβάνονται από ανεξάρτητη προμήθεια. Ο εν λόγω διαγωνισμός ολοκληρώθηκε με την ανάδειξη του Προσωρινού Αναδόχου «PROTASIS» και στις 08/10/2019 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση για την υλοποίηση της εν λόγω προμήθειας.

Αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας

Στο εν λόγω έργο είναι σε εξέλιξη 3 δράσεις, ως εξής:

Δράση 1 - «Αναδιοργάνωση Αποθηκών Περιφερειών ΔΕΔΔΗΕ»

Ο διαγωνισμός με σκοπό την εύρεση κατάλληλων χώρων αρχικά σε Αθήνα και Θεσσαλονίκη για χρήση τους ως Κεντρικές Αποθήκες του ΔΕΔΔΗΕ βάσει της μελέτης αναδιοργάνωσης της Εφοδιαστικής αλυσίδας κρίθηκε άγονος. Εκκρεμεί η επικαιροποίηση των στοιχείων της μελέτης ώστε να διενεργηθεί εκ νέου ο διαγωνισμός εντός του 2021.

Δράση 2 - «Ανάπτυξη Διαδικασιών Εφοδιαστικής Αλυσίδας»

Εκκρεμεί η επικύρωση της διακήρυξης του διαγωνισμού με σκοπό την αποτύπωση αναγκών για υλικά μέσω προτύπων έργων, την αναδιοργάνωση διαδικασιών αποτύπωσης εργολαβιών και τεχνικών απαιτήσεων λογισμικού υποστήριξης, τη μελέτη αντικατάστασης του λογισμικού παραλαβής υλικών και πιστοποίησης υπηρεσιών/εργολαβιών, υποστήριξη συστήματος ΒΙ αναφορικά με τον προγραμματισμό των προμηθειών (ανάπτυξη αναφορών και δεικτών απόδοσης και λειτουργικότητας ελέγχου δεδομένων).

Δράση 3 - «Προμήθεια εξοπλισμού και υπηρεσιών τηλεματικής οχημάτων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»

Με την υπ' αριθμόν 1423 απόφαση του ΔΣ την 09/07/2020 επικυρώθηκαν τα αποτελέσματα του Διαγωνισμού με αριθμό 515901/3.6.2019, για την προμήθεια εξοπλισμού και υπηρεσιών τηλεματικής οχημάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και την ανάδειξη ως προσωρινού αναδόχου της ένωσης εταιρειών «ΟΤΕ – ΙΝΤΡΑΚΑΤ – ΒΥΤΕ», για την ανάθεση της υπ' όψη προμήθειας, έναντι συνολικού τιμήματος € 4.183.437,67. Η σύμβαση βρίσκεται σήμερα στο Ελεγκτικό Συνέδριο. Με την υπογραφή της και εντός πέντε 5 μηνών θα διατεθεί από την Εταιρεία στον Ανάδοχο εξοπλισμός για 1.400 οχήματα. Ο ρυθμός παράδοσης από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και εγκατάστασης από τον Ανάδοχο θα κυμαίνεται μεταξύ 280-350 οχήματα τον μήνα.

Δημιουργία Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS)

Το αντικείμενο του έργου αφορά στην ανάπτυξη ενός ενιαίου Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS), για την ολοκληρωμένη διαχείριση δεδομένων όλων των ΙΤ/ΟΤ Συστημάτων της εταιρείας. Αντικείμενο του έργου αποτελεί η ολοκλήρωση (integration) επιχειρησιακών και πληροφοριακών συστημάτων, καθώς και μια πλατφόρμα δεδομένων, τόσο από τα ΙΤ, όσο και από τα ΟΤ συστήματα που θα παρέχει μια ολιστική και ολοκληρωμένη εικόνα των δεδομένων της εταιρείας και θα προσφέρει δυνατότητες Reporting, Machine Learning, Artificial Intelligence και Analytics.

Στο εν λόγω έργο βρίσκεται σε εξέλιξη η επικαιροποίηση της διακήρυξης για τον διαγωνισμό για την επιλογή αναδόχου προμήθειας, εγκατάστασης, συντήρησης και επέκτασης του IMS.

Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2020 έχουν ως εξής.

31/12/2020		
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	178.809	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	(8.917)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	610	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	37	0
Σύνολο	179.456	(8.917)

31/12/2019		
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	281.381	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	(2.906)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	369	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	128	0
Σύνολο	281.878	(2.906)

Σημειώνεται ότι στο υπόλοιπο των απαιτήσεων της ΔΕΗ ΑΕ - και μόνο στην περίπτωση αυτή - εμπεριέχονται και οι σχετικές υποχρεώσεις, ώστε να εμφανίζεται το υπόλοιπό του εν λόγω συνδεδεμένου μέρους εκκαθαρισμένο.

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 έχουν ως εξής.

2020		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.784.735	(1.673.252)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	492	(14.521)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	364	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	0
Σύνολο	1.785.684	(1.687.773)

2019		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	2.135.017	(1.891.132)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	64	(12.913)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	135	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	95	0
Σύνολο	2.135.311	(1.904.045)

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

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

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ				
ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ	ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ
Μπακατσέλος Νικόλαος	Πρόεδρος	Επιχειρηματίας	17/10/2019	16/10/2022
Μάνος Αναστάσιος	Διευθύνων Σύμβουλος	Ναυπηγός Μηχανολόγος Μηχανικός	17/10/2019	16/10/2022
Βερτέλλης Σωκράτης	Μέλος	Δικηγόρος	17/10/2019	16/10/2022
Δημητριάδης Ιωάννης*	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	17/10/2019	21/05/2020
Λάππα Χριστίνα	Μέλος	Δικηγόρος	17/10/2019	16/10/2022
Ονουφριάδου Αικατερίνη	Μέλος	Οικονομολόγος	17/10/2019	16/10/2022
Παδουβάς Ηλίας	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Οικονομολόγος	17/10/2019	16/10/2022
Σαντιζής Δημήτριος*	Μέλος	Πολιτικός Μηχανικός	17/10/2019	21/05/2020
Μασούρας Κωνσταντίνος	Μέλος	Εκπρόσωπος των Εργαζομένων	28/06/2019	27/06/2022

Κατά την 31/12/2020, το ΔΣ της Εταιρείας αποτελείται από 7 μέλη, καθώς τα μέλη ΔΣ Δημητριάδης Ιωάννης και Σαντιζής Δημήτριος παραιτήθηκαν την 21/05/2020.

Αμοιβές Διοίκησης

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

	31/12/2020	31/12/2019
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	134.300	189.553
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	154.020	76.647
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	54.590	225.221
- Εργοδοτικές εισφορές	64.279	56.012
Σύνολο	407.189	547.433
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	325.715	166.716
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	140.157	0
- Εργοδοτικές εισφορές	99.165	43.947
-Λοιπές Παροχές	556	0
Σύνολο	565.594	210.663

Μεταγενέστερα γεγονότα - Πώληση Μετοχών ΔΕΔΔΗΕ

Σημειώνεται ότι κατά τη διάρκεια του πρώτου τριμήνου του 2021 συνεχίζεται κανονικά όπως έχει σχεδιαστεί από την Μητρική η διαδικασία πώλησης του 49% των μετοχών της εταιρείας με το επίσημο άνοιγμα εκδήλωσης ενδιαφέροντος από υποψήφιους επενδυτές. Εντός του 2021 αναμένεται η ολοκλήρωση όλων των διαδικασιών.

Αθήνα, 18/03/2021
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Διευθύνων Σύμβουλος
Μάνος Αναστάσιος

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

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

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2020, τις καταστάσεις συνολικών αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περιλήψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ενέργειας Α.Ε. κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2020, 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 έλεγχο 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 έλεγχο 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.

Άλλο Θέμα

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για την προηγούμενη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2019 ελέγχθηκαν από άλλη ελεγκτική εταιρεία. Για την εν λόγω χρήση ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής εξέδωσε την 15^η Απριλίου 2020 έκθεση ελέγχου με σύμφωνη γνώμη.

Ευθύνες της διοίκησης επί των οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να ειδώσουμε 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 παρακάμψη 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 υποκειμένες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

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

α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31^{ης} Δεκεμβρίου 2020.

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 2020 και της διαχωρισμένης κατάστασης αποτελεσμάτων για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2020 έως την 31^η Δεκεμβρίου 2020 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 2020, 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, XXXXX 2021

Ανδρέας Χατζηδαμιανού
Α.Μ. ΣΟΕΛ : 61391

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



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

**Οικονομικές Καταστάσεις
01/01/2020 – 31/12/2020
με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στην 18/03/2021 και θα δημοσιοποιηθούν με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο - www.deddi.gr.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΕΡΓΑΣΙΩΝ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΜΠΑΚΑΤΣΕΛΟΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ
ΜΑΝΟΣ

ΜΙΧΑΗΛ
ΠΑΠΑΔΟΠΟΥΛΟΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΧΑΨΗΣ

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ.	2020	2019
Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	4	729.583	745.045
Λοιπά έσοδα	5	170.480	153.643
Σύνολο λειτουργικών εσόδων		900.063	898.688
Αμοιβές προσωπικού	6	282.040	208.477
Πρόβλεψη για αποζημιώσεις αποχώρησης	6	958	(4.763)
Έξοδα χρήσης δικτύου	7	271.412	291.595
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	8	126.085	113.148
Αναλώσεις υλικών	9	99.581	89.177
Αμοιβές τρίτων	10	41.911	34.748
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	11	(1.586)	2.019
Προβλέψεις για κινδύνους	11	2.037	13.887
Διάφορα έξοδα	12	24.499	24.319
Αποσβέσεις	13	22.365	21.627
Φόροι – τέλη	14	2.513	2.884
Σύνολο λειτουργικών εξόδων		871.815	797.118
Λειτουργικά κέρδη		28.248	101.570
Χρηματοοικονομικά έσοδα	15	417	483
Χρηματοοικονομικά έξοδα	16	(2.634)	(2.691)
Κέρδη προ φόρων		26.031	99.362
Φόρος εισοδήματος	17	(5.682)	(29.356)
Κέρδη μετά από φόρους		20.349	70.006
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) που δεν θα ταξινομηθούν στα αποτελέσματα χρήσης			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	26	12.742	(21.667)
Υπεραξία από αναπροσαρμογή παγίων	18	0	3.134
Αναβαλλόμενος φόρος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	17	(3.058)	3.576
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους		9.684	(14.597)
Συνολικά αποτελέσματα χρήσης μετά από φόρους		30.033	55.049

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 28 έως 83 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ.	31/12/2020	31/12/2019 (Αναμορφωμένα)
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	18	33.022	28.370
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18	2.041	2.109
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	19	54.587	62.294
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	17	53.990	55.041
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		21	20
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		143.661	147.834
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	20	172.863	149.468
Απαίτηση από φόρο εισοδήματος	17	0	6.204
Απαιτήσεις	21	290.881	284.521
Δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	257.261	372.247
Χρηματικά διαθέσιμα	23	78.783	12.905
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		799.788	825.345
Σύνολο Ενεργητικού		943.449	973.179
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	24	37.552	37.552
Τακτικό αποθεματικό	25	5.089	1.589
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	18	42.427	42.921
Αποτελέσματα εις νέο		121.150	117.399
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		206.218	199.461
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Παροχές στο προσωπικό	26	89.688	112.558
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	19	42.056	49.556
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	27	20.718	10.587
Προβλέψεις	28	44.783	40.460
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		197.245	213.161
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	29	231.329	213.440
Πιστωτές διάφοροι	30	90.094	57.568
Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος	17	2.349	0
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	31	26.799	31.180
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	32	189.415	258.369
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		539.986	560.557
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		943.449	973.179

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 28 έως 83 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες €

	Σημ.	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο 31/12/2018		37.552	1.589	40.833	27.440	107.414
Αλλαγές στις λογιστικές αρχές και αναμορφώσεις	34				36.996	36.996
Υπόλοιπο 31/12/2018 (αναμορφωμένο)		37.552	1.589	40.833	64.436	144.410
Κέρδη μετά από φόρους					70.005	70.005
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	17,18,26			3.134	(18.091)	(14.957)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2019				3.134	51.914	55.048
Αποσύρσεις παγίων	18			(1.046)	1.046	0
Λοιπές κινήσεις					3	3
Υπόλοιπο 31/12/2019 (αναμορφωμένο)		37.552	1.589	42.921	117.399	199.461
Κέρδη μετά από φόρους					20.349	20.349
Λοιπά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	17, 26				9.684	9.684
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα 31/12/2020					30.033	30.033
Αποσύρσεις παγίων	18			(495)	495	0
Μεταφορά στο τακτικό αποθεματικό			3.500		-3.500	0
Διανομή μερίσματος για το 2019					(23.276)	(23.276)
Υπόλοιπο 31/12/2020		37.552	5.089	42.426	121.151	206.218

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31/12/2020**

	Σημ.	2020	2019
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		26.031	99.362
<u>Προσαρμογές για</u>			
Αποσβέσεις παγίων	13	22.365	21.627
Πιστωτικοί τόκοι	15	(417)	(483)
Προβλέψεις	11	451	15.906
Αποσύρσεις ενσώματων παγίων	18	13	52
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	16	2.634	2.691
Μεταβολή φόρου εισοδήματος	17	862	(12.246)
Αχρησιμοποίητες προβλέψεις	28	38.551	(94.427)
Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές βραχ. απαιτήσεις	21	(4.774)	40.009
Αύξηση / (μείωση) σε αποθέματα	20	(25.019)	(5.713)
Αύξηση / (μείωση) σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	22	33.761	(155.370)
Αύξηση / (μείωση) σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	19, 27	10.131	10.587
Αύξηση / (μείωση) σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	29, 30, 31	49.334	(67.046)
Αύξηση / (μείωση) σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	32	(36.407)	125.007
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		117.516	(20.044)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη Τόκων	15	417	483
Αύξηση / Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων		1	0
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	18	(12.115)	(3.965)
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(11.697)	(3.482)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμή τόκων	16	(87)	(95)
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση	19	(16.578)	(15.824)
Πληρωμή μερίσματος	33	(23.276)	0
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		(39.941)	(15.919)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων		65.878	(39.445)
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου	23	12.905	52.350
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου	23	78.783	12.905

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 28 έως 83 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

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

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

Τέλος, την 17/02/2012 με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας έγινε τροποποίηση του Καταστατικού της ως προς την επωνυμία και το σκοπό. Έκτοτε, η επωνυμία της Εταιρείας είναι ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ με διακριτικό τίτλο "ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ". Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις αρμοδιότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ("ΕΔΔΗΕ"), σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι να διασφαλίζει υπό οικονομικούς όρους, τους αναγκαίους ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ, με στόχο την αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλή λειτουργία του, καθώς και τη μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα.

Η έδρα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ βρίσκεται στην οδό Περραιβού 20 & Καλλιρρόης 5, ΤΚ 117 43 - Αθήνα, Ελλάδα.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΕ, με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, η οποία συμμετέχει στις 31/12/2020 άμεσα με ποσοστό 100 % στο μετοχικό κεφάλαιό της.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

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

Δυνάμει ιδίως των άρθρων 123, 127 και 129 του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκαν σε μία 100% θυγατρική Εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ, την ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, οι δραστηριότητες του Κλάδου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και όλες οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της ΔΕΗ 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 ΔΕΗ ΑΕ.

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

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

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

Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)

Με την υπ' αριθμόν 395/2016 απόφαση της ΡΑΕ, η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 78/Β/20-1-2017, εγκρίθηκε ο Κώδικας Διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ). Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Κώδικας ΕΔΔΗΕ» ή «Κώδικας Δικτύου») ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις του Διαχειριστή του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Διαχειριστής ΕΔΔΗΕ» ή «Διαχειριστής Δικτύου»), των Χρηστών του Δικτύου και των Προμηθευτών, και θέματα που αφορούν στην ανάπτυξη, στη λειτουργία, στην πρόσβαση στο Δίκτυο, στις παρεχόμενες από τον Διαχειριστή του Δικτύου υπηρεσίες και στο οικονομικό αντάλλαγμα αυτού, όπως ειδικότερα αναφέρονται στο άρθρο 128 του Ν.4001/2011. Οι λεπτομέρειες εφαρμογής των διατάξεων του Κώδικα, καθώς και οι αναγκαίες διαδικασίες και μεθοδολογίες υπολογισμών που απαιτούνται για την εφαρμογή του, καθορίζονται στα Εγχειρίδια Εφαρμογής. Έως τώρα, έχουν εκδοθεί και είναι σε ισχύ τα Εγχειρίδια Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης, Ρευματοκλοπών, Μετρητών και Μετρήσεων, καθώς και το Εγχειρίδιο Λειτουργίας Δικτύου.

Επιπρόσθετα, με την υπ' αριθμόν 1431/2020 απόφασή της, η ΡΑΕ θέσπισε τη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου για το Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία εισάγει σημαντικές αλλαγές σε σχέση με τη μεθοδολογία που μέχρι σήμερα ακολουθούσε η ΡΑΕ για τον υπολογισμό του Εσόδου, όπως διάκριση των Λειτουργικών Δαπανών σε Ελεγχόμενες και Μη Ελεγχόμενες, εισαγωγή συντελεστή εξοικονόμησης επί των Ελεγχόμενων Λειτουργικών Δαπανών («συντελεστής αποδοτικότητας») και, ταυτόχρονα, εισαγωγή μηχανισμού κινήτρου μείωσης για τις Ελεγχόμενες Λειτουργικές Δαπάνες, εισαγωγή μηχανισμού κινήτρου για τον περιορισμό των απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο (Απόφαση ΡΑΕ 1432/2020), εισαγωγή κινήτρων Ποιότητας Ενέργειας και Ποιότητας Εξυπηρέτησης, σταθερή απόδοση βάσει φόρμουλας Μεσοσταθμικού Κόστους Κεφαλαίου (WACC) για όλη τη διάρκεια της Ρυθμιστικής Περιόδου Διανομής (ΡΠΔ), δυνατότητα χαρακτηρισμού συγκεκριμένων επενδύσεων ως «Έργα Μείζονος Σημασίας», τα οποία θα λαμβάνουν πρόσθετη απόδοση, κ.α. Σύμφωνα με την υπ' αριθμόν 1431/2020 απόφαση της ΡΑΕ, η διάρκεια της πρώτης ΡΠΔ ορίζεται στα 4 έτη, από το 2021 έως και το 2024. Αναφέρουμε ότι βάσει της νέας Μεθοδολογίας, αρχής γενομένης από τη δεύτερη ΡΠΔ, στο Επιτρεπόμενο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ θα ενσωματωθούν και οι δαπάνες που αντιστοιχούν στο εύλογο κόστος του Διαχειριστή Δικτύου για την κάλυψη των συνολικών απωλειών ενέργειας στο Δίκτυο Διανομής.

Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

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

1. Πέραν των όσων ορίζονται στην Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής, υποχρεούται ειδικότερα να διασφαλίζει:
 - Την αξιοπιστία και την ασφάλεια του ΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας παράλληλα κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.
 - Τη διατήρηση τεχνικά άριτου και οικονομικά αποδοτικού ΕΔΔΗΕ.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- 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 και τα τιμολόγια που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
 - Διασφαλίζει την προμήθεια, εγκατάσταση, συντήρηση, καλή λειτουργία και αντικατάσταση των μετρητικών διατάξεων που εγκαθίστανται στο ΕΔΔΗΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ και τους όρους της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, καθώς και τη συλλογή των σχετικών μετρήσεων.
 - Παρέχει στους χρήστες του ΕΔΔΗΕ και στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ τις πληροφορίες που απαιτούνται για την αποτελεσματική πρόσβαση στο Δίκτυο, όπως αυτές καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.
 - Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
 - Συνεργάζεται με τον Διαχειριστή του Συστήματος, τον Διαχειριστή Δικτύου Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών (ΔΑΑ) και με τους Διαχειριστές Κλειστών Δικτύων Διανομής για την κατάρτιση και εφαρμογή κατάλληλων πρωτοκόλλων επικοινωνίας και συνεργασίας, ώστε να διασφαλίζεται η καλή και απρόσκοπτη λειτουργία των δικτύων ευθύνης τους, η άσκηση των αρμοδιοτήτων τους και η λειτουργία της αγοράς.
 - 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.
2. Με την επιφύλαξη του άρθρου 141 ή άλλης διάταξης που καθορίζει υποχρέωση κοινοποίησης πληροφοριών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ διαφυλάσσει τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικά ευαίσθητων πληροφοριών που περιέρχονται σε γνώση του κατά την εκτέλεση των καθηκόντων του. Οι κοινοποιούμενες πληροφορίες σχετικά με τις δικές του δραστηριότητες, που ενδέχεται να παρέχουν εμπορικά πλεονεκτήματα, διατίθενται χωρίς διακρίσεις σε όλους τους χρήστες του Δικτύου Διανομής.
3. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δημοσιοποιεί τη μεθοδολογία υπολογισμού των χρεώσεων σύνδεσης στο Δίκτυο, τις μοναδιαίες τιμές κόστους και κάθε αναγκαία πληροφορία για τον τρόπο υπολογισμού των χρεώσεων σύνδεσης στο Δίκτυο. Τα σχετικά τιμολόγια εγκρίνονται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 1 του άρθρου 140.
4. Για την παραχώρηση της διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ καταβάλλει ετήσιο αντάλλαγμα στον κύριο του ΕΔΔΗΕ, που εγκρίνεται από τη ΡΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 22, Ν.4001/2011. Η προβλεπόμενη από τα ισχύοντα Σύμβαση Παραχώρησης της Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, μεταξύ της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, για τα έτη 2019 και 2020 συνάφθηκε στις 02/11/2020 και έχει γνωστοποιηθεί στη ΡΑΕ.

Αρμοδιότητες της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ όσον αφορά στη διαχείριση ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών

1. Η διαχείριση των ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), που 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) διενεργείται από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. Για την άσκηση της δραστηριότητας αυτής, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται εντός προθεσμίας τριών 3 μηνών από την ολοκλήρωση της διαδικασίας απόσχισης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 123, να λάβει άδεια διαχείρισης ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η άδεια αυτή θα χορηγηθεί από τη ΡΑΕ, μετά από την αίτηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, που κατατέθηκε στη ΡΑΕ με Αριθμό Πρωτοκόλλου 1180/17.7.2012 και στην οποία συμπεριλαμβάνονται και τα ΜΔΝ. Σημειώνεται ότι η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση μέχρι τις 13/2/2014 τη χορήγηση στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, με την οποία 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 και Προμηθευτών της.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Με την υπ' αριθμόν 83/2014 απόφαση της ΡΑΕ, η άδεια εγκρίθηκε, ωστόσο δεν αφορά στα ΜΔΝ. Υποβλήθηκε νέα αίτηση για Άδεια Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον Ιούλιο 2017, από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς τη ΡΑΕ, αλλά εκκρεμεί η έγκρισή της από αυτήν. Έως την έκδοση της σχετικής άδειας, η Διαχείριση των ΜΔΝ τελεί υπό τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης των ΜΔΝ και των άλλων ρυθμιστικών κειμένων που άπτονται της δραστηριότητας αυτής.

2. Πέραν των προβλεπόμενων στην Άδεια Διαχείρισης, όπως αναφέρονται στην ως άνω παράγραφο, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται 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.
 - 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.
 - Συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε έτους, προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και τεκμηριωμένο απολογισμό. Στα προγράμματα αυτά περιλαμβάνονται εκτιμήσεις, που αφορούν στην εξέλιξη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και στη διαθεσιμότητα του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα αντικατάστασης του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής και εγκατάστασης νέου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί. Οι εκτιμήσεις για την εξέλιξη της ζήτησης φορτίου περιλαμβάνουν πρόγραμμα εξοικονόμησης ενέργειας και μέτρα διαχείρισης της ζήτησης φορτίου. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν τα προγράμματα αυτά, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των προγραμμάτων.
 - Συντάσσει μέχρι την 31/03 κάθε έτους για τα ΜΔΝ καταστάσεις, στις οποίες παραθέτει τις εκτιμήσεις του σχετικά με το δυναμικό παραγωγής που ενδέχεται να συνδεθεί με το ΕΔΔΗΕ, την ανάγκη διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί ή Απομονωμένο Μικροδίκτυο και με τη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν οι εκτιμήσεις αυτές, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των 7 ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.
 - 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.
 - 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.
 - Συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγονται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του Ν.3468/200 και Συμβάσεις Λειτουργικής Ενίσχυσης σύμφωνα με το νόμο 4414/2016, ως ισχύει, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές. Τα ποσά που καταβάλλονται στους αντισυμβαλλόμενους ανακτώνται κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011, ως ισχύει.
3. Η διαχείριση της Παραγωγής των ΜΔΝ γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ. Ο Κώδικας αυτός τέθηκε σε ισχύ με την απόφαση ΡΑΕ 39/2014, ΦΕΚ Β' 304/11.2.2014 και στη συνέχεια τροποποιήθηκε με την απόφαση 330/2015 (ΦΕΚ Β'2221/15.10.2015) - άρθρο 237, την απόφαση 238/2016 (ΦΕΚ Β'3286/13.10.2016) - άρθρα 14 και 15 - και με την απόφαση ΡΑΕ 215/2018 (ΦΕΚ Β'1148/29.3.2018) - άρθρα 152 και 155, ενώ προστέθηκε το Παράρτημα Β' με την Απόφαση ΡΑΕ 429/4.3.20 (ΦΕΚ Β' 2004/25.5.2020) με σκοπό:
 - την ελαχιστοποίηση του κόστους παραγωγής των συμβατικών μονάδων και των σχετικών επιβαρύνσεων των καταναλωτών από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ),
 - τη διασφάλιση της καλής και ασφαλούς λειτουργίας των ηλεκτρικών συστημάτων και της απρόσκοπτης ηλεκτροδότησης των καταναλωτών των ΜΔΝ με τη θέσπιση κανόνων προγραμματισμού, διαχείρισης και λειτουργίας των μονάδων παραγωγής στα συστήματα ΜΔΝ,
 - τη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, περιλαμβανομένων και των υβριδικών σταθμών,
 - το άνοιγμα της αγοράς για την επί ίσοις όροις δραστηριοποίηση προμηθευτών/παραγωγών,

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- την καθιέρωση διαφανών διαδικασιών διαχείρισης και πληροφόρησης, πιστοποίησης και ελέγχου, σε όλο το φάσμα της δραστηριότητας της παραγωγής.
- 4. Η εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ προβλέφθηκε να λάβει χώρα σταδιακά, μέσω ενός μεταβατικού σταδίου διάρκειας 5 ετών λαμβάνοντας υπόψη και την από 14/08/2014 απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 2004/536/ΕΕ για τη χορήγηση παρέκκλισης από τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ σε ότι αφορά την αγορά ΜΔΝ.
- 5. Ρυθμίσεις, υπολογισμοί και ειδικές εγκρίσεις που απαιτούνται για την εφαρμογή του Κώδικα Διαχείρισης Ηλεκτρικών Συστημάτων ΜΔΝ καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, μετά από εισήγηση της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ με βάση το χρονοδιάγραμμα του Κώδικα ΜΔΝ.
- 6. Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα ΜΔΝ.
- 7. Μετά την έκδοση της Απόφασης της ΡΑΕ 625/30-10-2014, όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β' 3305/10-12-2014), τροποποιήθηκαν τα άρθρα 72 του ΚΣΗΕ που τηρεί ο Λειτουργός της Αγοράς και 175 του ΚΕΣΜΗΕ που τηρεί ο Διαχειριστής του Συστήματος, ώστε να εναρμονιστούν με το άρθρο 178 του Κώδικα ΜΔΝ, για ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ στα ΜΔΝ. Ως εκ τούτου η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, από τον Ιανουάριο 2015 διενεργεί όλες τις συναλλαγές με τους Συμμετέχοντες στην Αγορά, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα ΜΔΝ και τους σχετικούς Λογαριασμούς - άρθρο 170.
- 8. Από τις 21/06/2016 άνοιξε η Αγορά Ενέργειας στην Κρήτη, από 01/01/2017 στη Ρόδο και από 01/01/2018 σε όλα τα υπόλοιπα ΜΔΝ, όπου και δραστηριοποιούνται 16 Εκπρόσωποι Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ. Από την εκκαθάριση του Ιουνίου 2016 και εφεξής η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, διενεργεί τις συναλλαγές που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ.
- 9. Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ χρεώνει τους Εκπροσώπους Φορτίου, με βάση την κατανάλωση των πελατών τους στα ΜΔΝ και διενεργεί τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, προς τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ, με βάση τον Κώδικα ΜΔΝ και το νέο Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), ώστε ο Λογαριασμός Λ-Ζ της Εταιρείας να εμφανίζεται ισοσκελισμένος μετά το πέρας της εκκαθάρισης.

Διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Η διαχείριση του Ειδικού Λογαριασμού των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) καθορίζεται από τον Ν.4001/2011, άρθρα 55 & 56 και από τους Κώδικες Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΚΜΔΝ), όπως ισχύουν.

Μέχρι τον Ιούνιο 2016, μοναδικός δικαιούχος του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ ήταν η ΔΕΗ ΑΕ, ως ο μοναδικός μέχρι τότε δραστηριοποιούμενος προμηθευτής στα ΜΔΝ, ενώ σταδιακά από 21/06/2016, 01/01/2017 και 01/01/2018,, δικαιούχοι είναι όλοι οι Εκπρόσωποι Φορτίου στα ΜΔΝ. Ο ΑΔΜΗΕ ήταν ο Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού για τις Υπηρεσίες ΥΚΩ έως τον Δεκέμβριο 2017.

Στο πλαίσιο αυτό και μετά τη θέση σε ισχύ του ΚΜΔΝ τον Φεβρουάριο 2014, ο ΑΔΜΗΕ τιμολογούσε τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τις ΥΚΩ πελατών τους και επιμολογείτο ισόποσα από τη ΔΕΗ ΑΕ, η οποία ήταν και η μοναδική δικαιούχος Ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ ως τον Ιούνιο 2016.

Το άρθρο 179 του ΚΜΔΝ καθόριζε με σαφήνεια ότι η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ πρέπει να μένει ουδέτερη από την συναλλαγή των ΥΚΩ ΜΔΝ και οποιαδήποτε διαφορά (χρεωστική ή πιστωτική) θα τακτοποιείτο μέσω του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ του ΑΔΜΗΕ.

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΜΔΝ, η Εταιρεία τηρεί Ειδικό Λογαριασμό (Λ-Η) για τις ΥΚΩ ΜΔΝ που χρεοπιστώνεται, ώστε να εμφανίζεται πάντα ισοσκελισμένος, μετά το πέρας της μηνιαίας και της ετήσιας εκκαθάρισης, μέσω μεταφοράς κεφαλαίων από ή προς τον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ.

Ο Λογαριασμός ΥΚΩ ΜΔΝ χρεώνεται με τις πληρωμές προς τους Εκπροσώπους Φορτίου (ΕΦ) στα ΜΔΝ για το αντάλλαγμα ΥΚΩ που δικαιούνται, πιστώνεται με τα ποσά που έχουν εισπράξει από τους πελάτες τους στα ΜΔΝ και αποδίδουν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, ενώ ακολουθούσαν μεταφορές κεφαλαίων από/προς τον ΑΔΜΗΕ προκειμένου να ισοσκελιστεί ο Λογαριασμός.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σύμφωνα με το άρθρο 176 του ΚΔΣ, τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα του λογαριασμού του, λαμβάνεται υπ' όψη στον υπολογισμό του ετήσιου ανταλλάγματος επόμενων ετών. Σημειώνεται ότι, οι ισχύουσες μοναδιαίες χρεώσεις των καταναλωτών για την κάλυψη του ανταλλάγματος ΥΚΩ (εισροές του λογαριασμού), είχαν καθορισθεί το 2012 με το Ν.4067/2012 και τροποποιήθηκαν με το Ν.4508/2017, ενώ το αντάλλαγμα ΥΚΩ (εκροές του λογαριασμού) υπολογίζεται με βάση το υπερβάλλον κόστος Παραγωγών στα ΜΔΝ σε σχέση με το κόστος του ΔΣ, σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 14/2014. Με την απόφαση ΡΑΕ 759/2020 (ΦΕΚ Β' 2566/26.6.2020) υπολογίζεται το Αντάλλαγμα ΚΟΤ ως ΥΚΩ στους Δικαιούχους Εκπρωσώπους Φορτίου.

Μετά το άνοιγμα της αγοράς των ΜΔΝ την 21/06/2016, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είχε απεικονίσει στην τότε χρήση μόνο τη συναλλαγή των ΥΚΩ με τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ, για το διάστημα Ιούλιος - Δεκέμβριος 2016, αφού τα σχετικά ποσά που αφορούν τις συναλλαγές ΥΚΩ ΜΔΝ στο 2016 μεταξύ ΑΔΜΗΕ, ΔΕΗ ΑΕ και ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δεν είχαν τιμολογηθεί εντός της χρήσης, δεδομένου ότι δεν είχε οριστικοποιηθεί ο λογιστικός χειρισμός που θα προέκυπτε από την απαιτούμενη προσαρμογή με βάση τις ρυθμιστικές και κανονιστικές διατάξεις, στο πλαίσιο πάντοτε της αρχής του ισοσκελισμού των ροών για την Εταιρεία.

Μετά την οριστικοποίηση των τελικών ποσών, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προέβη τον Φεβρουάριο 2017 στις τιμολογήσεις των ΥΚΩ της ΔΕΗ του Β' εξαμήνου 2016. Οι τιμολογήσεις για το 2017 διενεργούνται πλήρως για όλους τους συμμετέχοντες στην αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και στα ΜΔΝ .

Με το άρθρο 3 του Ν.4501/2017 προστέθηκε εδάφιο στο άρθρο 36 του Ν.4067/2012 που ορίζει ότι «Με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών δύναται να καλύπτεται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, το κόστος παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που τηρεί ο αρμόδιος διαχειριστής, σύμφωνα με την παρ. 8 του άρθρου 55 του ν. 4001/2011 (Α' 179)».

Εν συνεχεία, με την υπ' αριθμόν ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017/14.12.2017 Απόφαση του Υπουργού Οικονομικών (ΦΕΚ Β' 4487/19.12.2017) αποφασίστηκε η καταβολή του ποσού των € 476 εκ. στον Ειδικό λογαριασμό ΥΚΩ – που τότε τηρούσε ο ΑΔΜΗΕ – για την κάλυψη του κόστους αυτών, ως διαχειρίστρια σύμφωνα με τη διάταξη της παρ. 8 του άρθρου 55 του Ν.4001/2011, ώστε να αποδοθεί στη συνέχεια στους δικαιούχους του ανταλλάγματος.

Με το άρθρο 56 του Ν.4508/2017 τροποποιήθηκε το άρθρο 55 του Ν.4001/2011 και η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατέστη από την 01/01/2018 ο μοναδικός διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ στην Ελληνική Επικράτεια και του μεταβιβάστηκε η ανωτέρω πίστωση.

Εντός της τρέχουσας χρήσης, ο ΔΕΔΔΗΕ εισέπραξε € 44,6 εκ. και € 67 εκ. στις 30/01/2020 και στις 28/07/2020, αντίστοιχα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό για την κάλυψη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ.

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2020	
<u>ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</u>	
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
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	805.254.756
<u>ΕΚΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</u>	
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΟΥΣ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ΓΝΩΜΟΔΟΤΗΣΗ ΡΑΕ 10/2017)	359.970.228
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΣΤΗΝ ΔΕΗ (ΦΕΚ 174/30.01.2020)	44.651.690
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2019	127.141.072

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31/12/2020	104.416.901
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΩΝ	885.868.094
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	-80.613.338
ΠΛΕΟΝ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ 2012 - 2017	1.867.707
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΤΑΚΤΟΠΟΙΗΣΗΣ 2012 - 2016 (ΡΑΕ Ο-76750/12.04.2019)	21.954.985
ΠΛΕΟΝ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΚΟΤ - ΕΑΠ 2017 (ΡΑΕ 435/2019)	17.875.007
ΜΕΙΟΝ ΠΡΟΣΘΕΤΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 832/2019)	21.664.978
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2013 (ΡΑΕ 854Α/2019)	994.139
ΜΕΙΟΝ ΣΥΜΠΛΗΡΩΜΑΤΙΚΟΥ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ 2014 - 2016 (ΡΑΕ 200/2020)	5.767.413
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜ.ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 ΡΑΕ 1254/2019*	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	-35.964.100

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

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δεν κατέχουν καμία επαγγελματική θέση ή ευθύνη, ούτε έχουν συμφέρον ή επιχειρηματική σχέση και δεν λαμβάνουν οικονομικό όφελος ή παροχή, άμεσα ή έμμεσα, που να συνδέεται με επιχείρηση ή φορέα του Ελληνικού Δημοσίου που δραστηριοποιείται στον τομέα παραγωγής, προμήθειας ή μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, ή με τη ΔΕΗ ΑΕ ή με οποιαδήποτε συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση εκτός της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τους μετόχους που ασκούν τον έλεγχο των παραπάνω επιχειρήσεων. Η αμοιβή των παραπάνω προσώπων, στην οποία περιλαμβάνονται οι πάσης φύσης αποδοχές και παροχές, δεν εξαρτάται από τις δραστηριότητες ή τα αποτελέσματα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης της ΔΕΗ ΑΕ ή οποιουδήποτε μέρους της, πέραν των δραστηριοτήτων ή των αποτελεσμάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ - άρθρο 26 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

Η ως άνω παράγραφος εφαρμόζεται σε όλα τα πρόσωπα που ασκούν καθήκοντα εκπροσώπησης και διαχείρισης (ΦΕΚ179/22-8-2011, Τεύχος Πρώτο, Σελ.3855) κατ' εξουσιοδότηση του Διοικητικού Συμβουλίου και στα πρόσωπα που λογοδοτούν απευθείας σε αυτά για ζητήματα που αφορούν στη λειτουργία, τη συντήρηση ή την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.

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

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δύνανται να καταγγείλουν, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου, την πρόωγη λήξη της απασχόλησής τους στη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ 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 αποκλειστικά από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και, με την επιφύλαξη των διατάξεων της επόμενης παραγράφου, ανεξάρτητα από την Κάθετα Ολοκληρωμένη Επιχείρηση ΔΕΗ ΑΕ και από οποιοδήποτε μέρος της.

Με την Άδεια Αποκλειστικότητας της Κυριότητας του Δικτύου Διανομής, που χορηγήθηκε κατά το άρθρο 122 του Ν.4001/2011, καθορίζονται όροι και περιορισμοί σχετικά με την προστασία των οικονομικών δικαιωμάτων της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ, καθώς και των δικαιωμάτων εποπτείας επί της διαχείρισης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε ότι αφορά την απόδοση επί των παραχωρούμενων κεφαλαίων. Οι παραπάνω όροι μπορούν να αφορούν ιδίως στο δικαίωμα της Κάθετα Ολοκληρωμένης Επιχείρησης να εγκρίνει τον ετήσιο προϋπολογισμό της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ και να θέτει γενικά όρια στο επίπεδο δανεισμού της. Σε κάθε περίπτωση, ουδέν μέρος της Κάθετα

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ επιτρέπεται να εμπλέκεται ή με οποιονδήποτε τρόπο να επηρεάζει την καθημερινή δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ή τις αποφάσεις της σχετικά με την κατασκευή ή την αναβάθμιση υποδομών του ΕΔΔΗΕ, στο βαθμό που αυτή δεν υπερβαίνει τους όρους του εγκεκριμένου προϋπολογισμού της. Σε περίπτωση παραβίασης των ως άνω, επιβάλλονται οι κυρώσεις του άρθρου 36 του Ν.4001/2011.

Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και Υπεύθυνος Συμμόρφωσης

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

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

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

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

Με την υπ' αριθμόν 4/9.4.2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ορίστηκε Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ο κ. Νικόλαος Πατίρης.

Με την υπ' αριθμόν 1475/2.8.2018 και την υπ' αριθμόν 1463/23.7.2020 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ορίστηκε ως Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ο κος Μάρκος Χαμπάκης.

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

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

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Στις 31/01/2020, ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Νόμου 4001/2011, άρθρο 124, §10, την Ετήσια Έκθεση Συμμόρφωσης για το 2019. Η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Α' Τριμήνου 2020, υπεβλήθη στη ΡΑΕ στις 29/04/2020, η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Β' Τριμήνου 2020 υπεβλήθη στη ΡΑΕ στις 16/07/2020, η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Γ' Τριμήνου 2020 υπεβλήθη στη ΡΑΕ στις 30/10/2020, η τριμηνιαία αναφορά για την περίοδο του Δ' Τριμήνου 2020 υπεβλήθη στη ΡΑΕ στις 29/01/2021.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει της υπ' αριθμόν 1151Α/2019 απόφασης της ΡΑΕ, η οποία τροποποιεί το Πρόγραμμα «Εγγυημένες Υπηρεσίες προς Καταναλωτές» που καθοριζόταν στην απόφαση 165/2014, εφαρμόζει από την 01/07/2020 το Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών (17) προς τους καταναλωτές που αφορούν εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, τεχνικές υπηρεσίες σε υφιστάμενους καταναλωτές, μετρητές και ποιότητα επικοινωνίας και εξυπηρέτηση πελατών. Σε περίπτωση υπέρβασης των χρονικών προθεσμιών που έχουν τεθεί ανά εγγυημένη υπηρεσία, 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 είναι κλιμακούμενη ανάλογα με την υπέρβαση του χρόνου εξυπηρέτησης.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Πλαίσιο Κατάρτισης

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

Αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

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

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

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στην οικονομική δραστηριότητα της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ στο 2020, αυτή δεν κρίθηκε ως σημαντική, δεδομένου ότι η μη ανταγωνιστική – ρυθμιζόμενη δραστηριότητα της Εταιρείας αποτελεί ενισχυτικό παράγοντα, εν μέσω ενός εξαιρετικά δύσκολου και αβέβαιου περιβάλλοντος.

Συνεπώς, παρά τις αβεβαιότητες που δημιουργεί η πανδημία του COVID-19, η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν υπάρχουν σημαντικές αβεβαιότητες που μπορεί να προκαλέσουν αμφιβολία για την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη λειτουργική της δραστηριότητα. Η Διοίκηση κρίνει ότι κατά την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία διαθέτει επαρκείς πόρους για να συνεχίσει τη λειτουργική του δραστηριότητα στο εγγύς μέλλον, δηλαδή τους επόμενους 12 μήνες από την ημερομηνία αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

3.1. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ, ΠΑΡΑΔΟΧΕΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 μεταβάλλει ουσιωδώς 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 Εταιρία 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 Εταιρία σε περίπτωση θετικής έκβασης. Σε περίπτωση που η Εταιρία 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 περιλαμβάνουν ποσά που αφορούν σε φορολογικές ζημιές προηγούμενων ετών. Αναλόγως της αιτίας λόγω της οποίας προκύπτουν, τέτοιες φορολογικές ζημιές είναι διαθέσιμες για συμψηφισμό για περιορισμένο χρονικό διάστημα από τη χρονική στιγμή κατά την οποία πραγματοποιούνται. Η Εταιρία κάνει παραδοχές σχετικά με το εάν αυτές οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις δύνανται να ανακτηθούν, χρησιμοποιώντας το εκτιμώμενο μελλοντικό φορολογητέο εισόδημα σύμφωνα με το εγκεκριμένο επιχειρηματικό σχέδιο και τον προϋπολογισμό της Εταιρίας.

3.1.2. Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό αξίας χρήσης

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία αναφοράς εάν υπάρχει ένδειξη ότι ένα περιουσιακό στοιχείο μπορεί να απομειωθεί. Εάν υπάρχει κάποια ένδειξη ή όταν απαιτείται έλεγχος απομείωσης για ένα περιουσιακό στοιχείο, η Εταιρεία εκτιμά την ανακτήσιμη αξία του περιουσιακού στοιχείου. Η επίδραση του COVID-19 έχει αξιολογηθεί και όπου ήταν απαραίτητο έχει θεωρηθεί ως ένδειξη απομείωσης. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου είναι το υψηλότερο της εύλογης αξίας ενός περιουσιακού στοιχείου ή Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον το κόστος διάθεσης και της αξίας χρήσης του. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του.

Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ έχουν καθοριστεί για σκοπούς ελέγχου απομείωσης με βάση τον υπολογισμό της αξίας χρήσης τους, ή εύλογης αξίας μείον κόστος διάθεσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης υπολογισμένου προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με το συγκεκριμένο πάγιο. Στον υπολογισμό χρησιμοποιούνται ταμειακές προβλέψεις βασισμένες σε εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προϋπολογισμούς. Αυτοί οι προϋπολογισμοί και οι προβλέψεις ταμειακών ροών συνήθως καλύπτουν περίοδο πέντε ετών. Ταμειακές ροές πέραν της περιόδου κατά την οποία οι προβλέψεις είναι διαθέσιμες, προεκτείνονται βάσει των εκτιμώμενων ρυθμών ανάπτυξης. Αυτοί οι ρυθμοί ανάπτυξης είναι συνεπείς με προβλέψεις που περιλαμβάνονται σε εκθέσεις για τη χώρα ή τον κλάδο στον οποία δραστηριοποιείται η εκάστοτε ΜΔΤΡ.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας των διαφορετικών ΜΔΤΡ ή ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας είναι τα σχετικά πλάνα απόσυρσης, οι τιμές πώλησης και τυχόν φυσικές ζημιές που μπορεί να έχουν επέλθει.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

3.1.3. Εκτίμηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού

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

3.1.4. Προβλέψεις αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εμπορικών απαιτήσεων

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων της, εφαρμόζοντας έτσι την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. Ο πίνακας αυτός βασίζεται στην εμπειρία του παρελθόντος αλλά προσαρμόζεται με τρόπο τέτοιο ώστε να αντανακλά προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, επικαιροποιούνται τα ιστορικά ποσοστά που χρησιμοποιούνται και αναλύονται οι εκτιμήσεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης.

Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ύψος των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τις αλλαγές των συνθηκών και των προβλέψεων της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης. Επιπλέον η εμπειρία του παρελθόντος αλλά και οι προβλέψεις που γίνονται για το μέλλον ενδέχεται να μην οδηγήσουν σε συμπεράσματα ενδεικτικά του πραγματικού ύψους αθέτησης υποχρεώσεων πελατών στο μέλλον – Σημείωση 3.4.9.

Για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020, η Διοίκηση εκτίμησε μακροπρόθεσμες πληροφορίες σχετικά με τις εμπορικές της απαιτήσεις, καθώς και το οικονομικό περιβάλλον, που έχει επηρεαστεί από τον COVID-19 και προχώρησε στο σχηματισμό επιπροσθέτων προβλέψεων απομείωσης, όπου απαιτήθηκε – Σημείωση 21.

3.1.5. Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιριών 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 εταιρία, καθώς έχουν ήδη θεμελιώσει το σύνολο της παροχής.

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

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

Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) καταργήθηκε η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του Ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλεπόταν συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλουν

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

εφεξής αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ 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. Αποσβέσεις ενσώματων παγίων

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 Εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών κάθε 3-5 χρόνια. Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί αναφέρονται παρακάτω – Σημείωση 3.4.2.

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 Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρία καθίσταται υποχρεωμένη να την ασκήσει (ή να μην την ασκήσει). Η εκτίμηση της εύλογης βεβαιότητας αναθεωρείται μόνο εάν επέλθει ένα σημαντικό συμβάν ή μια σημαντική μεταβολή των συνθηκών, που θα επηρεάσουν την εκτίμηση αυτή και βρίσκεται υπό τον έλεγχο του μισθωτή.

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

η Εταιρία δεν έχει δανεισμό, ως κόστος επιπρόσθετου δανεισμού λήφθηκε το επιτόκιο του εξασφαλισμένου δανεισμού (secured funding) της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ - 4.45%.

3.1.9. Προσδιορισμός εσόδου από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

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

Η Εταιρία 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 Χαμηλή Τάση (ΧΤ) από τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στην εκάστοτε χρήση, και η οποία δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί μέχρι το τέλος της τρέχουσας χρήσης – Σημείωση 22, σύμφωνα με τις κάτωθι παραδοχές και υπολογισμούς.

Καθώς ο κύκλος των πραγματικών μετρήσεων κατανάλωσης της ΧΤ είναι τετραμηνιαίος και η Εταιρία, 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 του ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και το μέσο όρο τελών για την κατανάλωση της ηλεκτρικής ενέργειας.

3.2. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

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

3.2.1. 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.

3.2.2. Ενσώματες ακίνητοποιήσεις

Τα ενσώματα πάγια περιλαμβάνουν κυρίως οικόπεδα, κτίρια, μηχανολογικό εξοπλισμό, μεταφορικά μέσα και έπιπλα. Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Οι ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση είναι πάγια που βρίσκονται υπό κατασκευή και καταχωρούνται στο κόστος. Το κόστος περιλαμβάνει το κόστος κατασκευής, αμοιβές τρίτων και άλλες άμεσες δαπάνες. Οι ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται, καθώς το πάγιο που αφορούν δεν είναι διαθέσιμο για χρήση.

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η τελευταία αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων έλαβε χώρα την 31/12/2019, με την οποία η αναπόσβεστη αξία των παγίων αυξήθηκε κατά € 3,1 εκ.. Το ποσό αυτό καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Η επόμενη αναπροσαρμογή θα διενεργηθεί την 31/12/2024.

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

Μέσα μεταφοράς	15
Μηχανήματα	15-35
Λογισμικά	5
Έπιπλα και σκεύη	5-25

3.2.3. Μισθώσεις (ΔΠΧΑ 16)

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

Δικαιώματα χρήσης παγίων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν 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.

Για τα δικαιώματα χρήσης που απορρέουν από το ΔΠΧΑ 16, βλέπε Σημείωση 19.

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.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 30 & 19.

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 € 5.000). 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 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.

3.2.4. Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Το ανακτήσιμο ποσό υπολογίζεται ως το μεγαλύτερο μεταξύ της εύλογης αξίας μείον έξοδα πώλησης και της αξίας σε χρήση. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιστοιχίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

3.2.5. Χρηματοοικονομικά μέσα

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

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

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

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI)» επί του αρχικού 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 ταμιακές 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 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

Περαιτέρω γνωστοποιήσεις σχετικά με απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων παρέχονται επίσης στη σημείωση 3.2.4.

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

3.2.6. Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

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

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

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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.

3.2.7. Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

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

3.2.8. Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μηνιαίου σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

3.2.9. Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πίστωση, συνήθως από 20 έως 90 μέρες, αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης.

Σχετικά με τις μη επισφαλείς εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 και υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων. Για το σκοπό αυτό χρησιμοποιεί πίνακα με τον οποίο υπολογίζονται οι σχετικές προβλέψεις με τρόπο που αντανakλά την εμπειρία από παρελθόντα γεγονότα καθώς και προβλέψεις της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος. Οι επισφαλείς απαιτήσεις αξιολογούνται μία προς μία για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης. Το ποσό της πρόβλεψης αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, στα «έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης».

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

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Εμφάνιση ποσού σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών
- Η καθυστέρηση κρίνεται ως ουσιώδης εφόσον ανέρχεται σε τουλάχιστον 10% του εκάστοτε μηνιαίου υπολοίπου
- Εφαρμόστηκαν συντελεστές βαρύτητας κατά κατηγορία ενηλικίωσης υπολοίπων, οι οποίοι έχουν ως εξής:

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

3.2.10. Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

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

3.2.11. 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.

3.2.12. Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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.

3.2.13. 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.

3.2.14. Προβλέψεις

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

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

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

3.2.15. Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

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

3.2.16. Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις

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

3.2.17. Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

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

3.2.18. Αναγνώριση Εσόδων (ΔΠΧΑ 15)

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες», το οποίο εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε λογιστικές περιόδους που ξεκινάνε την 1 Ιανουαρίου 2018, η αναγνώριση και επιμέτρηση των εσόδων από συμβάσεις με πελάτες, βασίζεται στο ακόλουθο μοντέλο που περιλαμβάνει μια διαδικασία 5 βημάτων:

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

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

Συγκεκριμένα, η τιμή συναλλαγής κατανέμεται στις επιμέρους υποχρεώσεις απόδοσης βάσει των σχετικών ατομικών τιμών πώλησης της σύμβασης που έχει υποσχεθεί, του διακριτού αγαθού ή της υπηρεσίας. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν πληρούνται οι υποχρεώσεις απόδοσης, είτε σε κάποιο χρονικό σημείο (συνήθως για υποχρεώσεις σχετικές με τη μεταφορά αγαθών σε έναν πελάτη) είτε με την πάροδο του χρόνου (συνήθως για υποχρεώσεις σχετικές με τη μεταβίβαση υπηρεσιών σε πελάτη).

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

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

Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες

- Έσοδα από Τέλη Χρήσης Δικτύου

Η αναγνώριση των εσόδων πραγματοποιείται σε μηνιαία βάση των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΡΑΕ και της χρήσης του δικτύου της (μετρήσεις-ποσότητα σε MWH) από τους πελάτες της. Η αναγνώριση του εσόδου πραγματοποιείται εντός της περιόδου στην οποία πραγματοποιήθηκε η χρήση του δικτύου από 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 εκποιώσεις υλικών

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

- Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης και λοιπά έσοδα καταναλωτών

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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.
- Έσοδα που προκύπτουν από τις αποφάσεις της ΡΑΕ σχετικά με την υπό-ανάκτηση
Η Εταιρεία αναγνωρίζει στα αποτελέσματά της τη διαφορά που της αναλογεί από τη σύγκριση της πραγματικής κατανάλωσης ενέργειας σε σχέση με την προβλεπόμενη ζήτηση ενέργειας που είχε προσδιοριστεί στο πλαίσιο του καθορισμού του τιμοκαταλόγου των ΤΧΔ στην εκάστοτε χρήση, αμέσως μετά την έγκρισή τους από την ΡΑΕ.

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.

3.2.19. 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 01/01/2020.

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

- **Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29/03/2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθειά τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά. Για τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, ισχύει για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.
- **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 01/01/2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφόρηση για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ.

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

Τον Σεπτέμβριο του 2019, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7, με τις οποίες ολοκληρώνεται η πρώτη φάση των εργασιών του αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις αναφέρονται σε θέματα που προκύπτουν στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση σε περιόδους που προηγούνται της αντικατάστασης ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο, και αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις σε συγκεκριμένες απαιτήσεις λογιστικής αντιστάθμισης του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και του ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση». Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις εφαρμόσιμες σε υφιστάμενες σχέσεις αντιστάθμισης που επηρεάζονται από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς, επιτρέποντας τη συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης κατά την περίοδο της αβεβαιότητας πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις γύρω από την αβεβαιότητα που προκύπτει από την αναμόρφωση των επιτοκίων αναφοράς. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται, αναδρομικά, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2020. Η δεύτερη φάση (σχέδιο προτύπου) επικεντρώνεται σε θέματα που επηρεάζουν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα υφιστάμενο επιτόκιο αναφοράς αντικατασταθεί από ένα επιτόκιο μηδενικού κινδύνου.

3.4. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΚΑΙ Η ΕΤΑΙΡΙΑ 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 01/01/2020.

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

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

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. 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.

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

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Ωστόσο, λόγω της πανδημίας COVID-19 το ΣΔΛΠ ανέβαλε την ημερομηνία εφαρμογής κατά ένα έτος, δηλαδή από την 01/01/2023, δίνοντας περισσότερο χρόνο στις εταιρείες να προσδιορίσουν τυχόν αλλαγές στην ταξινόμηση των υποχρεώσεων. Οι τροποποιήσεις έχουν στόχο την επίτευξη συνέπειας στην εφαρμογή των απαιτήσεων του προτύπου, βοηθώντας τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσο ο δανεισμός και οι λοιπές υποχρεώσεις με αβέβαιη ημερομηνία διακανονισμού ταξινομούνται ως βρα-

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

χυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Οι τροποποιήσεις επηρεάζουν την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ δεν τροποποιούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις αναφορικά με την επιμέτρηση ή το χρόνο αναγνώρισης ενός περιουσιακού στοιχείου, υποχρέωσης, εσόδου ή εξόδου ή τις γνωστοποιήσεις επί των στοιχείων αυτών. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τις απαιτήσεις ταξινόμησης για το δανεισμό, τον οποίο μπορεί να διακανονίσει μία εταιρεία εκδίδοντας συμμετοχικούς τίτλους. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

• **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις, ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία και Ετήσιες Αναβαθμίσεις 2018-2020 ΔΠΧΑ (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε, περιορισμένου πεδίου, τροποποιήσεις σε πρότυπα, ως κατωτέρω:

- ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων

Οι τροποποιήσεις επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για Χρηματοοικονομικές Αναφορές χωρίς αλλαγή στις λογιστικές απαιτήσεις του προτύπου για συνενώσεις επιχειρήσεων.

- ΔΛΠ 16 Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

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

- ΔΛΠ 37 Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία

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

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

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

• **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις - Εκπτώσεις ενοικίου που σχετίζονται με τον COVID-19 (Τροποποιήσεις)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται, αναδρομικά, για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/06/2020. Επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών καταστάσεων που δεν έχουν ακόμη εγκριθεί για έκδοση κατά την 28/05/2020. Το ΣΔΛΠ τροποποίησε το πρότυπο απαλλάσσοντας τους μισθωτές από την εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16 αναφορικά με τη λογιστική τροποποίησης μίσθωσης για εκπτώσεις ενοικίου που προκύπτουν ως άμεση συνέπεια της πανδημίας COVID-19. Η τροποποίηση παρέχει πρακτική διευκόλυνση στον μισθωτή να αντιμετωπίσει λογιστικά οποιαδήποτε αλλαγή ή έκπτωση επί μισθωμάτων ως συνέπεια του COVID-19, με τον ίδιο τρόπο βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 16, εάν η αλλαγή ή έκπτωση δεν θεωρείτο τροποποίηση της μίσθωσης, εφόσον πληρούνται όλες οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

- Η αλλαγή στις πληρωμές μισθωμάτων οδηγεί σε αναθεωρημένο αντάλλαγμα που είναι ουσιαστικά ίδιο με ή μικρότερο από το αντάλλαγμα για το μίσθωμα αμέσως πριν από την αλλαγή.

- Οποιαδήποτε μείωση στις πληρωμές μισθωμάτων επηρεάζει πληρωμές που οφείλονται την ή πριν από την 30/06/2021.

- Δεν υπάρχει ουσιαστική αλλαγή σε άλλους όρους και προϋποθέσεις της μίσθωσης.

