



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

**Οικονομικές Καταστάσεις
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2019**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	23
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	26
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	32
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	32
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	32
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	40
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	40
3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	41
3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	42
3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	48
3.5. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ	53
4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ	56
5. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	57
6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	57
7. ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ	58
8. ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	58
9. ΥΛΙΚΑ.....	59
10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ	59
11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	59
12. ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ	59
13. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ.....	59
14. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ	60
15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	60
16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	60
17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	60
18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	62
19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	64
20. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	64
21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	65
22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	66
23. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	67
24. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	67
25. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	69
26. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	69
27. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	69
28. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	70
29. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ	70
30. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	70
31. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	71
32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ	71
33. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	79
34. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	83
35. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ.....	85
36. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	85
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ : ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ.....	88
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	92

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ
ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 – 31/12/2019**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της όγδοης εταιρικής χρήσης, από 1.1.2019 έως 31.12.2019, της Εταιρίας Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» ή «η Εταιρία»), έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρίας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της όγδοης εταιρικής χρήσης, 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 ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. 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 Εταιρία της ΔΕΗ. Πιο συγκεκριμένα, το ΔΣ ενέκρινε πως όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα περιέλθουν στην ήδη λειτουργούσα θυγατρική της Εταιρία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ».

Με νεότερες σχετικές αποφάσεις του ΔΣ της ΔΕΗ (ήτοι 294/21.12.2010, 200/4.10.2011 και 230/10.11.2011) συντάχθηκε από ορκωτό ελεγκτή λογιστή και εγκρίθηκε από τη ΓΣ των μετόχων της ΔΕΗ «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 Α.Ε.» [μετονομαζόμενη 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 του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής (ΔΕΔΔΗΕ) ΑΕ.

Η εταιρία διαθέτει πανελλαδικά επτά (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 Εταιρία της ΔΕΗ, διαμορφώθηκε ένα νέο περιβάλλον λειτουργίας της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε).

Με τον Νόμο 4001/2011, διαμορφώθηκε το νομικό πλαίσιο λειτουργίας του ΔΕΔΔΗΕ 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 στη ΔΕΗ, 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 ετήσιου 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 ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ από κοινού με τον Κύριο του ΕΔΔΗΕ.

Αρμοδιότητες Διαχειριστή

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

- Η ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του ΕΔΔΗΕ με τέτοιο τρόπο ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστα, 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, ο ΔΕΔΔΗΕ καθίσταται διαχειριστής της παραγωγής και λειτουργίας της αγοράς των ηλεκτρικών συστημάτων των νησιών αυτών.
- Η διαχείριση, από 1.1.2018, του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην Ελληνική Επικράτεια.

Η διαχείριση του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ παρουσιάζεται κατωτέρω :

<u>ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2019</u>	
<u>ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</u>	
ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017)	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟΥ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4264/20.11.2019)	59.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	693.574.066
<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
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2019	127.141.072
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	736.799.503
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	-43.225.437
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
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 (ΡΑΕ 1254/19)	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	8.185.353

Επίσης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ενεργό ρόλο αναφορικά με την αντιμετώπιση των ρευματοκλοπών (εντοπισμός-διαχείριση), με βάση τις προβλέψεις του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου και των σχετικών αποφάσεων της ΡΑΕ στη συνέχεια (Εγχειρίδιο Ρευματοκλοπών, καθορισμός Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής κλπ). "Έχει κατατεθεί

στη Βουλή νομοθετική ρύθμιση, επιβεβαιωτική του χειρισμού που έχει ακολουθήσει μέχρι σήμερα ο ΔΕΔΔΗΕ σχετικά με το λογιστικό - φορολογικό κύκλωμα διαχείρισης των εισπράξεων των ρευματοκλοπών. Για λόγους συντηρητικότητας και δεδομένου ότι η υπόψη ρύθμιση δεν έχει ψηφισθεί ακόμη, πραγματοποιήθηκε σταθμισμένη πρόβλεψη ύψους € 3,9 εκατ για ενδεχόμενο ποσό οφειλόμενου ΦΠΑ επί εντοπισμένων και μη τιμολογηθέντων ρευματοκλοπών

Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 36 του Ν.4508/2017, ο ΔΕΔΔΗΕ 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 25 εκ €. και διατέθηκε για το σκοπό αυτό καθώς και για την ενίσχυση των καταναλωτών πυρόπληκτων περιοχών .