• **Αναμόρφωση Επιτοκίου Αναφοράς – Φάση 2 ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4, ΔΠΧΑ 16 (Τροποποιήσεις)**

Τον Αύγουστο του 2020, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) εξέδωσε τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 4 και ΔΠΧΑ 16, με τις οποίες ολοκληρώνονται οι εργασίες του

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

αναφορικά με τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι τροποποιήσεις προβλέπουν προσωρινές διευκολύνσεις οι οποίες αντιμετωπίζουν τις επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση όταν ένα διατραπεζικό επιτόκιο δανεισμού αντικαθίσταται με ένα εναλλακτικό επιτόκιο σχεδόν μηδενικού κινδύνου. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις προβλέπουν μια πρακτική διευκόλυνση για τη λογιστική αντιμετώπιση αλλαγών στη βάση προσδιορισμού των συμβατικών ταμειακών ροών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, απαιτώντας την προσαρμογή του πραγματικού επιτοκίου, όπως γίνεται στην περίπτωση αλλαγής στο επιτόκιο αγοράς. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις εισάγουν διευκολύνσεις για τη μη διακοπή των σχέσεων αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης μιας προσωρινής διευκόλυνσης από την απαίτηση διακριτής αναγνωρισιμότητας ενός εναλλακτικού επιτοκίου σχεδόν μηδενικού κινδύνου, που προσδιορίζεται ως αντιστάθμιση ενός στοιχείου κινδύνου. Επίσης, οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 4 επιτρέπουν στις εταιρείες ασφαλίσεων που εξακολουθούν να εφαρμόζουν το ΔΛΠ 39 να λάβουν τις ίδιες διευκολύνσεις με αυτές που προβλέπονται στις τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9. Ακόμη, οι τροποποιήσεις εισάγουν στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» πρόσθετες γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν τις επιπτώσεις της αναμόρφωσης των διατραπεζικών επιτοκίων δανεισμού στα χρηματοοικονομικά μέσα και στη στρατηγική διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις δεν απαιτούν από την οντότητα να αναμορφώσει τις προηγούμενες περιόδους αναφοράς.

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

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσεων ουσιαστικής σημασίας στις γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών. Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας της ουσιαστικότητας κατά τη λήψη κρίσεων για γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής.

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

Οι τροποποιήσεις τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023 με νωρίτερη εφαρμογή να επιτρέπεται και ισχύουν για αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και αλλαγές σε λογιστικές εκτιμήσεις που πραγματοποιούνται κατά ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου. Οι τροποποιήσεις εισάγουν έναν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων, οριζόμενοι ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις σφαλμάτων.

4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες	2020	2019
Τέλη Χρήσης Δικτύου - ΔΕΗ ΑΕ	495.213	560.140
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Λοιποί Πάροχοι	214.625	166.514
Τέλη Χρήσης Δικτύου - Ρευματοκλοπές	952	1.103
	710.790	727.757
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	1.740.535	1.935.979
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	(1.740.593)	(1.936.029)
Σύνολο Τελών Χρήσης Δικτύου	710.732	727.707
	2020	2019
Εκποιήσεις υλικών	8.004	8.225
Έσοδα από Τέλη Επανασύνδεσης	2.534	2.692

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Λοιπά έσοδα από Καταναλωτές	3.132	3.540
Έσοδα από Διαχειριστικό Κόστος Ρευματοκλοπών	2.370	2.881
Έσοδα από Σύμβαση Παραχώρησης	2.811	0
Σύνολο λοιπών εσόδων	18.851	17.338
Σύνολο εσόδων από συμβάσεις με πελάτες	729.583	745.045

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως εξής.

	2020	2019
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - ΔΕΗ ΑΕ	497.856	557.998
Πρόβλεψη ΧΧΔ - ΔΕΗ ΑΕ	(6.427)	0
Εκκαθάριση ΧΧΔ προηγούμενου έτους - ΔΕΗ ΑΕ	3.784	2.142
Τιμολογήσεις ΧΧΔ - Λοιποί Πάροχοι	210.250	166.268
Πρόβλεψη ΧΧΔ - Λοιποί Πάροχοι	3.679	0
Εκκαθάριση ΧΧΔ προηγούμενου έτους - Λοιποί Πάροχοι	470	21
Τέλη Χρήσης Δικτύου – ΥΒΣ	9	8
Τέλη Χρήσης Δικτύου – Ρευματοκλοπές	953	1.103
Τέλη Χρήσης Δικτύου – ΔΑΑ	216	217
Σύνολο	710.790	727.757

	2020	2019
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή		
Έσοδα από Συμμετοχές – Επιχορηγήσεις	60.323	59.436
Έσοδα ΕΤΜΕΑΡ - Εκκαθάριση Αγοράς Ενέργειας Φ/Β	69.799	79.735
Έσοδα ΥΚΩ	699.973	681.650
Έσοδα ΧΧΣ – Ρευματοκλοπές	241	279
Εσοδα μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσποζ. ρευματοκλοπών	1.219	3.436
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	138.857	156.759
Πωλήσεις Η/Ε Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	770.123	954.684
Σύνολο	1.740.535	1.935.979

	2020	2019
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή		
Απόδοση από Συμμετοχές – Επιχορηγήσεις	(60.381)	(59.486)
Χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ - Εκκαθάριση Αγοράς Ενέργειας Φ/Β	(62.448)	(89.232)
Χρεώσεις ΥΚΩ	(699.973)	(681.650)
Χρεώσεις ΧΧΣ – Ρευματοκλοπές	(241)	(279)
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσποζ. ρευματοκλοπών	(1.219)	(3.436)
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	(146.208)	(147.262)
Αγορές Η/Ε Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	(770.123)	(954.684)
Σύνολο	(1.740.593)	(1.936.029)

Υπο-ανάκτηση για το 2020

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΠΑΕ 1515/2020, η υπο-ανάκτηση του 2020 ανήλθε σε € 42,36 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ κατά € 39,39 εκ. και του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά € 2,97 εκ.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η συσσωρευμένη υπο-ανάκτηση κατά την 31/12/2020 ανήλθε στο ποσό των € 139,5 εκ. το οποίο κατανεμήθηκε σε βάρος του Κυρίου του Δικτύου, ΔΕΗ ΑΕ, κατά € 141,8 εκ. και προς όφελος του Διαχειριστή του Δικτύου, ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, κατά € 2,3 εκ.

Χρεώσεις – Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή

Σύμφωνα με το Ν.4001/2011, άρθρο 129, παρ. 2 - περ.(η), η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ έχει καταστεί διαχειριστής της λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος μεταξύ των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας και των τελικών παρόχων στα ΜΔΝ. Οι συναλλαγές αυτές αφορούν σε αγοραπωλησίες ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε εκκαθαρίσεις λοιπών χρεώσεων. Η ανωτέρω λειτουργία δεν έχει επίπτωση στα αποτελέσματα της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ επιβαρύνεται ισόποσα με το σχετικό κόστος. Η προαναφερθείσα συναλλαγή εμφανίζεται στα αποτελέσματα συμφηφιστικά 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). Οι ανωτέρω συναλλαγές αναμένεται να μειωθούν με την επικείμενη διασύνδεση νησιών στο Κύριο Δίκτυο Διανομής, όπως η Κρήτη.

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 (ΑΠΕ). Το συγκεκριμένο τέλος βασίζεται σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις της ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 621/2016). Για τις χρήσεις 2019 και 2020, κατόπιν Υπουργικής Απόφασης (ΦΕΚ 3373/31.8.2019), τέθηκαν σε ισχύ μειωμένες χρεώσεις για συγκεκριμένες κατηγορίες πελατών ΧΤ (τιμολογίων οικιακής χρήσης, αγροτικής χρήσης και λοιπών χρήσεων).

ΑΠΕ – ΘΕΡΜΙΚΑ

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

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

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας - ΥΚΩ

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

Ρευματοκλοπές

Σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017 (ΦΕΚ Β 4496/2017), από το 2018 και μετά η Εταιρεία είναι διαχειριστής των ρευματοκλοπών. Το τεχνικό προσωπικό διενεργεί τεχνικούς ελέγχους για τον εντοπισμό των ρευματοκλοπών (π.χ. σημαντικές και ξαφνικές αλλαγές στην κατανάλωση) ή ενημερώνεται για αυτές μετά από καταγγελίες. Κατόπιν των σχετικών ελέγχων, η Εταιρεία εκδίδει πρόστιμο για τις περιπτώσεις διαπιστωμένων ρευματοκλοπών, το οποίο λογιστικοποιείται με την είσπραξη του ποσού από τον καταναλωτή. Τα ποσά που εμφανίζονται στις χρεώσεις και αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή αφορούν το μέρος του τιμολογίου ρευματοκλοπών, το οποίο, σύμφωνα με τις αποφάσεις της ΡΑΕ 236/2017 και 237/2017, αποδίδεται σε μηνιαία βάση στον ΑΔΜΗΕ (ΧΧΣ) και τη ΔΕΗ ΑΕ (Δεσπόζων Προμηθευτής - ΔΠ).

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σύμβαση Παραχώρησης

Κατά τη χρήση 2020 η Εταιρεία σύναψε σύμβαση με τον κύριο του δικτύου βάσει της οποίας αναλαμβάνει μέρος των οικονομικών κινδύνων του ΕΔΔΗΕ, οι οποίοι ενδεχομένως δεν καλύπτονται από το ετήσιο αντάλλαγμα. Το ποσό € 2.811, αφορά το σχετικό τιμολογηθέν ποσό για τις χρήσεις 2019 και 2020 και περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Έσοδα από Σύμβαση Παραχώρησης».

5. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	2020	2019
Πωλήσεις έργων δικτύου	162.028	147.920
Άλλα Έσοδα	8.452	5.723
Σύνολο	170.480	153.643

Το κονδύλι «Πωλήσεις έργων δικτύου» περιλαμβάνει ποσό € 161.199 χιλ. (2019: 146.080 χιλ.), το οποίο αφορά σε δαπάνες των έργων δικτύου που έχουν τιμολογηθεί εντός της χρήσης και € 829 χιλ. (2019: 1.840 χιλ.) για δαπάνες των έργων δικτύου που έχουν πραγματοποιηθεί, αλλά δεν έχουν τιμολογηθεί εντός της χρήσης – μεταβολή αποθέματος έργων.

Σημειώνεται ότι στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/19 το ποσό που αφορά σε μεταβολή αποθέματος έργων εμφανιζόταν διακεκριμένα σε ξεχωριστό κονδύλι αφαιρετικά των Λειτουργικών Εξόδων. Κατά την τρέχουσα χρήση, το συγκεκριμένο ποσό συμπεριλαμβάνεται στις «Πωλήσεις έργων δικτύου» για σκοπούς ορθότερης παρουσίασης.

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

	2020	2019
Εργολαβικά	61.653	50.789
Μισθοδοσία	40.485	43.510
Υλικά	56.819	48.950
Λοιπές δαπάνες	3.041	4.222
Σύνολο	161.998	147.471

Η Εταιρεία, ως επί το πλείστον, επανατιμολογεί τις δαπάνες που πραγματοποιεί στα πλαίσια των έργων δικτύου στο κόστος προς τη ΔΕΗ ΑΕ. Ωστόσο, σε σπάνιες περιπτώσεις, επί των εν λόγω δαπανών εφαρμόζεται και ένα ελάχιστο ποσοστό περιθωρίου κέρδους.

Η αύξηση στο κονδύλι «Άλλα Έσοδα», μεταξύ άλλων, οφείλεται στο ότι κατά τη χρήση 2020 η Εταιρεία τιμολόγησε έσοδο ποσού € 1.048 που αφορά σύμβαση με τον Κύριο του Δικτύου σχετικά με την υποχρέωση του Κυρίου να διαθέσει στον ΔΕΔΔΗΕ τους απαραίτητους οικονομικούς πόρους που απαιτούνται για την παρακολούθηση, τον έλεγχο και την παραλαβή των έργων κατασκευής στο ΕΔΔΗΕ που έχει αναθέσει η ΔΕΗ έως και 31/12/2020 στον ΑΔΜΗΕ - η ανωτέρω σύμβαση καλύπτει την περίοδο 2012 – 2020.

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	2020	2019
Μισθοδοσία	278.432	287.106
Μισθοδοσία Έργων Δικτύου	40.485	43.510
Μισθοδοσία Εκμετάλλευσης	237.338	242.782
Μισθοδοσία Έργων ΔΕΔΔΗΕ	610 (610)	814 (814)

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Υπερωρίες/Ρεπό	245	287
Πρόβλεψη για Αποζημίωση Αποχώρησης	958	(4.763)
Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό	6.494	(75.508)
Παρεπόμενες Παροχές σε Έργα ΔΕΔΔΗΕ	(55)	(51)
Πρόβλεψη για Μη Ληφθείσες Άδειες	(1.238)	(1.169)
Έσοδα από αποσπασμένο προσωπικό σε ΙΚΑ	(1.228)	(1.374)
Σύνολο	282.998	203.714

Η μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 263.049 χιλ. (2019: € 283.638 χιλ.) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 6.517 χιλ. (2019: € 3.468 χιλ.). Επίσης, στη μισθοδοσία περιλαμβάνονται αποζημιώσεις προσωπικού € 8.866 χιλ. που αφορούν μισθωτούς που αποχώρησαν έως την 31/12/2020.

Σημειώνεται ότι στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2019, η πρόβλεψη για μη ληφθείσες άδειες, καθώς και τα έσοδα από αποσπασμένο προσωπικό σε ΙΚΑ εμφανίζονταν στα «Διάφορα Έξοδα» και στα «Λοιπά Έσοδα/Έξοδα», αντίστοιχα. Στην παρούσα χρήση, τα συγκεκριμένα κονδύλια μεταφέρθηκαν αφαιρετικά στις «Αμοιβές προσωπικού» για σκοπούς ορθότερης παρουσίασης και συγκρισιμότητας.

Σημειώνεται ότι το τακτικό προσωπικό κατά την 31/12/2020 ανέρχεται σε 5.820 άτομα (31/12/2019: 5.997) και το μέσο πλήθος του έκτακτου προσωπικού σε 454 άτομα (31/12/2019: 297).

Οι Παρεπόμενες Παροχές στο Προσωπικό αναλύονται ως εξής.

	2020	2019
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος - ΓΠ	3.041	9.938
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος - Πρόβλεψη	(969)	(89.667)
Παιδικές κατασκηνώσεις	81	305
Ασφάλιστρα προσωπικού	2.958	2.588
Παιδικοί σταθμοί	444	776
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	939	552
Σύνολο	6.494	-75.508

7. ΈΞΟΔΑ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

	2020	2019
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - Διασυνδεδεμένο	239.312	254.665
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ - ΜΔΝ	34.045	36.384
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ – Ρευματοκλοπές	392	456
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής ΗΕ – Πρόβλεψη για Διασυνδεδεμένο	(2.427)	0
Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου Διανομής Ηλ. Εν. ΔΣ ΔΑΑ	90	90
Σύνολο	271.412	291.595

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

8. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	2020	2019
Παροχές τρίτων	82.162	71.713
Επισκευές - Συντηρήσεις	43.923	41.435
Σύνολο	126.085	113.148

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Οι Παροχές Τρίτων αναλύονται ως εξής.

	2020	2019
Συντήρηση - Υψηλή Τάση (ΑΔΜΗΕ)	8.880	10.145
Λειτουργικές Μισθώσεις	1.272	1.232
Ηλεκτρικό Ρεύμα	2.123	2.131
Εργολαβικά Έργων Δικτύου	61.653	50.789
Λοιπές Παροχές Τρίτων	8.234	7.416
Σύνολο	82.162	71.713

Η αύξηση που παρουσιάζεται στο κονδύλι «Εργολαβικά Έργων Δικτύου» οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις κατά το 2020 σε σχέση με το 2019.

9. ΑΝΑΛΩΣΕΙΣ ΥΛΙΚΩΝ

	2020	2019
Κόστος μετατροπής υλικών	7.161	7.062
Αναλώσεις - Έργα Δικτύου	56.819	48.947
Αναλώσεις - Εκμετάλλευση	35.601	33.168
Σύνολο	99.581	89.177

Η αύξηση που παρουσιάζεται στις «Αναλώσεις – Έργα Δικτύου» οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις κατά το 2020 σε σχέση με το 2019.

10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	2020	2019
Καθαρισμοί – Φύλαξη κτιρίων	3.818	3.037
Αμοιβές Καταμέτρησης	5.840	5.785
Αμοιβές Διακοπών & Επανασυνδέσεων	3.250	3.745
Έξοδα Υποστήριξης - ΔΕΗ ΑΕ	6.355	7.267
Μελέτες από Τρίτους	2.970	2.750
Λοιπές Αμοιβές Τρίτων	19.678	12.164
Σύνολο	41.911	34.748

Η αύξηση στις «Λοιπές Αμοιβές Τρίτων» προκύπτει από την αύξηση κατά € 1,9 εκ. στις αμοιβές για υπηρεσίες αντιμετώπισης COVID-19, € 0,5 εκ. για Υπηρεσίες Πληροφορικής – Τηλεπικοινωνιών, € 0,8 εκ. για Γενικές Υπηρεσίες, € 0,9 εκ. για επιτελικές δραστηριότητες Σχεδιασμού & Απόδοσης, € 0,5 εκ για την προμήθεια υλικών υποστήριξης, € 0,8 εκ. για τη Λειτουργία του Δικτύου, € 0,5 εκ. για τις δραστηριότητες της Συντήρησης και των Μετρήσεων του Δικτύου και περίπου ακόμα € 1 εκ. για διάφορες άλλες δαπάνες.

11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Το ποσό - € 1.586 χιλ. αφορά αντιστροφή πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις και διαμορφώθηκε από € 110 χιλ. για νέα πρόβλεψη που δημιουργήθηκε έναντι αντιστροφής ύψους € 1.696 χιλ. – Σημείωση 21.

Επίσης, το ποσό € 2.037 (2019: € 13.887 χιλ.) αναλύεται ως ακολούθως.

- Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα αποθέματα € 818 χιλ. (2019: € 511 χιλ.)
- Πρόβλεψη για μείωση αξίας των Υλικών Χ € 523 χιλ. (2019: € 3.846 χιλ),
- Πρόβλεψη για απομείωση ακίνητου υπολοίπου από Υλικά υπό Παραλαβή € 283 χιλ. (2019: € 0)
- Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες € 4.323 χιλ. (2019: € 5.620 χιλ.)

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

- Αντιστροφή της πρόβλεψης για ΦΠΑ - € 3.910 χιλ. επί εντοπισμένων και μη τιμολογηθέντων ρευματοκλοπών (2019: € 3.910 χιλ).