Δραστηριότητες Διαχειριστή

Ο ΔΕΔΔΗΕ εκτελεί τις παρακάτω βασικές εργασίες:

- 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 Εταιρίας και το Άρθρο 32 αυτού περί Καθαρών Κερδών και διάθεσης αυτών:

1. Καθαρά Κέρδη της Εταιρίας 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.

2. Τα καθαρά κέρδη διανέμονται ως εξής:

α) Ποσοστό τουλάχιστον πέντε τοις εκατό (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 Εταιρίας, 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 Συνέλευ-

σης, 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 δέκα τοις εκατό (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.

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

Πρόταση Διανομής Κερδών.

Κύριο στοιχείο που επηρέασε καθοριστικά τα αποτελέσματα της χρήσης ,είναι η αντιστροφή της πρόβλεψης (έσοδο) ύψους 89,6 εκ. που προέκυψε, από την αναθεώρηση των δεδομένων της αναλογιστικής μελέτης σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 ,για την αποτίμηση του μειωμένου τιμολογίου του προσωπικού , μετά τον περιορισμό της χορηγούμενης έκπτωσης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι ποσοστού 30 % (άρθρο 11 του ν.4643/19). Συνεπώς τα καθαρά κέρδη που προέκυψαν στην τρέχουσα χρήση (2019) προέρχονται σε πολύ μεγάλο βαθμό από αναλογιστικά και όχι πραγματοποιηθέντα λειτουργικά κέρδη. Για το λόγο αυτό καθώς και για λόγους διασφάλισης της ρευστότητας της Εταιρίας και, μάλιστα, σε περιβάλλον σημαντικού περιορισμού της οικονομικής δραστηριότητας με τους συνεπακόλουθους κινδύνους για τη διασφάλιση των χρηματικών εισροών της Εταιρίας, προτείνεται η διανομή μερίσματος στο ελάχιστο ποσοστό 35% των καθαρών κερδών της Εταιρίας μετά από αφαίρεση της κράτησης για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού .

Σημαντικά Στοιχεία 2019

Τα σημαντικότερα στοιχεία από τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (01.01.2019 – 31.12.2019) έχουν ως ακολούθως: (σε χιλ. €)

- Τα συνολικά έσοδα της Εταιρίας για το 2019 ανήλθαν σε € 891.768 (2018: € 890.524).
- Το σύνολο του Ενεργητικού της Εταιρίας για το 2019 ανήλθε σε € 909.417. (2018 : € 792.230)
- Οι αμοιβές προσωπικού μετά τις μειώσεις που προήλθαν από την εφαρμογή των Νόμων 3833/10, 3845/10 και 4024/11 ανήλθαν σε € 289.583 (2018: € 303.511) εκ των οποίων το ποσό των € 44.324 (2018: € 48.579) αντιστοιχεί σε έργα δικτύου και το ποσό των € 245.259 (2018: € 254.933) σε εκμετάλλευση.
- Ο αριθμός των εργαζομένων (τακτικό προσωπικό) στο τέλος του 2019 έφτασε τα 5.997 άτομα (2018 : 6.445)
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 123.197 έναντι Ζημιών προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (2018: € 7.434).
- Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε € 99.362 έναντι Ζημιών προ φόρων (2018: € 14.078).
- Το περιθώριο EBITDA ανέρχεται σε 13,81% (2018: 0,00 %).
- Η υπεραξία που προέκυψε από τη διενεργηθείσα αποτίμηση των Παγίων ανήλθε στο ποσό των 3,1 εκ. €

Εξέλιξη υποανάκτησης Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 572/2019, όπως επανακαθορίστηκε με την απόφαση 1248/2019 ,η υπο-ανάκτηση του 2019 ανήλθε σε € 18,2 εκ., η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου του Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 16,9 εκ. και του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) κατά € 1,3 εκ.