12. ΔΙΑΦΟΡΑ ΕΞΟΔΑ

	2020	2019
Έξοδα Κίνησης	5.258	5.824
Έξοδα Ταξιδίων	3.157	4.235
Υλικά Άμεσης Ανάλωσης	7.569	4.454
Έξοδα για Ερευνητικά Προγράμματα	630	0
Λοιπά Έξοδα	1.615	1.713
Τροφείο Προσωπικού	4.477	4.828
Έκτακτα Έξοδα	1.793	3.265
Σύνολο	24.499	24.319

13. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	2020	2019
Αποσβέσεις - Ενσώματα Πάγια	6.486	5.083
Αποσβέσεις - Λογισμικά Προγράμματα	1.032	2.324
Αποσβέσεις - Αξία Δικαιώματος Χρήσης Παγίων	14.847	14.220
Σύνολο	22.365	21.627

14. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

	2020	2019
Φόροι - Τέλη για Μεταφορικά Μέσα	373	359
Τέλη Καθαριότητας - Φωτισμού	1.765	1.849
Χαρτόσημο σε Μισθώματα	276	275
Λοιποί Φόροι - Τέλη	99	401
Σύνολο	2.513	2.884

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	2020	2019
Πιστωτικοί Τόκοι Καταθέσεων	153	259
Έσοδα Προεξόφλησης Τόκων	64	72
Λοιπά Χρηματοοικονομικά Έσοδα	200	152
Σύνολο	417	483

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	2020	2019
Τραπεζικά Έξοδα	32	62
Τόκοι Πληρωμών Υποχρεώσεων Μίσθωσης - ΔΠΧΑ 16	2.547	2.596
Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών	55	33
Σύνολο	2.634	2.691

17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ - ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ

	2020	2019
Τρέχων φόρος εισοδήματος	7.689	5.781
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(2.007)	23.575
Σύνολο	5.682	29.356

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	2020	2019
Κέρδη/(Ζημίες) προ Φόρων	26.031	99.362
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	24%	24%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	6.247	23.847
Επίδραση μεταβολής φορολογικού συντελεστή	0	3.922
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	(565)	1.587
Φόρος εισοδήματος	5.682	29.356
	21,83%	29,54%

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

	31/12/2020	31/12/2019
Τρέχων φόρος εισοδήματος	(7.689)	(5.781)
Προκαταβολή φόρου	5.340	11.985
Σύνολο	(2.349)	6.204

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

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

	31/12/2020	31/12/2019
Υπόλοιπο αρχής	55.041	86.723
Πίστωση/(Χρέωση) απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	(3.058)	3.576
Χρέωση στα Ίδια Κεφάλαια (Αναπροσαρμογή – Σημ.34)	0	(11.683)
Πίστωση/(Χρέωση) στα Αποτελέσματα Χρήσης	2.007	(23.575)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	53.990	55.041

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	31/12/2020	31/12/2019
Υλικά & Ανταλλακτικά	4.292	3.903
Εμπορικές Απαιτήσεις	24.679	25.060
Προβλέψεις για Κινδύνους & Έξοδα	39.610	41.791
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου	7.229	7.811
Σύνολο	75.810	78.565
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	31/12/2020	31/12/2019
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	2.985	4.030
Πρόβλεψη για Έσοδο από Τέλη Χρήσης Δικτύου	18.835	19.494
Σύνολο	21.820	23.524
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	53.990	55.041

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	2020	2019
Υλικά & Ανταλλακτικά	(390)	(891)

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Εμπορικές Απαιτήσεις	381	547
Προβλέψεις για Κινδύνους & Έξοδα	(293)	25.048
Αποσβέσεις & Αναπροσαρμογή Παγίων	(1.045)	(1.129)
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου	(660)	0
Χρέωση/(Πίστωση) στα Αποτελέσματα Χρήσης	(2.007)	23.575

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραμμένες χρήσεις 2015 - 2020. Τα φορολογικά πιστοποιητικά του ΔΕΔΔΗΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια Εταιρεία για τις χρήσεις 2014 - 2019 έχουν εκδοθεί χωρίς επιφύλαξη.

Κατά τη σύνταξη των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων χρήσεως 2020 έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και δεν απαιτείται πλέον πρόβλεψη για τη χρήση 2020.

Για το έτος 2020, βρίσκεται σε εξέλιξη έλεγχος από την ΕΥ στα πλαίσια του φορολογικού πιστοποιητικού βάσει των διατάξεων του άρθρου 65Α του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών (Ν.4174/2013) αναφορικά με το Ετήσιο Φορολογικό Πιστοποιητικό. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Κτίρια & Τεχνικές Εγκα- ταστάσεις	Μηχανήματα & Λοι- πός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μετα- φοράς	Έπιπλα & Σκεύη	Ακίνητοποι- ήσεις υπό Ε- κτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακίνητοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2020	735	633	16.019	22.433	2.881	42.701	12.668	55.369
Προσθήκες	8	0	0	2.237	2.012	4.257	936	5.193
Αποσύρσεις	0	0	(4)	(547)	0	(551)	(3.315)	(3.866)
Μετακινήσεις	75	0	0	0	(103)	(28)	28	0
	83	0	(4)	1.690	1.909	3.678	(2.351)	1.327
Προκαταβολές Κτήσεως Ακίνητοποιήσεων	0	0	0	0	6.922	6.922	0	6.922
Αξία Κτήσης 31/12/2020	818	633	16.015	24.123	11.712	53.301	10.317	63.618
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2019	(1)	0	(125)	(14.205)	0	(14.331)	(10.559)	(24.890)
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις – Αποσύρσεις	0	0	3	535	0	538	3.315	3.853
Αποσβέσεις Χρήσης	(106)	(19)	(4.494)	(1.867)	0	(6.486)	(1.032)	(7.518)
	(106)	(19)	(4.491)	(1.332)	0	(5.948)	2.283	(3.665)
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2020	(107)	(19)	(4.616)	(15.537)	0	(20.279)	(8.276)	(28.555)
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2020	711	614	11.399	8.586	11.712	33.022	2.041	35.063

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	Κτίρια & Τεχνικές Εγκα- ταστάσεις	Μηχανήματα & Λοι- πός Μηχανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μετα- φοράς	Έπιπλα & Σκεύη	Ακίνητοποι- ήσεις υπό Ε- κτέλεση	Σύνολο Ενσώματων Ακίνητοποιήσεων	Λογισμικά Προγράμματα	Σύνολο
Αξία Κτήσης 01/01/2019	2.558	666	27.598	28.547	1.613	60.982	11.963	72.945
Προσθήκες	5	0	232	1.694	2.030	3.961	3	3.964
Αναπροσαρμογή	(1.836)	(33)	(11.688)	(6.866)	0	(20.423)	0	(20.423)
Αποσύρσεις	0	0	(123)	(946)	0	(1.069)	(48)	(1.117)
Μετακινήσεις	8	0	0	4	(762)	(750)	750	0
	(1.823)	(33)	(11.579)	(6.114)	1.268	(18.281)	705	(17.576)
Προκαταβολές Κτήσεως Ακίνητοποιήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0
Αξία Κτήσης 31/12/2019	735	633	16.019	22.433	2.881	42.701	12.668	55.369
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 01/01/2019	(1.330)	(57)	(12.012)	(20.423)	0	(33.822)	(8.283)	(42.105)
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις – Αποσύρσεις	0	0	85	932	0	1.017	48	1.065
Αποσβέσεις Χρήσης	(211)	(40)	(3.013)	(1.818)	0	(5.082)	(2.324)	(7.406)
Αναπροσαρμογή	1.540	97	14.815	7.104	0	23.556	0	23.556
	1.329	57	11.887	6.218	0	19.491	(2.276)	17.215
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31/12/2019	(1)	0	(125)	(14.205)	0	(14.331)	(10.559)	(24.890)
Αναπόσβεστη Αξία 31/12/2019	734	633	15.894	8.228	2.881	28.370	2.109	30.479

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Η προκαταβολή ποσού € 6.922 χιλ. που δόθηκε στην παρούσα χρήση αφορά στην ένωση εταιρειών Intrasoft International SA και ΟΤΕ ΑΕ και αφορά στην υλοποίηση του έργου για την προμήθεια και εγκατάσταση του νέου πληροφοριακού συστήματος εξυπηρέτησης χρηστών, που περιγράφεται στη σελίδα 14 της παρούσας έκθεσης.

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 2020 μεταφέρθηκε από το Αποθεματικό Υπεραξίας Αναπροσαρμογής Παγίων στα Αποτελέσματα εις Νέο ποσό € 495 χιλ. (2019: € 1.046 χιλ.) που αντιστοιχεί στο Αποθεματικό Αναπροσαρμογής Αποσυρμένων Παγίων.

19. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Ακίνητα	Λοιπός Εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Σύνολο
ΔΙΚΑΙΩΜΑ ΧΡΗΣΗΣ				
01/01/2020	55.940	821	5.533	62.294
Προσθήκες	5.061	4.757	34	9.852
Μειώσεις	(2.350)	(229)	(133)	(2.712)
Αποσβέσεις	(12.331)	(1.384)	(1.132)	(14.847)
31/12/2020	46.320	3.965	4.302	54.587
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
01/01/2020	56.895	836	5.555	63.286
Προσθήκες	5.061	4.757	34	9.852
Μειώσεις	(2.350)	(229)	(133)	(2.712)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.250	84	213	2.547
Πληρωμές	(13.935)	(1.455)	(1.188)	(16.578)
31/12/2020	47.921	3.993	4.481	56.395
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Βραχυπρόθεσμες	11.656	1.545	1.138	14.339
Μακροπρόθεσμες	36.267	2.447	3.342	42.056
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Έως 12 μήνες	11.656	1.545	1.137	14.339
Από 1 έως 5 έτη	31.716	2.447	3.341	37.504
Πάνω από 5 έτη	4.552	0	0	4.552

20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	31/12/2020	31/12/2019
Υλικά & Ανταλλακτικά σε Αποθήκες Εργολάβων	28.271	25.956
Υλικά, Ανταλλακτικά & Αναλώσιμα σε Αποθήκες ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	148.319	129.324
Πρόβλεψη για Απομείωση Αξίας Αποθεμάτων	(17.885)	(16.261)
Αγορές υπό Παραλαβή	3.730	849
Σύνολο Υλικών & Ανταλλακτικών	162.434	139.868

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Έργα υπό Εκτέλεση	10.429	9.600
Σύνολο Αποθεμάτων	172.863	149.468

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	2020	2019
Υπόλοιπο Αρχής	16.261	11.904
Πρόβλεψη – Βραδέως Κινούμενα Υλικά	818	511
Πρόβλεψη – Μείωση αξίας Υλικών Χ	523	3.846
Πρόβλεψη – Ακίνητα Υλικά υπό Παραλαβή	283	0
Υπόλοιπο Τέλους	17.885	16.261

Η πρόβλεψη των € 818 χιλ. αφορά βραδέως κινούμενα υλικά, ενώ η πρόβλεψη μείωσης της αξίας των υλικών Χ, εξαιτίας του γεγονότος ότι ένα ποσοστό από αυτά θα μετατραπεί σε υλικά Β ίσης αξίας με τα Χ και ένα ποσοστό σε υλικά άχρηστα Γ με σαφώς χαμηλότερη αξία βάσει τιμών εκποιήσεων ανέρχεται την 31/12/2020 σε € 523 χιλ.. Η πρόβλεψη για τα υλικά υπό παραλαβή των € 283 χιλ. αφορά ακίνητο υπόλοιπο που μεταφέρεται από προηγούμενες χρήσεις και δεν αναμένεται να εκκαθαριστεί.

21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2020	2019
Απαιτήσεις από ΔΕΗ ΑΕ	132.669	187.368
Απαιτήσεις από λοιπούς παρόχους	222.111	194.312
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(120.843)	(122.429)
Απαιτήσεις ΑΔΜΗΕ ΑΕ	170	64
Απαιτήσεις ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	-190
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	544	314
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	14	109
Λοιπές απαιτήσεις	56.216	24.973
Σύνολο	290.881	284.521

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

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

Λοιπές Απαιτήσεις

Η αύξηση των Λοιπών Απαιτήσεων οφείλεται, κυρίως, στη μη πλήρη κάλυψη του ελλείμματος ΥΚΩ από το Δημόσιο, ύψους € 36 εκ.

Στις «Λοιπές Απαιτήσεις» περιλαμβάνεται ποσό € 2.491 χιλ. (2019 : € 3.964 χιλ.) που αφορά στις οφειλόμενες εισφορές των μισθωτών κατηγορίας Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου από την αναδρομική υπαγωγή τους στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα. Επίσης, στο κονδύλι αυτό περιλαμβάνεται ποσό € 8.735 χιλ. (2019: € 12.967 χιλ.), το οποίο αφορά αγορές υπό παραλαβή για τις οποίες ο πωλητής φέρει τον κίνδυνο μεταφοράς κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/19, το αντίστοιχο ποσό απεικονιζόταν εντός της γραμμής «Αποθέματα».

Για σκοπούς ορθότερης παρουσίασης και συγκρισιμότητας η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος δεν ταξινομείται πλέον εντός του κονδυλίου «Λοιπές Απαιτήσεις», αλλά συμψηφίζεται με τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος και το αποτέλεσμα καταχωρείται στις γραμμές «Απαίτηση από φόρο εισοδήματος» και «Υποχρέωση από φόρο εισοδήματος» αναλόγως στην κατάσταση οικονομική θέσης.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Προβλέψεις για Επισφαλείς Απαιτήσεις

Στο υπόλοιπο των προβλέψεων επισφαλών απαιτήσεων € 120.843 χιλ (2019: 122.429 χιλ.) περιλαμβάνεται ποσό € 117.414 χιλ. που αφορά τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, KENTΩP, REVMA ENA, των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί - από αυτό το ποσό € 18.012 χιλ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ. Η Εταιρεία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Επιπλέον, ποσό € 2.588 (2019: € 2.478 χιλ.) αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες.

Η κίνηση της πρόβλεψης έχει ως εξής.

	2020	2019
Υπόλοιπο Αρχής	122.429	120.410
Πρόσθετη Πρόβλεψη	110	2.198
Αντιστροφή Πρόβλεψης	(1.696)	(179)
Υπόλοιπο Τέλους	120.843	122.429

22. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2020	31/12/2019 Αναμορφωμένο
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - Θερμοηλεκτρικούς Σταθμούς	60.002	97.953
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΑΠΕ	9.041	12.827
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΤΧΔ	60.176	55.765
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΕΤΜΕΑΡ	5.029	7.180
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις - ΥΚΩ	42.973	115.591
Έξοδα Επόμενων Χρήσεων	334	332
Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ	78.477	81.226
Λοιπά Έσοδα Χρήσης Εισπρακτέα	1.229	1.373
Σύνολο Απαιτήσεων	257.261	372.247

Να σημειωθεί ότι το κονδύλι «Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ - ΔΣ» απορρέει από την αναπροσαρμογή του υπολοίπου της 31/12/2019 – Σημείωση 34. Τα υπόλοιπα της 31/12/19 έχουν αναπροσαρμοστεί με βάση τη σημείωση 34.

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν σε τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2021 - παρατίθεται το μέρος των δεδουλευμένων και λοιπών απαιτήσεων που αφορά τα συνδεδεμένα μέρη.

	31/12/2020	31/12/2019
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Θερμοηλεκτρικά	43.192	83.794
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΑΠΕ	6.396	10.508
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΤΧΔ	42.077	41.554
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΕΤΜΕΑΡ	3.658	6.076
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΥΚΩ	27.030	96.091
Πρόβλεψη για Έσοδα ΧΧΔ – ΔΣ	54.110	60.537
Λοιπά έσοδα χρήσεων εισπρακτέα	433	537
Σύνολο	176.896	299.097

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος – τα ποσά εμπεριέχονται στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 36.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

	31/12/2020	31/12/2019
ΔΕΗ ΑΕ	176.807	299.022
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	1	1
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	66	55
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	23	19
	176.896	299.097

23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	31/12/2020	31/12/2019
Ταμείο	17	12
Καταθέσεις όψεως	63.766	999
Προθεσμιακές καταθέσεις	15.000	11.894
Σύνολο	78.783	12.905

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε € 152 χιλ. (2019: € 259 χιλ) και περιλαμβάνονται στα «Χρηματοοικονομικά Έσοδα» στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων - Σημείωση 15. Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε €.

Παρατηρείται σημαντική αύξηση των καταθέσεων όψεως κυρίως λόγω της είσπραξης € 67 εκ. τον Ιούλιο 2020 στο πλαίσιο του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ – το ποσό δεν καταβλήθηκε στην ΔΕΗ ΑΕ, προκειμένου να κλείσει η εν λόγω υποχρέωση της Εταιρείας, αλλά τα δύο μέρη αντί αυτού προχώρησαν σε συμφωνισμό των σχετικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ τους. Επιπρόσθετα, στα πλαίσια της ενδυνάμωσης της χρηματοοικονομικής θέσης της εταιρίας και του ασταθούς οικονομικού περιβάλλοντος αποφασίστηκε η διατήρηση υψηλού επιπέδου ρευστότητας για το 2020 και μελλοντικά, ώστε να μπορέσει η Εταιρεία να ανταπεξέλθει άμεσα και οποιαδήποτε στιγμή στις υποχρεώσεις της.

24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

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

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

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

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

Με την από 31/01/2003 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αποφασίστηκε α) η μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου και η ονομαστική αξία της μετοχής σε €, β) καθορίστηκε η ονομαστική αξία της μετοχής σε € 10 με κατάργηση των παλαιών μετοχών και έκδοση 90.975 νέων ονομαστικών μετοχών με

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 7,88, το οποίο ήχθη σε πίστωση ειδικού λογαριασμού από μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου σε €, και γ) η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 200.000 με έκδοση 20.000 νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε

1.109.775 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

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

Με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 29/03/2012 των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά το ποσό των € 35.342.260, κατά τα αναφερόμενα στο άρθρο 35 του Καταστατικού, το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ ΑΕ, που περιλαμβάνει το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων αυτής και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες των ως άνω Μονάδων της ΔΕΗ ΑΕ, με εξαίρεση τα ακίνητα και τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής, συνολικά «Κλάδος Διανομής της ΔΕΗ ΑΕ» κατ' άρθρο 123 παρ. 2 εδ. Β' του ν. 4001/2011, ως ισχύει), κατά την 31/12/2011, σύμφωνα με το άρθρο 123 του Ν.4001/2011, καθώς και σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ.2190/1920, ως τροποποιήθηκε και ισχύει και τα άρθρα 1 - 5 του Ν.2166/1993 (ΦΕΚ Α' 137), σε συνδυασμό με την από 28/02/2012 έκθεση διαπίστωσης της παραπάνω λογιστικής αξίας από ορκωτό ελεγκτή (Deloitte), με την έκδοση 3.534.226 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία.

Κατόπιν των ανωτέρω, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε € 37.552.010, διαιρούμενο σε 3.755.201 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 η κάθε μία.

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.

Για το 2020, το Τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους € 1.017 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.

Λαμβάνοντας υπόψη τα συγκεκριμένα στοιχεία εκτιμήθηκε, κατά την 31/12/2019, ότι η μείωση στην αναλογιστική υποχρέωση λόγω της αλλαγής στην παροχή μειωμένου τιμολογίου ανερχόταν για την Εταιρεία σε € 87 εκ. Η συγκεκριμένη μεταβολή χαρακτηρίστηκε ως αρνητικό κόστος προϋπηρεσίας, το οποίο σύμφωνα με το ΔΛΠ19, αναγνωρίστηκε στα Αποτελέσματα Χρήσης του 2019.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 έχουν ως εξής.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	2020
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	55.257
Παροχές που πληρώθηκαν από την Εταιρεία	(2.023)
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	1.054
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(19.032)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	35.256
	2019
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	127.187
Παροχές που πληρώθηκαν από την Εταιρεία	(6.429)
Συνολική επιβάρυνση στα αποτελέσματα χρήσης	(78.243)
Συνολικό ποσό προς αναγνώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	12.742
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	55.257

Συστατικά της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	2020	2019
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(2.023)	(6.428)
Δαπάνη προς καταχώρηση στα Αποτελέσματα Χρήσης	1.054	(83.238)
Σύνολο	(969)	89.666

Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	2020	2019
Έσοδα προς καταχώρηση στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα	(19.032)	17.737
Σύνολο	(19.032)	17.737

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους Ομίλου ΔΕΗ
31/12/2019	0,7%	0,00%	2020: 1,00% 2021+:5,60%
31/12/2020	0,51%	0,00%	2021:8,40% 2022:10,1% 2023:14,0% 2024+:15,8%

Υποχρέωση για αποζημίωση προσωπικού

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 έχουν ως εξής.

Ημερομηνία Αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2020	5.535	2.951	24	69.102

Μεταβολή στην υποχρέωση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

	2020	2019
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της χρήσης	57.300	58.134
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	546	442
Κόστος τόκου	377	930
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(4.311)	(8.580)
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	8.901	2.445
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	2.165	4.613
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	4.124	(684)
Καθαρή Υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	69.102	57.300
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	14.670	0
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	54.432	57.300

Το βραχυπρόθεσμο μέρος της υποχρέωσης αφορά το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί ως αποζημίωση εντός του 2021 και προέρχεται από τους μισθωτούς που αναμένεται να συνταξιοδοτηθούν εντός του 2021.

Συστατικά Αποτελεσμάτων Χρήσης	2020	2019
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	546	442
Κόστος τόκου	377	930
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(4.311)	(8.580)
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	8.901	2.445
	5.513	(4.763)
Ποσό που μεταφέρθηκε στις Αμοιβές Προσωπικού	(4.555)	0
Σύνολο	958	(4.763)
Συστατικά Συνολικού Εισοδήματος	2020	2019
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Οικονομικές Υποθέσεις	2.165	4.613
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - Εμπειρία Περιόδου	4.124	(684)
Σύνολο	6.289	3.929

Σημειώνεται ότι, εντός του 2020, ποσό € 4.555 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 31/12/2020 και θα αποζημιωθούν εντός του 2021.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Σενάρια Ευαισθησίας Οικονομικών και Δημογραφικών Υποθέσεων

	2020	2019
Επιτόκιο Προεξόφλησης συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-4,60%	-4,60%
Επιτόκιο Προεξόφλησης μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	5,00%	5,00%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού συν 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	0,30%	0,30%
Υπόθεση Αύξησης Μισθού μείον 0,5% - % Διαφορά στην ΠΑ Υποχρεώσεων	-0,50%	-0,50%

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

	2020	2019
Επιτόκιο προεξόφλησης	0,21%	0,70%
Πληθωρισμός	1,10%	2,00%
Αύξηση Μισθών	2,00%	2,00%
Μελλοντικές Αυξήσεις Συντάξεων	0,00%	0,00%
Πίνακας Υπηρεσίας (Θνησιμότητα-Ανικανότητα)	EVK 2000	EVK 2000
Ποσοστό αποχωρήσεων (TurnOver)	0,00%	0,00%

27. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	2020	2019
Εγγυήσεις	475	236
Επιχορηγήσεις	1.152	0
Αποθεματικό Μη Καταγ.Ενέργειας από Ρευματοκλοπές	18.767	10.036
Αποθεματικό Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	324	315
Σύνολο	20.718	10.587

Το ποσό € 1.152 χιλ. αφορά σε ποσά που έχουν εισπραχθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση για την επιχορήγηση δαπανών ερευνητικών προγραμμάτων, αλλά δεν έχουν πραγματοποιηθεί οι σχετικές δαπάνες.

28. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της Πρόβλεψης για Εκκρεμοδικίες έχει ως εξής.

	2020	2019
Υπόλοιπο Αρχής	40.460	34.840
Πρόσθετη Πρόβλεψη	4.323	5.620
Υπόλοιπο Τέλους	44.783	40.460

29. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2020	31/12/2019
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	8.917	2.716
ΑΔΜΗΕ ΑΕ	5.139	3.456
Προμηθευτές - Κεντρικές συμβάσεις	153.583	130.332
ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ	62.981	76.391

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Λοιπές Υποχρεώσεις	709	545
Σύνολο	231.329	213.440

Σημειώνεται ότι ειδικά για την ΔΕΗ ΑΕ και μόνο στην περίπτωση αυτή, οι σχετικές υποχρεώσεις εμπεριέχονται στη γραμμή «Απαιτήσεις», ώστε να εμφανίζεται το υπόλοιπό του εν λόγω συνδεδεμένου μέρους εκκαθαρισμένο.

Οι όροι πληρωμής των βασικών προμηθευτών – εργολάβων καθορίζονται στους όρους των συμβάσεων που υπογράφονται με αυτούς. Οι συνήθεις όροι πληρωμής είναι η εικοστή τέταρτη ημέρα του τρίτου επόμενου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου, πλην κάποιων εξαιρέσεων για τις οποίες ισχύει η εικοστή ημέρα του δεύτερου μήνα από τον μήνα λήψης του τιμολογίου (υποστηρικτικές υπηρεσίες από ΔΕΗ ΑΕ & αποξηλούμενα υλικά Δικτύου ΔΕΗ ΑΕ). Όσον αφορά τους παραγωγούς ΑΠΕ, καθορίζεται ότι πρέπει να πληρώνονται την 20^η ημέρα από την ημερομηνία λήψης του τιμολογίου (Υπ.Απόφ. 17149 / 30.08.2010-ΦΕΚ 1497/ Β / 06.09.2010, Άρθρο 12).

30. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	2020	2019
Πιστωτές Διάφοροι	1.438	1.468
Μεταβ.Πιστώσεις - ΥΚΩ	0	8.185
Μεταβ.Πιστώσεις – Εύαλωτοι Καταναλωτές	3.446	0
Προκαταβολές Πελατών	69.391	31.938
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις από Μισθώσεις – ΔΠΧΑ 16	14.339	13.729
Προκαταβολές Χρεωστών	451	1.895
Πιστώσεις Τραπεζών	608	0
Αμοιβές Έκτακτου Προσωπικού Πληρωτέες	421	353
Σύνολο	90.094	57.568

Η αύξηση που παρατηρείται στο κονδύλι «Προκαταβολές Πελατών» οφείλεται σε αύξηση σε πλήθος των προκαταβολών που δόθηκαν από πελάτες για έργα σύνδεσης στο δίκτυο παραγωγών ΑΠΕ στο 2020 σε σχέση με το 2019.

31. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ

	31/12/2020	31/12/2019
ΦΠΑ	6.039	10.401
ΦΜΥ & Λοιποί Παρακρατούμενοι Φόροι	5.783	5.374
Ασφαλιστικές Εισφορές	9.298	9.915
Παρακράτηση Φόρων ΑΠΕ / ΕΣΗΔΗΣ	5.052	4.897
Λοιποί Φόροι – Τέλη	627	593
Σύνολο	26.799	31.180

Η μεταβολή στο κονδύλι του «ΦΠΑ» προέρχεται από την αντιστροφή της πρόβλεψης που είχε σχηματιστεί κατά την προηγούμενη χρήση για ενδεχόμενο ποσό οφειλόμενου ΦΠΑ επί εντοπισμένων και μη τιμολογηθέντων ρευματοκλοπών, ύψους € 3.910 χιλ.

32. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31/12/2020	31/12/2019
Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού	34.897	21.221
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - Ενέργεια/Εκκαθάριση ΑΠΕ	63.070	100.245
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	44.273	60.118

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Έξοδα Χρήσης Δεδουλευμένα	17.055	44.237
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου – Σημείωση 34	30.120	32.548
Σύνολο	189.415	258.369

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν, κυρίως, στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2021. Τα «Δεδουλευμένα έξοδα προσωπικού» περιλαμβάνουν την πρόβλεψη αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων, ενώ παρατηρείται αύξηση στο 2020, καθώς μεταφέρθηκε στο εν λόγω κονδύλι ποσό € 14.670 χιλ. από τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις για την πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού - για το μέρος αυτής που σχετίζεται με εργαζομένους, οι οποίοι θα αποχωρήσουν εντός του 2021.

Σχετικά με τη μεταβολή στη μη τιμολογημένη υποχρέωση ΥΚΩ σημειώνεται ότι το ποσό της χρήσης 2019 είναι αυξημένο καθώς περιλαμβάνεται η εκκαθάριση της αγοράς ενέργειας και των ΥΚΩ και ΑΠΕ της χρήσης 2017.

Η μεταβολή στο κονδύλι «Έξοδα χρήσης δεδουλευμένα» προέρχεται, κυρίως, από τη μείωση του ενοικίου δικτύου του Δεκεμβρίου 2020 σε σχέση με το 2019 κατά € 15,3 εκ. και από τη μείωση του ΕΤΜΕΑΡ που πρόκειται να αποδοθεί στον ΔΑΠΕΕΠ για τον Δεκεμβρίου 2020 σε σχέση με τον Δεκέμβριο 2019 κατά € 6,7 εκ.

Να σημειωθεί ότι το κονδύλι «Πρόβλεψη για ενοίκιο χρήσης δικτύου» απορρέει από την αναπροσαρμογή του υπολοίπου της 31/12/2019 – Σημείωση 34.

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

	2020	2019
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - Ενέργεια/Εκκαθάριση ΑΠΕ	59.957	94.808
Μη τιμολογημένες υποχρεώσεις - ΥΚΩ	31.695	47.719
Έξοδα Χρήσης Δεδουλευμένα	8.895	29.934
Πρόβλεψη για Ενοίκιο Χρήσης Δικτύου – Σημείωση 34	30.120	32.548
Σύνολο	130.667	205.009

Στον παρακάτω πίνακα φαίνεται αναλύεται το ανωτέρω ποσό ανά συνδεδεμένο μέρος – τα ποσά εμπεριέχονται στις σχετικές γραμμές της σημείωσης 36.

	31/12/2020	31/12/2019
ΔΕΗ ΑΕ	130.667	205.009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	0	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	0	0
	130.667	205.009

33. ΜΕΡΙΣΜΑ

Βάσει της Απόφασης 53/ 10-06-2020 της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, εντός του 2020 πληρώθηκε μέρισμα € 23.276 χιλ. που αφορά τα κέρδη του 2019. Το σχετικό ποσό αφαιρέθηκε από τα Αποτελέσματα εις Νέο της χρήσης 2020.

34. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ

Έσοδα από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια

Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού υπολόγιζε με βάση μια εκτιμητική μέθοδο τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που αφορούσαν την καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της ΧΤ. Η εν λόγω εκτίμηση τιμολογούνταν από τον ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς τους παρόχους Η/Ε και στο επόμενο διάστημα πραγματοποιούνταν η σχετική εκκαθάριση. Η συγκεκριμένη διαδικασία

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

γινόταν σε μηνιαία βάση λόγω των συγκεκριμένων υποχρεώσεων που έχει η συγκεκριμένη Διεύθυνση βάσει της ΡΑΕ και του επιπλέον ρόλου που διαδραματίζει στην αγορά ενέργειας στα ΜΔΝ.

Αντίθετα, για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές της ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, λόγω της πολυπλοκότητας, του σημαντικού αριθμού παροχών, αλλά και των διαφορετικών υποχρεώσεων της Εταιρείας στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και του τρόπου τιμολόγησης των σχετικών Τελών Χρήσης Δικτύου, η Εταιρεία δε διενεργούσε αντίστοιχη πρόβλεψη για την αναγνώριση δεδουλευμένου εσόδου έως και τη χρήση που έληξε την 31/12/2019.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2020, η Εταιρεία επαναπροσδιόρισε την μέθοδο αναγνώρισης του εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ώστε να απεικονίζονται αυτά που αντιστοιχούν στην καταναλωθείσα και μη καταμετρηθείσα ηλεκτρική ενέργεια και τα οποία δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί για τις εν λόγω παροχές.

Ειδικότερα, λαμβάνοντας υπ' όψη ότι ο κύκλος των μετρήσεων κατανάλωσης είναι τετραμηνιαίος και με την υπόθεση ότι οι καταμετρήσεις διενεργούνται στο μέσο του μήνα, ήτοι την 15η ημέρα, όσον αφορά στις καταμετρούμενες μη μηνιαίου κύκλου παροχές της ΧΤ, η Εταιρεία από τις καταμετρηθείσες ποσότητες ενέργειας των μηνών Ιανουαρίου, Φεβρουαρίου, Μαρτίου και Απριλίου του 2020 και 2019 εκτίμησε αυτές που αφορούσαν σε καταναλώσεις των προηγούμενων χρήσεων, ήτοι του 2019 και 2018, αντίστοιχα.

Αναφορικά με την εκτίμηση για τις μη καταμετρηθείσες ποσότητες ενέργειας του 2020, ακολουθήθηκε η μεθοδολογία που αναλύεται στη σημείωση 3.2.9.

Έως και την προηγούμενη χρήση, η Εταιρεία δεν αναγνώριζε την ανωτέρω πρόβλεψη εσόδου, με συνέπεια τα κέρδη εις νέον της χρήσης 2019 να εμφανίζονται σημαντικά υποτιμημένα. Από τους σχετικούς υπολογισμούς, η Εταιρεία αναδιατύπωσε τα συγκριτικά ποσά των προγενέστερων παρουσιαζόμενων περιόδων στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2020, όπως προβλέπεται από το ΔΛΠ 8 για την παλαιότερη των παρουσιαζόμενων προγενέστερων περιόδων, ήτοι 01/01/2019. Διευκρινίζεται ότι από τους υπολογισμούς της Εταιρείας προέκυψε ότι η εν λόγω πρόβλεψη εσόδου δεν είχε σημαντική απόκλιση μεταξύ των χρήσεων 2018 και 2019 και ως εκ τούτου από την αναδιατύπωση αυτή δεν επηρεάστηκαν τα αποτελέσματα της συγκριτικής περιόδου που έληξε την 31/12/2019.

Συνεπώς, ο ανωτέρω χειρισμός αξιολογήθηκε από την Διοίκηση της Εταιρείας σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 8 και εφαρμόζοντας την μέθοδο εκτίμησης που περιγράφεται στη σημείωση 3.2.9 προχώρησε σε αναμόρφωση των αντίστοιχων κονδυλίων της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης κατά την 31/12/2019.. Η διόρθωση αυτή δεν έχει ταμειακή διάσταση και διευκρινίζεται ότι η επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια την 31/12/19 παραμένει η ίδια με την 01/01/2019.

Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζεται η επίδραση των ανωτέρω αναμορφώσεων στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης 2019.

Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 31/12/2019

	31/12/2019	Επίδραση	31/12/2019
	Δημοσιευμένα	Αναμόρφωσης	Αναμορφωμένα
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις	66.724	-11.683	55.041
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις	291.021	81.226	372.247
Αποτελέσματα εις Νέο	80.403	36.996	117.399
Δεδουλευμένες Υποχρεώσεις	225.822	32.547	258.369

35. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

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

Υποθέσεις Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ:

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει κατά των εν λόγω εταιρειών έξι (6) αγωγές, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Άσκησε επίσης δύο (2) αγωγές κατά των νομίμων εκπροσώπων των εταιρειών αυτών για τον ίδιο ακριβώς λόγο. Το συνολικώς αιτούμενο ποσόν ανέρχεται στα €98.455.412,54 και αφορά στην μη καταβολή των οφειλομένων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου από τις παραπάνω εταιρείες και την αδικοπράξια σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ από τους νομίμους εκπροσώπους τους. Εκδόθηκαν οι υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με τις οποίες έγιναν δεκτές οι αγωγές κατά των εταιρειών. Εκδόθηκαν επίσης οι υπ' αρ. 3599/2018 και 3826/18 αποφάσεις των αυτών δικαστηρίων που αναβάλουν ως προς τα φυσικά πρόσωπα. Ασκήθηκαν εφέσεις κατά των υπ' αρ. 3613/2018 και 3818/2018 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που προσδιορίστηκαν για την 02.04.2020.

Η συζήτησή των ως άνω Εφέσεων έχει πλέον προσδιοριστεί για την 01.04.2021. 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. Συνεπεία τούτου και εφόσον αρθεί η αναστολή της λειτουργίας των Δικαστηρίων με επιμέλεια του Δικαστηρίου θα προσδιοριστεί εκ νέου η συζήτηση και θα μας αποσταλούν οι σχετικές κλήσεις.

Υποθέσεις Energa/Κέντωρ και Hellas Power για ΥΚΩ:

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

Με την υπ' αρ. 1115/2017 απόφαση της 7.3.2017, το Α' Τριμελές Εφετείο 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/ Κέντωρ στις τράπεζες Πειραιώς, Εθνική, Alpha Bank, Eurobank και Credit Suisse, ποσό €47.544.495,12, (β) αναφορικά με λογαριασμούς της Hellas Power στις τράπεζες ΕΤΕ, Alpha Bank, Eurobank, Proton Bank, Clariden Leu και Πειραιώς, ποσό €49.360.852,71, (γ) αναφορικά με μετρητά και λογαριασμούς της Chrysalis, της Energa, της Ensiform και της Onomana στις τράπεζες Κύπρου και USB Bank ποσό €23.525.553,43, (δ) αναφορικά με λογαριασμούς της Aloe Vera στην ΕFG Bank, με δεσμευμένο λογαριασμό Αριστείδη Φλώρου και δεσμευμένο λογαριασμό Αχιλλέα Φλώρου στις τράπεζες Πειραιώς, Eurobank, Citibank, ποσό €479.778,65. Βάσει της ως άνω απόφασης διατάχθηκε συνεπώς η παρακατάθεση του ως άνω συνολικού ποσού των €120.910.679,91, αλλά και «των υπολοίπων των λοιπών δεσμευμένων λογαριασμών και αυτών των οποίων δεν άρθηκε η δέσμευση», ως προς τους οποίους δεν αναφέρεται τίποτε περαιτέρω στο απόσπασμα της εν λόγω απόφασης, ούτε αναφορικά με χρηματικά διαθέσιμα ούτε με τις τράπεζες στις οποίες έχουν δεσμευτεί αυτά. Επιπλέον, διατάχθηκε η απόδοση στο Ελληνικό Δημόσιο ποσού €58.198.303,63 κατά τις διατάξεις του ν. 4312/2014, καθώς και ποσού €29.813.721,36 σε Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης έναντι των οφειλών των Energa/Hellas Power. Συνεπώς, από το σύνολο των υπολοίπων δεσμευμένων λογαριασμών και των μετρητών που κατονομάζονται στην ανωτέρω απόφαση, ποσό €88.012.024,99 πρόκειται μετά την παρακατάθεσή του να αποδοθεί στο Δημόσιο και τους ΟΤΑ, και απομένει ποσό €32.898.654,92, προκειμένου να αποδοθεί στον ΑΔΜΗΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε για το τμήμα των ΥΚΩ και τον ΛΑΓΗΕ, όταν οι απαιτήσεις τους εξοπλιστούν με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου. Και τούτο καθώς το δικαστήριο με την εν λόγω απόφασή του απέρριψε το αίτημα του ΑΔΜΗΕ και του ΛΑΓΗΕ περί απόδοσης των αιτηθέντων χρηματικών ποσών, καθώς έκρινε ότι οι απαιτήσεις τους δεν είναι εξοπλισμένες με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου κατ' άρθρο 1§3 εδ. β' του ν. 4312/2014. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει την υπ' αρ. 310/2017 έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, ζητώντας να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που συνιστούν τις αξιώσεις του κατά των Energa/Hellas Power – που κατά τους ισχυρισμούς του ανέρχονται στο ποσό των €151.331.057,95 - καθώς και να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που είναι ήδη υπέρ αυτού κατεσχημένα εις χείρας τραπεζικών ιδρυμάτων. Ήδη εκδόθηκε απόφαση επί της κατ' έφεση ποινικής δίκης στην υπόθεση Energa/Hellas Power από το Α' Πενταμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών. Η εν λόγω απόφαση βρίσκεται ακόμη στο στάδιο της καθαρογραφής και αναμένεται να είναι διαθέσιμη το επόμενο χρονικό διάστημα. Χαρακτηριστικά σημεία της εν λόγω απόφασης είναι ότι κηρύχθηκαν αθώοι ο Βασίλειος Μηλιώνης και ο Αχιλλέας Φλώρος, 26ος και 4ος των εναγομένων, καθώς και ότι κρίθηκε

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

πως δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος των ΛΑΓΗΕ – ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ. Η εν λόγω απόφαση, εφόσον επικυρωθεί από τον Άρειο Πάγο, ασκεί ουσιώδη επίδραση στην πολιτική δίκη, όσον αφορά την ευθύνη των φυσικών προσώπων και των μετόχων των Energa/Hellas Power. Επίδραση ασκεί επίσης και ως προς την απόδοση των δεσμευμένων και Ήδη εκδόθηκε απόφαση επί της κατ' έφεση ποινικής δίκης στην υπόθεση Energa/Hellas Power από το Α' Πενταμελές Εφετείο Κακουργημάτων Αθηνών. Η εν λόγω απόφαση βρίσκεται ακόμη στο στάδιο της καθαρογραφής και αναμένεται να είναι διαθέσιμη τον Φεβρουάριο του 2020. Χαρακτηριστικά σημεία της εν λόγω απόφασης είναι ότι κηρύχθηκαν αθώοι ο Βασίλειος Μηλιώνης και ο Αχιλλέας Φλώρος, 26ος και 4ος των εναγομένων, καθώς και ότι κρίθηκε πως δεν τελέσθηκε υπεξαίρεση σε βάρος των ΛΑΓΗΕ – ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ. Η εν λόγω απόφαση, εφόσον επικυρωθεί από τον Άρειο Πάγο, ασκεί ουσιώδη επίδραση στην πολιτική δίκη, όσον αφορά την ευθύνη των φυσικών προσώπων και των μετόχων των Energa/Hellas Power. Επίδραση ασκεί επίσης και ως προς την απόδοση των δεσμευμένων και παρακατατεθέντων ποσών δυνάμει των διατάξεων του ν. 4312/2014, δεδομένου ότι κρίθηκε πως οι ΛΑΓΗΕ – ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ δεν ζημιώθηκαν από την εγκληματική δράση των καταδικασθέντων στην υπόθεση Energa/Hellas Power. ποσών δυνάμει των διατάξεων του ν. 4312/2014, δεδομένου ότι κρίθηκε πως οι ΛΑΓΗΕ – ΑΔΜΗΕ – ΔΕΔΔΗΕ δεν ζημιώθηκαν από την εγκληματική δράση των καταδικασθέντων στην υπόθεση Energa/Hellas Power.