Η συσσωρευμένη υπο-ανάκτηση με 31.12.2019 ανήλθε στο ποσό των € 115,2 εκ. το οποίο κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 114,8 εκ. και του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) κατά € 0,4 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 έτος 2019 την πορεία εκσυγχρονισμού του, βάζοντας τις βάσεις για τον ψηφιακό μετασχηματισμό του.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Το 2019, οι εγκαταστάσεις Διανομής αυξήθηκαν κατά 255 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης, 609 χλμ. στα δίκτυα Χαμηλής Τάσης και 331 μετασχηματιστές Μέσης/Χαμηλής Τάσης, ενώ παράλληλα έγιναν και 2.600 παραλλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 112.550 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 127.550 χλμ. ενώ οι εγκατεστημένοι μετασχηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 164.752 .

Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής ανήλθαν σε 7.576.827, από τους οποίους οι 11.917 στη Μέση Τάση.

Το ύψος των επενδύσεων στη δραστηριότητα Διανομής έφτασε τα ~151 εκατομμύρια ευρώ από τα οποία τα 12 αφορούσαν σε σημαντικά επώνυμα έργα

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 34 ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 79 ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 69 ημέρες.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρία μεριμνά για τη βελτίωση της περιβαλλοντικής της επίδοσης. Εντός του 2019 εγκαταστάθηκαν 2.160 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 του COVID-19 :

Από την πρώτη στιγμή της εμφάνισης του ιού SARS-CoV-2 στη χώρα μας, ο ΔΕΔΔΗΕ 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, ο ΔΕΔΔΗΕ 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, ο ΔΕΔΔΗΕ 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 προβλήματα που προκύπτουν από την εξάπλωση του ιού, διασφαλίζοντας, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, την ομαλή ηλεκτροδότηση όλης της χώρας και την αποτελεσματική εξυπηρέτηση του κοινού.

Ο ΔΕΔΔΗΕ παράλληλα με την λήψη των ανωτέρω μέτρων, εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις στην οικονομική του λειτουργία και συνέχεια, από τα μέτρα που λαμβάνονται για την αντιμετώπιση του ιού και τον περιορισμό της συνολικής οικονομικής δραστηριότητας, 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 ιού COVID 19 και το χαρακτηρισμό του ως πανδημίας. Μέσα σε μικρό χρονικό διάστημα, το οικονομικό περιβάλλον έγινε ιδιαίτερα ρευστό και οι αναπτυξιακές 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 του ιού. 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. Μέχρι σήμερα δεν παρατηρείται αξιοσημείωτη μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως διότι οι κλάδοι Υψηλής και Μέσης Τά-

σης δεν έχουν περιορίσει την παραγωγή. Ο ρυθμός τυχόν μείωσης της ζήτησης (φορτίων Η/Ε) θα εξαρτηθεί από την απρόσκοπτη λειτουργία των κλάδων αυτών και φυσικά από τη διάρκεια της εξάπλωσης και της εξάρσης του ιού.

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στις Επενδύσεις και την Εκμετάλλευση, με βάση τα υφιστάμενα δεδομένα οι εκτιμήσεις έχουν ως εξής :

- Μείωση των επενδύσεων 2020 κατά 20%
- Μείωση λειτουργικού κόστους 2020 κατά ποσοστό περίπου 3%

Σημειώνεται ότι δεν έχει ληφθεί υπόψη η ενδεχόμενη μείωση των φορτίων, καθότι η όποια υποανάκτηση προκύψει με βάση την καθιερωμένη μεθοδολογία (Απόφαση ΡΑΕ), βαρύνει κατά 93% τον Κύριο του Δικτύου.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες.