Υποθέσεις ΥΚΩ αυτοπαραγωγών

Ο ΔΕΔΔΗΕ ως διαχειριστής των ΥΚΩ άσκησε αγωγές κατά των εταιρειών MOTOR OIL, 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 ELFE, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου κατά τη δικάσιμο της 16.10.2019, σχετικά με οφειλές τους από ΥΚΩ για τα έτη 2017-2018, ενώ 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.

Υποθέσεις μειωμένου τιμολογίου και ΤΑΥΤΕΚΩ :

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) αιτήσεις ακύρωσης κατά της υπ' αρ. 196/2014 απόφασης της ΡΑΕ κατά το μέρος που με αυτήν δεν περιλήφθηκαν στο ετήσιο κόστος και στο απαιτούμενο έσοδο του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2014 α) η αναλογούσα δαπάνη για την κάλυψη της επιβαρύνσεως του Διαχειριστή με τμήμα της δαπάνης μισθοδοσίας και των εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε στο ΤΑΥΤΕΚΩ β) το κόστος για την παροχή μειωμένου τιμολογίου Ηλεκτρικής Ενέργειας στο προσωπικό και τους συνταξιούχους της Εταιρείας, ύψους 11,33 εκ. ευρώ. Το ΣτΕ παρέπεμψε τα ένδικα βοηθήματα προς εκδίκαση στο Διοικητικό Εφετείο Αθήνας, όπου δικάστηκαν ως προσφυγές. Αναφορικά με την υπόθεση για το ΤΑΥΤΕΚΩ, εκδόθηκε η υπ' αρ. 354/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, η οποία απέρριψε, ουσία, την προσφυγή της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ασκήθηκε η υπ' αρ. Ε1750/2017 αίτηση αναίρεσης, η οποία μετ' αναβολή συζητείται την 20 Απριλίου 2021.

Αναφορικά με την υπόθεση του μειωμένου τιμολογίου, εκδόθηκε η υπ' αρ. 2886/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία έγινε δεκτή η προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ. Η απόφαση είναι τελεσίδικη και παράγει υποχρέωση συμμόρφωσης για τη ΡΑΕ, η οποία οφείλει να λάβει υπόψη την απόφαση αυτή κατά τον καθορισμό του Ετήσιου Απαιτούμενου Εσόδου για το έτος 2018. Η ΡΑΕ άσκησε την υπ' αρ. Ε2097/2017 αίτηση αναίρεσης. Η υπόθεση έχει, κατόπιν επάλληλων αναβολών, οριστεί να συζητηθεί την 23.02.2021. Η ΡΑΕ με την 545/2018 απόφασή της για τον καθορισμό του Ετήσιου Εσόδου του Δικτύου για το 2018, αφού αναγνώρισε τις Δαπάνες του Διαχειριστή Δικτύου για την παροχή μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στο προσωπικό του, των ετών 2014, 2015 και 2016, συμπεριέλαβε τη δαπάνη ύψους 10.424 χιλ.€ για το έτος 2014 και 8.500 χιλ.€ για το 2018, ως μέρος του επιτρεπόμενου Εσόδου 2018, σε συμμόρφωση με την απόφαση 2866/2017 του ΔΕΦΑΘ και με την επιφύλαξη της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της αναίρεσεως που έχει ασκήσει. Τα υπόλοιπα ποσά του 2015 και 2016 ύψους 17.100 χιλ. €, πλέον του αντίστοιχου ποσού ύψους 8.386 χιλ. € του 2017, θα αποδοθούν σταδιακά στο μέλλον. Ωστόσο, στην ως άνω απόφασή της, η ΡΑΕ αναφέρει σχετικά ότι, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η αίτηση αναίρεσης που έχει ασκηθεί κατά της ως άνω απόφασης του Διοικητικού Εφετείου, όλα τα ανωτέρω ποσά δαπανών θα αφαιρεθούν από το απαιτούμενο έσοδο του ΕΔΔΗΕ επόμενων ετών.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Πρόστιμο ΡΑΕ για παραβάσεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:

Με την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αρ. 366Α/2018 καταγγώσθηκαν εις βάρος του από τη ΡΑΕ ρυθμιστικές παραβιάσεις (παραβίαση διατάξεων του ν. 4001/2011, της Άδειας Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, του Εγχειριδίου διαχείρισης μετρήσεων και κυρίως του Κώδικα ΜΔΝ με έμφαση στις διατάξεις που αφορούν στα της διαχείρισης των Λογαριασμών του Κώδικα αυτού και τις διατάξεις αυτού περί μηνιαίας και ετήσιας εκκαθάρισης) στη βάση των οποίων στη συνέχεια επεβλήθη με έτερες και κατωτέρω αναφερόμενες Αποφάσεις της ΡΑΕ μεταγενέστερα πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Η δικάσιμος της εν λόγω Προσφυγής είχε προσδιοριστεί για την 28.04.2020. και ένεκα ματαίωσης της συζήτησης της υπόθεσης λόγω κορωνοϊού η νέα δικάσιμος της υπόψη Προσφυγή 13.04.2021. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει επίσης ασκήσει την από 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά των υπ' αριθμόν 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ με τις οποίες επιβλήθηκε το ανωτέρω πρόστιμο ύψους 1.800.000 Ευρώ. Μετά την άπρακτη παρέλευση του τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών προσφυγή κατά των υπ' αριθμόν 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της προαναφερθείσας Αίτησης Αναθεώρησης του ΔΕΔΔΗΕ. Η νέα δικάσιμος της εν λόγω υπόθεσης, κατόπιν ματαίωσης της αρχικής δικάσιμου λόγω κορωνοϊού έχει οριστεί για την 30.09.2021.

Πρόστιμο ΡΑΕ για τη διαχείριση των ΥΚΩ ΜΔΝ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά της 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία επιβλήθηκε στο ΔΕΔΔΗΕ πρόστιμο ύψους 700.000 Ευρώ για παραβιάσεις διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και δη αναφορικά με τους Λογαριασμούς του Κώδικα. Μετά την άπρακτη παρέλευση του τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της υπ' αριθμόν 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της σχετικής αίτησης Αναθεώρησης του ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, με τη δικάσιμο για την εν λόγω Προσφυγή να είχε αρχικά προσδιοριστεί για την 30.04.2020. Δεδομένης της ματαίωσης της προαναφερθείσας δικάσιμου λόγω κορωνοϊού, νέα δικάσιμος για τη συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής του ΔΕΔΔΗΕ, έχει οριστεί η 30.09.2021.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2018

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 12.10.2018 Αίτηση Αναθεώρησης κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία εγκρίθηκε το Ετήσιο Έσοδο του ΕΔΔΗΕ. Με την εν λόγω Αίτηση Αναθεώρησης έχει προσβληθεί, μεταξύ άλλων, και η άρνηση της ΡΑΕ να αναγνωρίσει υπέρ ΔΕΔΔΗΕ τα κονδύλια τα οποία αφορούν στην κάλυψη των δαπανών μισθοδοσίας και εργοδοτικών εισφορών του αποσπασμένου προσωπικού στο ΤΑΥΤΕΚΩ και των δαπανών που αφορούν στο μειωμένο τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας του προσωπικού του ΔΕΔΔΗΕ. Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών κατά της υπ' αρ. 545/2018 Απόφασης της ΡΑΕ και της τεκμαιρόμενης σιωπηρής απόρριψης της σχετικής αίτησης αναθεώρησης, η αρχική δικάσιμος της οποίας είχε οριστεί για την 18.03.2020. Εντούτοις, λόγω κορωνοϊού, η συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής κατά την προαναφερθείσα ματαιώθηκε και νέα δικάσιμος για την εν λόγω Προσφυγή έχει οριστεί η 19.05.2021.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετησίου Εσόδου 2019

Έχει ασκηθεί η από 06.07.2020 και με αρ. κατάθεσης ΠΡ 484/07.07.2020 Προσφυγή του ΔΕΔΔΗΕ κατά της υπ' αριθμόν 572/2019 Απόφασης της ΡΑΕ, η οποία αφορά στα του προσδιορισμού του Ετήσιου Εσόδου του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2019. Δικάσιμος για τη συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής έχει οριστεί η 10.09.2021.

Υποθέσεις Δημοτικών Τελών

Πολλοί δήμοι ανά την Επικράτεια επιβάλλουν δημοτικά τέλη, ανταποδοτικά ή μη, στο ΔΕΔΔΗΕ τόσο κατά την κατασκευή των έργων δικτύου, όσο και για άλλες εγκαταστάσεις του Δικτύου Διανομής (ΕΔΔΗΕ). Ο ΔΕΔΔΗΕ παγίως αμφισβητεί διοικητικώς και δικαστικώς την εν γένει νομιμότητα της επιβολής τέτοιων τελών, ήδη δε έχει διαμορφωθεί νομολογιακή τάση προς αποδοχή των θέσεων της εταιρείας μας. Ενδεικτικά αναφέρουμε τις σημαντικότερες υποθέσεις α) την υπ' αρ. 3404/2018 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 423.146,88 για το οικονομικό έτος 2017, β) την υπ' αρ. 1197/2018 τελεσίδικη απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο του Δήμου Αθηναίων για τέλη καθαριότητας και φωτισμού οικονομικού έτους 2016, ποσού 423.128,16 ευρώ, γ) την υπ' αρ. 684/2016 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 431.249,00 για το οικονομικό έτος 2015, δ) Την υπ' αρ. 248/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού €438.255,96 για το οικονομικό έτος 2013, ε) την υπ' αρ. Α610/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Πατρών με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Λευκάδας και ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων οικονομικού έτους 2014, ποσού 181.000,00 ευρώ. στ) την υπ' αρ. 4220/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2014, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ, ζ) την υπ' αρ. 3886/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώθηκε η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2013, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ.

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

Περαιτέρω, αιτήσεις αναίρεσης για το ζήτημα των δημοτικών τελών εκκρεμούν ενώπιον του αρμόδιου Β' Τμήματος (5μελές) του Συμβουλίου της Επικρατείας, οι οποίες εκδικάστηκαν στις 06.06.2018 (2 αιτήσεις αναίρεσης ΔΗΜΟΥ ΑΘΗΝΑΙΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε και 1 αίτηση αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε κατά Δήμου Αθηναίων), στις 18.09.2019 εκδικάστηκε 1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Αθηναίων κατά της εταιρείας μας (για το ζήτημα των δημοτικών τελών, τέλος κατά τη δικάσιμο της 27.11.2019 εκδικάστηκε 1 αίτηση αναίρεσης του ΔΕΔΔΗΕ κατά του Δήμου Αθηναίων, για το ζήτημα της επιβολής δημοτικών τελών. Αναμένεται η έκδοση των σχετικών αποφάσεων οι οποίες θα τάμουν το σχετικό ζήτημα της νομιμότητας ή μη επιβολής τελών καθαριότητας και φωτισμού κατά της εταιρείας μας και θα κρίνει την έκβαση της υπόθεσης σε επίπεδο ανώτατου διοικητικού δικαστηρίου.

Επίσης, κατά τη δικάσιμο της 18.09.2019 συζητήθηκε ενώπιον του ενώπιον του αρμόδιου Β' Τμήματος (5μελές) του Συμβουλίου της Επικρατείας 1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Χαϊδαρίου κατά της εταιρείας μας (για το ζήτημα των τελών χρήσης κοινοχρήστων χώρων, το οποίο ωστόσο έχει ήδη εξετασθεί και κριθεί με τις ως άνω με αριθμούς 2341/2020, Α1124/27-5-2020, 1860/2019, 1861/2019 και 2994/2019 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας (Τμήμα Β 5μελές).

Αγωγή ΔΕΔΔΗΕ κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας από διάφορες οφειλές του έτους 2013, του έτους 2014 και του έτους 2015 :

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2013 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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. Δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί ο χρόνος (τυπικής) συζήτησης της αγωγής και η υπόθεση εκκρεμεί.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2014 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 1.359.889,56 €. Έχουν κατατεθεί προτάσεις/σχετικά νομιμοποίηση, έχει κατατεθεί προσθήκη/αντίκρουση και ο φάκελος έχει κλείσει. Αναμένεται ο προσδιορισμός της τυπικής δικασίμου και εν συνεχεία η έκδοση σχετικής Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2015 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιρειών συνολικού ύψους 5.016.821,78€, αγωγή η οποία επιδόθηκε την 31.12.2020. Εντός της σχετικής δικονομικής προθεσμίας των 100 ημερών θα κατατεθούν προτάσεις/σχετικά και νομιμοποίηση, ενώ μετά το κλείσιμο του φακέλου (ήτοι μετά και την παρέλευση της προθεσμίας των 15 ημερών για την κατάθεση προσθήκης – αντίκρουσης) θα προσδιοριστεί η τυπική δικασίμος και εν συνεχεία θα υπάρξει η έκδοση σχετικής Απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ

Οι εταιρείες Κέντρων (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν 2 αγωγές κατά της ΔΕΗ με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους € 520,8 εκατ. και € 361,3 εκατ. αντίστοιχα και 2 αγωγές κατά του ΔΕΔΔΗΕ, με τις οποίες διεκδικούν ακριβώς τα ίδια ποσά και για τους ίδιους ακριβώς λόγους. Κατά τις δικασίμους της 12.02.2015 και 19.02.2015, ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, οι αντίδικοι παραιτήθηκαν από τα δικόγραφα των αγωγών κατά της ΔΕΗ. Περαιτέρω, σε ό,τι αφορά τις αγωγές που εκκρεμούν εις βάρος του ΔΕΔΔΗΕ « από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια αόριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα. Τα ανωτέρω απομειώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

Αποφάσεις Δικαστηρίων ουσίας για αστική ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ από διακινδύνευση

Έχει εκδοθεί αριθμός αποφάσεων που δέχονται ότι η αστική ευθύνη του ΔΕΔΔΗΕ, ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ, υπόκειται στο καθεστώς της ευθύνης από διακινδύνευση. Στην περίπτωση αυτή ο ΔΕΔΔΗΕ βαρύνεται να αποδείξει εκείνος, και όχι εκείνος που επιδιώκει αποζημίωση, ότι δεν φέρει υπαιτιότητα για την επέλευση ζημίας που συνδέεται αιτιωδώς με τη λειτουργία του δικτύου. Η ευθύνη από διακινδύνευση διαμορφώνεται ως ιδιαίζουσα μορφή αδικοπρακτικής ευθύνης που αποκλίνει από τον γενικό κανόνα της πταισματικής ευθύνης. Η γενίκευση αυτής της θέσης στη νομολογία μπορεί να επιφέρει επαύξηση των ποσών που καταβάλλονται ως αποζημίωση σε περίπτωση ζημιών από το δίκτυο. Πάντως, έχουν εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις όπου γίνεται δεκτό ότι στην περίπτωση ζημιών από διακοπή της ηλεκτροδότησης, δεν υπάρχει ευθύνη από διακινδύνευση, με το σκεπτικό ότι η ευθύνη από διακινδύνευση καλύπτει τις ζημιές που οφείλονται στην πραγμάτωση του κινδύνου που ενυπάρχει στο ηλεκτρικό ρεύμα, και όχι στις ζημιές που οφείλονται στο ότι δεν παρέχεται ηλεκτρική ενέργεια (διακοπή ρεύματος), αφού τότε ο καταναλωτής δεν έρχεται σε επαφή με αυτήν, άρα ούτε και στην ιδιαίτερη επικινδυνότητα που αυτή ενέχει. Ειδικότερα:

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

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

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

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

«Ακόμη όμως και στην περίπτωση που γινόταν δεκτό ότι η ευθύνη από διακινδύνευση των εναγομένων δικαιολογείται από την ιδιαίτερη επικινδυνότητα της ηλεκτρικής ενέργειας, θα μπορούσε ενδεχομένως να θεμελιωθεί μόνο σε περίπτωση πραγματώσεως των κινδύνων που προκαλούνται από την ίδια την ηλεκτρική ενέργεια. Τέτοιοι κίνδυνοι είναι μόνον εκείνοι που ενυπάρχουν στο ηλεκτρικό ρεύμα και άρα προκαλούνται από την παροχή ηλεκτρικού ρεύματος όταν πρόσωπα ή πράγματα έρθουν σε επαφή με το ηλεκτρικό ρεύμα, όπως είναι ο κίνδυνος θανάτωσης ή τραυματισμού προσώπου από ηλεκτροπληξία ή ο κίνδυνος βλάβης ή καταστροφής πραγμάτων (συσκευών, ζώων, καλλιεργειών κλπ) από το ηλεκτρικό ρεύμα και οι οποίοι προκαλούνται από τη διακοπή της ηλεκτροδότησης, δοθέντος ότι οι ζημιές αυτές δεν οφείλονται στην πραγμάτωση του κινδύνου που ενυπάρχει στο ηλεκτρικό ρεύμα, αλλά αντιθέτως στο ότι δεν παρέχεται ηλεκτρική ενέργεια και συνεπώς ο καταναλωτής δεν έρχεται σε επαφή με αυτήν, άρα και ούτε με την ιδιαίτερη επικινδυνότητα που αυτή ενέχει.»

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

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

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

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

Ομοίως :

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

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

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

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

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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

«Ο λόγος αυτός κρίνεται απορριπτέος ως αβάσιμος καθώς στο δίκαιο μας δεν υπάρχει γενική διάταξη με τη μορφή γενικής ρήτηρας που να προβλέπει γενικό και ενιαίο σύστημα ευθύνης από διακινδύνευση. Ακολουθείται αντίθετα περιπτώσιολογικό σύστημα ρύθμισης μεμονομένων περιπτώσεων στον ΑΚ και σε άλλους ειδικούς αστικούς νόμους, ενώ πολλές πηγές κινδύνου παραμένουν αρρυθμιστες. Τέτοια δε συνιστά και η ευθύνη για ζημίες από ενεργειακές εγκαταστάσεις ηλεκτρισμού, ώστε ο ζημιωθής δεν έχει τη δυνατότητα να ζητήσει αποκατάσταση της ζημίας του με τους ευνοϊκούς όρους της ευθύνης από διακινδύνευση, δηλαδή ανεξάρτητα από πταίσμα, παρανομία και ανθρωπίνη συμπεριφορά, ώστε λόγω της έλλειψης ειδικής ρύθμισης υπάγεται στην περίπτωση της αδικρακτικής ευθύνης.»

8) Απόφαση 55/2020 απόφαση του Ειρηνοδικείου Αχαρνών, δυνάμει της οποίας απορρίφθηκε ασκηθείσα Αγωγή του Ο.Τ.Α Αχαρνών κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., για πρόκληση ζημιών στο Κοινωνικό Παντοπωλείο του Δήμου Αχαρνών, λόγω διακοπής ηλεκτρικού ρεύματος. Μεταξύ άλλων η αγωγή απορρίπτεται ως μη νόμιμη ως προς την σωρευόμενη νομική βάση περί αντικειμενικής ευθύνης της εταιρείας μας από διακινδύνευση και

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

Ατυχήματα

Α) ΕΓΝΑΤΙΑΣ

Δεν υφίσταται εκκρεμής αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ ούτε δίωξη κατά στελεχών – υπαλλήλων. Αστική ευθύνη για αποζημίωση μπορεί να προκύψει στο πλαίσιο της σχέσεως προσθήσεως μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και της εργοληπτικής Εταιρείας που εκτελούσε το έργο δυνάμει συμβάσεως. Κοινοποιήθηκε τητην12.3.2018 το υπ' αρ. 247/Θ/2017 πόρισμα του Σώματος Ελεγκτών Επιθεωρητών Δημόσιας Διοίκησης. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανέφερε στον αρμόδιο Υπουργό, στον Γενικό Επιθεωρητή Δημόσιας Διοίκησης και στον Ειδικό Γραμματέα του Σώματος Επιθεωρητών – Ελεγκτών Δημόσιας Διοίκησης, τις ενέργειες στις οποίες προέβη προς συμμόρφωση με την έκθεση. Συγκροτήθηκε Επιτροπή για την παρακολούθηση της πορείας υλοποίησης των προτάσεων της Έκθεσης και την ενημέρωση του Γενικού Γραμματέα για την Καταπολέμηση της Διαφθοράς, του Γ.Ε.Δ.Δ. και του Ειδικού Γραμματέα του Σ.Ε.Ε.Δ.Δ.

Β) ΠΟΡΟΥ

Την 20-8-2019 σημειώθηκε δυστύχημα από πτώση ελικοπτερου στο πέρασμα Πόρου – Γαλατά όπου υπάρχουν καλώδια μέσης τάσης. Δεν υφίσταται αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ ούτε υπάρχει δίωξη κατά στελεχών – υπαλλήλων.

Αντιδικίες σχετικά με τον διαγωνισμό ΔΔ-207 (έξυπνοι μετρητές)

Ο διαγωνισμός ΔΔ-207 για την τηλεμέτρηση προκηρύχθηκε το 2014 και μετά από αναβολές διεξήχθη το 2015. Είχαν προηγηθεί μακρές διαβουλεύσεις με την αγορά και τις συναρμόδιες αρχές. Συμμετείχαν τρία (3) σχήματα, εκ των οποίων το ένα αποκλείστηκε στο στάδιο της κρίσης επί των δικαιολογητικών συμμετοχής και του παραδεκτού της τεχνικής προσφοράς. Αιτήσεις ασφαλιστικών μέτρων στο στάδιο αυτών απορρίφθηκαν από το ΣΤΕ. Στο στάδιο των οικονομικών προσφορών, η Εταιρεία Intracom κατετάγη πρώτη κατά σειρά μειοδοσίας με έκπτωση 46,50% και η Ένωση ΟΤΕ – ΙΝΤΡΑΚΑΤ – ΙΝΤΡΑΣΟΦΤ ΙΝΤΕΡΝΑΤΙΟΝΑΛ κατετάγη δεύτερη κατά σειρά μειοδοσίας με έκπτωση 27,91%. Έγινε δεκτή αίτηση ασφαλιστικών μέτρων της δεύτερης μειοδότης με την αιτιολογία ότι δεν περιλήφθηκε στο τίμημα που λήφθηκε υπόψη για την εκτίμηση αν η ανωτέρω έκπτωση της μειοδότης είναι υπερβολική ή όχι. Οι διευκρινίσεις της μειοδότης δεν κρίθηκαν επαρκείς από το ΣΤΕ και η αναστολή του διαγωνισμού διατηρήθηκε με νεώτερη απόφαση του ΣΤΕ. Τα ζητήματα θα κριθούν οριστικά με τις αποφάσεις του Δικαστηρίου επί των αιτήσεων ακύρωσης που έχουν ήδη συζητηθεί.

Εκδόθηκε τον Φεβρουάριο του 2018 απόφαση της Ενιαίας Ανεξάρτητης Αρχής Δημοσίων Συμβάσεων ΕΑΑΔΗΣΥ με την οποία διακόπτεται μέχρι νεωτέρας ο διαγωνισμός λόγω πλημμελειών που εντοπίστηκαν στα τεύχη δημοπράτησης. Ασκήθηκαν αιτήσεις ασφαλιστικών μέτρων και αιτήσεις ακύρωσης κατά της απόφασης της ΕΑΑΔΗΣΥ τόσο από το ΔΕΔΔΗΕ, όσο και από τους διαγωνιζόμενους. Οι αιτήσεις απορρίφθηκαν με τις υπ' αρ. 103-105/2018 αποφάσεις της Επιτροπής Αναστολών στο Συμβούλιο της Επικρατείας, οι αιτήσεις ακύρωσης εκδικάστηκαν την 12.6.2018 στο ίδιο δικαστήριο και απορρίφθηκαν, επίσης με τις πρόσφατες 28,29 & 30/2020 αποφάσεις του -

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

επομένως εξέλιπε πλέον το αντικείμενο των βασικών δικών, η νομιμότητα της διαγωνιστικής διαδικασίας. Αναμένεται έκδοση απόφασης ή πρακτικού από το ΣΤΕ για τις αιτήσεις ακύρωσης, που εκκρεμούν σχετικά, οι οποίες θα "κλείσουν" τις υποθέσεις ελλείψει αντικειμένου

36. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις με συνδεδεμένα μέρη την 31/12/2020 έχουν ως εξής.

31/12/2020		
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	178.809	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	(8.917)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	610	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	37	0
Σύνολο	179.456	(8.917)

31/12/2019		
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ ΑΕ	281.381	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	0	(2.906)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	369	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	128	0
Σύνολο	281.878	(2.906)

Σημειώνεται ότι στο υπόλοιπο των απαιτήσεων της ΔΕΗ ΑΕ και μόνο στην περίπτωση αυτή εμπεριέχονται και οι σχετικές υποχρεώσεις, ώστε να εμφανίζεται το υπόλοιπό του εν λόγω συνδεδεμένου μέρους εκκαθαρισμένο.

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31/12/2020 έχουν ως εξής.

2020		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	1.784.735	(1.673.252)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	492	(14.521)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	364	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	93	0
Σύνολο	1.785.684	(1.687.773)

2019		
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ ΑΕ	2.135.017	(1.891.132)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ	64	(12.913)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	135	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	95	0
Σύνολο	2.135.311	(1.904.045)

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

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιριών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (παροχή υπηρεσιών, πωλήσεις ενέργειας,

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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.

	31/12/2020	31/12/2019
Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	134.300	189.553
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	154.020	76.647
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	54.590	225.221
- Εργοδοτικές εισφορές	64.279	56.012
Σύνολο	407.189	547.433

	31/12/2020	31/12/2019
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	325.715	166.716
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	140.157	0
- Εργοδοτικές εισφορές	99.165	43.947
-Λοιπές Παροχές	556	0
Σύνολο	565.594	210.663

37. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρείας, τα οποία απεικονίζονται στη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της 31/12/2020.

	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Αξία</u>	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Αξία</u>
		2020		2019
Ενσώματα & Ασώματα Πάγια	35.063	35.063	30.479	30.479
Σύνολο	35.063	35.063	30.479	30.479

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

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

Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31/12/2019. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των ανεξάρτητων εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων, προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανήλθε σε € 3 εκ. περίπου, ποσό που καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των Ιδίων Κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2020 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

38. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Πώληση Μετοχών ΔΕΔΔΗΕ

Σημειώνεται ότι κατά τη διάρκεια του πρώτου τριμήνου του 2021 συνεχίζεται κανονικά όπως έχει σχεδιαστεί από την Μητρική η διαδικασία πώλησης του 49% των μετοχών της εταιρείας με το επίσημο άνοιγμα εκδήλωσης ενδιαφέροντος από υποψήφιους επενδυτές. Εντός του 2021 αναμένεται η ολοκλήρωση όλων των διαδικασιών.

Κακοκαιρία «Μήδεια»

Κατά τη διάρκεια του Φεβρουαρίου 2021 παρουσιάστηκαν ακραία καιρικά φαινόμενα με αρκετά προβλήματα στο δίκτυο ηλεκτροδότησης. Η Εταιρεία προέβη σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την άμεση επιδιόρθωση των βλαβών στο πλαίσιο των δυνατοτήτων της και δεν αναμένει κάποια σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα του 2021.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

	2020				2019			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΣΟΔΑ:								
Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες	726.583	3.000	0	729.583	742.545	2.500	0	745.045
Λοιπά Έσοδα	170.082	3	395	170.480	152.717	5	921	153.643
ΣΥΝΟΛΟ ΕΣΟΔΩΝ	896.665	3.003	395	900.063	895.262	2.505	921	898.688
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	280.367	1.645	28	282.040	207.198	1.249	30	208.477
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απο υπηρεσία	956	2	0	958	-4.761	-2	0	-4.763
Έξοδα Χρήσης Δικτύου	271.412	0	0	271.412	291.595	0	0	291.595
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	125.902	9	174	126.085	112.888	33	227	113.148
Αναλώσεις Υλικών	99.324	112	145	99.581	89.006	9	162	89.177
Αμοιβές τρίτων	41.465	438	8	41.911	34.351	371	26	34.748
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	-1.600	2	12	-1.586	2.008	9	2	2.019
Προβλέψεις για κινδύνους	2.016	19	2	2.037	13.858	24	5	13.887
Διάφορα έξοδα	24.310	170	19	24.499	24.215	89	15	24.319
Αποσβέσεις	22.193	170	2	22.365	21.375	250	2	21.627
Φόροι - τέλη	2.501	12	0	2.513	2.872	12	0	2.884
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	27.819	424	5	28.248	100.657	461	452	101.570
Χρηματοοικονομικά έσοδα	416	1	0	417	482	1	0	483
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-2.591	-43	0	-2.634	-2.646	-45	0	-2.691
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	25.644	382	5	26.031	98.493	417	452	99.362

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

	2020				2019 (Αναμορφωμένο)			
	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΙΚΤΥΟ	ΣΥΝΟΛΟ ΜΔΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΛΟΙΠΩΝ	ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	30.947	2.060	15	33.022	27.374	967	29	28.370
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	53.065	1.498	24	54.587	60.860	1.370	64	62.294
Ασώματες ακινητοποιήσεις	1.957	83	1	2.041	2.052	55	2	2.109
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	54.080	-114	24	53.990	55.078	-105	68	55.041
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	21	0	0	21	20	0	0	20
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού	140.070	3.527	64	143.661	145.384	2.287	163	147.834
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό								
Αποθέματα	172.787	0	76	172.863	149.302	0	166	149.468
Απαίτηση από φόρο εισοδήματος				0	6.150	26	28	6.204
Απαιτήσεις	206.965	83.786	130	290.881	192.889	91.376	256	284.521
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	134.665	122.483	113	257.261	135.722	236.227	298	372.247
Χρηματικά διαθέσιμα	55.503	23.245	35	78.783	6.987	5.905	13	12.905
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού	569.920	229.514	354	799.788	491.050	333.534	761	825.345
Σύνολο Ενεργητικού	709.990	233.041	418	943.449	636.434	335.821	924	973.179
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ίδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	36.010	1.525	17	37.552	36.546	968	38	37.552
Τακτικό αποθεματικό	5.012	75	2	5.089	1.584	3	2	1.589
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	42.229	179	19	42.427	42.760	118	43	42.921
Αποτελέσματα εις νέο	180.570	-59.473	53	121.150	95.197	22.120	82	117.399
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	263.821	-57.694	91	206.218	176.087	23.209	165	199.461

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020**

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Παροχές στο προσωπικό	89.380	269	39	89.688	112.047	396	115	112.558
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	40.792	1.246	18	42.056	48.322	1.183	51	49.556
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19.911	798	9	20.718	10.026	550	11	10.587
Προβλέψεις	44.763	0	20	44.783	40.419	0	41	40.460
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	194.846	2.313	86	197.245	210.814	2.129	218	213.161
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	90.086	141.141	102	231.329	70.018	143.203	219	213.440
Πιστωτές διάφοροι	71.256	18.798	40	90.094	73.942	(16.433)	59	57.568
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.230	116	3	2.349	0	0	0	0
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	14.420	12.366	13	26.799	25.473	5.675	32	31.180
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	73.331	116.001	83	189.415	80.100	178.038	231	258.369
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	251.323	288.422	241	539.986	249.533	310.483	541	560.557
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων	709.990	233.041	418	943.449	636.434	335.821	924	973.179

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72 ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, λογιστικός διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (Κατάσταση Οικονομικής Θέσης & Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 130 του Ν.4001/2011, «...η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τη δραστηριότητα διαχείρισης του δικτύου διανομής, για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα και τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά».

Στην παράγραφο 2 του άρθρου 141 του ίδιου νόμου προβλέπεται ότι «οι Ολοκληρωμένες Επιχειρήσεις τηρούν χωριστούς λογαριασμούς για καθεμία από τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, καθώς και παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, όπως ακριβώς θα ήταν υποχρεωμένες να πράξουν αν οι δραστηριότητες αυτές ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι σταυροειδείς επιδοτήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Στους λογαριασμούς αυτούς πρέπει να αποσαφηνίζονται τα έσοδα που προέρχονται από το ιδιοκτησιακό καθεστώς Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής. Οι επιχειρήσεις αυτές τηρούν ενοποιημένους λογαριασμούς για άλλες δραστηριότητες, που δεν εμπίπτουν στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι λογαριασμοί περιλαμβάνουν Κατάσταση Οικονομικής Θέσης και Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων και λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσεως, για κάθε χωριστή δραστηριότητα».

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

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

2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

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

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

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

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

- Διαχειριστής Δικτύου

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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

- Διαχειριστής Ηλεκτρικών Συστημάτων (ΗΣ) των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)
Αφορά στις δραστηριότητες της Διαχείρισης Παραγωγής και της Λειτουργίας της Αγοράς των ΜΔΝ.
- Λοιπές δραστηριότητες
Αφορούν στην κατασκευή και πώληση έργων εκτός ΕΔΔΗΕ και στις λοιπές υπηρεσίες προς τρίτους.

2.2 Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, τα κέντρα κόστους και τα κέντρα κέρδους αποτελούν τις λειτουργικές οντότητες στις οποίες καταγράφονται τα στοιχεία των λογαριασμών Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να καταρτιστούν οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις εκτελούνται οι παρακάτω ενέργειες.

- Διενεργείται διερεύνηση και ομαδοποίηση των κέντρων κόστους και κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και να συσχετιστούν τα κέντρα κόστους και κέρδους με τις δραστηριότητες.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των λογαριασμών ανά κέντρο κέρδους με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και της Κατάστασης Συνολικών Αποτελεσμάτων, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

2.3 Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων

Οι λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή των ΗΣ των ΜΔΝ και η απόδοση επί της περιουσιακής του βάσης ανακτώνται με μεταφορά εσόδων από τα έσοδα των ΧΧΔ, που αρχικά πιστώνονται στους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους του Διαχειριστή Δικτύου. Η μεταφορά αυτή των εσόδων συνιστά μια εσωτερική τιμολόγηση του Διαχειριστή των ΜΔΝ προς το Διαχειριστή Δικτύου.

2.4 Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες - του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή ΗΣ ΜΔΝ και των Λοιπών Δραστηριοτήτων.

Τα στοιχεία των λογαριασμών αποτελεσμάτων διακρίνονται σε:

- Άμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών αποτελεσμάτων των σχετικών κέντρων κόστους-κέρδους της αντίστοιχης δραστηριότητας
- Έμμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών των κέντρων κόστους-κέρδους της Διοίκησης (Κεντρικές Διευθύνσεις)

Από τις Κεντρικές Διευθύνσεις, οι ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ και η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ ασχολούνται μόνο με τη δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου και, ως εκ τούτου, βαρύνουν μόνο αυτή.

Στη συνέχεια, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στις υπόλοιπες μεριζόμενες Κεντρικές Διευθύνσεις, με 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 η Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων (ΔΑΝΠ) και το Κλιμάκιο Στεγαστικής Μέριμνας (ΚΣΜ) (πρώην Διεύθυνση Οργάνωσης Ασφάλειας Εργασίας και Στεγαστικής Μέριμνας - ΔΟΑΕΣΜ) που μερίζονται με βάση τις δαπάνες μισθοδοσίας.

2.5 Σύνταξη διαχωρισμένης Κατάστασης Οικονομικής Θέσης δραστηριοτήτων

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31/12/2020

Ποσά σε χιλιάδες € - εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

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 δραστηριότητας
- Έμμεσα που περιλαμβάνουν τους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους των Διευθύνσεων της Διοίκησης

Από τις κεντρικές Διευθύνσεις, οι ΔΥΠΜ, ΔΔ, ΔΧΔ, ΔΕΕΔ και η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου της ΔΔΝ ασχολούνται μόνο με τη δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου και, ως εκ τούτου βαρύνουν, μόνο αυτή.

Τα υπόλοιπα των λοιπών λογαριασμών της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης των λοιπών μεριζόμενων Κεντρικών Διευθύνσεων - ΓΔΑΔΔ, ΓΔΥΛ, ΓΔΕΛ, ΓΔΣΜ (νέο ΒΟΚ), ΓΔΟΥ (νέο ΒΟΚ), ΓΔΑΝΠΟ (νέο ΒΟΚ), ΓΔΕΑΨ (νέο ΒΟΚ), ΔΥΑΕ (νέο ΒΟΚ), ΔΠΕ (νέο ΒΟΚ), ΔΛΕ (νέο ΒΟΚ), ΔΤΠ (νέο ΒΟΚ), ΔΠΕΕΔ (νέο ΒΟΚ), ΔΣΕΣΜ (νέο ΒΟΚ), ΔΕΚ (νέο ΒΟΚ), ΔΡΘ (νέο ΒΟΚ), ΔΒΛΨ (νέο ΒΟΚ), ΚΠΑΠΣ (νέο ΒΟΚ), ΔΕΕ (νέο ΒΟΚ), ΓρΔ, ΔΟΛ, ΔΣΡ, ΔΑΝΠ, ΔΟΑΕΣΜ, ΔΝΥ, ΔΕΚΠΑΔ, ΚΕΕ, ΔΠΛΤ - μερίζονται στις δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου και του Διαχειριστή των ΗΣ ΜΔΝ, με κλείδα που ταιριάζει στη φύση του λογαριασμού που μερίζεται. Οι κλείδες που χρησιμοποιούνται είναι οι ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις, το βραχυπρόθεσμο ενεργητικό, τα αποθέματα, οι λογαριασμοί προβλέψεων, οι αμοιβές μισθοδοσίας και το βραχυπρόθεσμο παθητικό.

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

2.6 Λογιστική Βάση Διαχωρισμού

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

Επιπρόσθετα διευκρινίζεται ότι:

- Τα αρνητικά αποτελέσματα εις νέο στη δραστηριότητα ΗΣ ΜΔΝ κατά την παρούσα χρήση προκύπτουν από την υπάρχουσα διαφορά των ανοιχτών υπολοίπων απαιτήσεων και υποχρεώσεων.
- Τα έσοδα του Κλάδου των ΜΔΝ που προέρχονται από τις Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) λογίστηκαν σύμφωνα με την παρ. 3 της απόφασης 121/2017 της ΡΑΕ.