Οι δραστηριότητες της Εταιρίας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις: Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραμμένες χρήσεις 2014 και μετά. Τα φορολογικά πιστοποιητικά του ΔΕΔΔΗΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρία για τις χρήσεις 2014, 2015, 2016 και 2017 είναι χωρίς επιφύλαξη. Σημειώνεται ότι, διενεργήθηκε από το Κ.Ε.Μ.ΕΠ (Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων) προσωρινός φορολογικός έλεγχος για την χρήση 2014, με αφορμή το αίτημα της Εταιρίας για επιστροφή πιστωτικού φόρου εισοδήματος ύψους €3,2 εκ. της ανωτέρω χρήσης. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε στο Α' τρίμηνο του έτους 2016 και καθόσον δεν προέκυψε εύρημα σε βάρος της Εταιρίας, η οικεία εφορία (ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ) εξέδωσε σχετικό γραμμάτιο συμψηφισμού μέσω του οποίου ανακτήθηκε ο φόρος.

Κατά τη σύνταξη των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων χρήσεως 2019 έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και δεν απαιτείται πλέον πρόβλεψη για τη χρήση 2019.

Ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2018 και για τη χρήση 2019 έχει ανατεθεί και ήδη διενεργείται από την ελεγκτική Εταιρία ΣΟΛ Α.Ε. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου η Διοίκηση της Εταιρίας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν αυτών που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Κίνδυνος επιτοκίου: Η Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρίας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Πιστωτικός Κίνδυνος: Για τις εμπορικές απαιτήσεις η Εταιρία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Παράλληλα η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά τον χρόνο πληρωμής των απαιτήσεων, η Εταιρία παρακολουθεί στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λειτουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με το Ρυθμιστικό Κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρίας. Δεδομένου ότι ο κύριος όγκος των πωλήσεων της Εταιρίας διενεργείται με τη ΔΕΗ, που είναι και ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρίας, υπάρχει σημαντική ταμειακή εξάρτηση από αυτήν. Λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και των ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών της ΔΕΗ, τα προβλήματα ρευστότητας της ΔΕΗ έχουν επίπτωση και στο ΔΕΔΔΗΕ. Η Εταιρία 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 Εταιρίας διενεργείται σε καθημερινή βάση. Η Εταιρία 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 Εταιρία έχει εξασφαλίσει γραμμές χρηματοδότησης από τρεις τράπεζες ύψους 6 εκ., 5 εκ. € και 0,5 εκ. € αντίστοιχα, μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού χωρίς να έχει κάνει μέχρι σήμερα σχετική χρήση.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης: Η Εταιρία δεν ασφαρίζει τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών. Λαμβάνοντας υπόψη τη διασπορά των αποθηκών εντός του ελλαδικού χώρου (συνολικός αριθμός φορολογι-

κών αποθηκών 219 εκ των οποίων μόνο σε 14 εξ αυτών υπάρχει αξία αποθεμάτων μεγαλύτερη του 1,5 εκ.€ και επιπλέον η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε 16,5 εκ.€), θεωρούμε ότι η Εταιρία 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 εργολάβοι. Επιπροσθέτως, η εταιρία καλύπτεται για το 50% της αξίας τους μέσω εγγυητικών επιστολών.

Δεν ασφαλιζονται οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Ωστόσο, έχει ολοκληρωθεί σχετική μελέτη την οποία η Εταιρία είχε αναθέσει σε αναγνωρισμένο οίκο, 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 Ηλεκτρικής Ενέργειας και δει 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 Εταιρίας.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες: Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό υποθέσεων, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Ενόψει του κινδύνου αυτού η Εταιρία 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, μπορεί να έχει επίπτωση, στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας: Η κάλυψη του «ορεχ» (λειτουργικά έξοδα) της Εταιρίας πλέον των αποσβέσεων και απόδοσης 7% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, όπως προκύπτει από την απόφαση 572/2019 της ΠΑΕ χωρίς απόδοση (mark up) επί των έργων δικτύου, ενώ αντιθέτως η Εταιρία εκτίθεται σε σοβαρούς κινδύνους και αβεβαιότητες, καθιστά ενδεχομένως την οικονομική της θέση επισφαλής. Η ανωτέρω απόφαση καθορίζει ότι σε περίπτωση υπο-ανάκτησης, αυτή κατανέμεται κατά ποσοστό 93% σε βάρος της ΔΕΗ και κατά 7% σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ.

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των «Εγγυημένων Υπηρεσιών»

Με βάση την Απόφαση ΠΑΕ 665/2013, όπως παρατάθηκε με την υπ' αριθ.461/2015 Απόφαση ΠΑΕ, ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να παρέχει «Εγγυημένες Υπηρεσίες» (τεχνικές υπηρεσίες, εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων κλπ), σε συγκεκριμένους χρόνους. Η παραβίαση των χρονικών αυτών περιθωρίων επιβάλλει την καταβολή καθορισμένων ποσών στους δικαιούχους, που δεν συμπεριλαμβάνονται στο εγκεκριμένο από τη ΠΑΕ απαιτούμενο ετήσιο έσοδο. Το εν λόγω ποσό για το 2019 ανήλθε σε 203.190 €. Την 1^η-4-2020 η ΠΑΕ εξέδωσε την απόφαση 1151 Α /2019 με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα εγγυημένων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ προς καταναλωτές, το οποίο τίθεται σε ισχύ από 01/07/2020.

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 Εταιρίας.

Κίνδυνος ρευστότητας λόγω καθυστερήσεων πληρωμών από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ενδεχόμενες καθυστερήσεις στις πληρωμές από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, θα έχουν αρνητική επίπτωση στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Κίνδυνος απορρόφησης κόστους που είναι πιθανό να μην εγκρίνει η ΠΑΕ.

Εφόσον η ΠΑΕ δεν εγκρίνει ορισμένα από τα κοστολογικά στοιχεία της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, αυτό θα έχει αρνητική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Υπαγωγή της Εταιρίας, 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 Α.Ε. κατ' άρθρο 123 του ν. 4001/2011 και αποτελεί 100% θυγατρική αυτής και συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση,

κατά την έννοια του άρθρου 42 ε΄ του κ.ν 2190/1920. Στο πλαίσιο της υφιστάμενης μετοχικής σύνθεσης της ΔΕΗ Α.Ε., εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει άμεσα και έμμεσα το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα .

Εκ των ανωτέρω προκύπτει ότι για τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ 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 Εταιρίας και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα. Ενδεικτικά, αναφέρεται η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 καθώς και του ν. 4281/2014, οι οποίες ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρία, 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 είναι η ιδιαίτερη δυσχέρεια (διαδικαστική, χρονική, και λειτουργική) ως προς την πρόσληψη ή διατήρηση έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και σε βάθος χρόνου, όπου εξ' ορισμού απαιτείται συνέχεια και διαδοχή στην τεχνογνωσία των σημαντικών θεμάτων της Εταιρίας.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου: Η Εταιρία 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 Εταιρία δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή Οργανωτική δομή Διαχείρισης 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.

Σημειώνεται ότι ανατέθηκε μετά από διαγωνισμό σε διεθνώς αναγνωρισμένη εταιρία συμβούλων το έργο «Μελέτη Διαχείρισης Κινδύνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» με σκοπό την αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων που επηρεάζουν την επίτευξη των στόχων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η μελέτη ολοκληρώθηκε και εξετάζονται τα ευρήματά της.

Η Εταιρία 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.

Δεν μπορεί να αποκλειστεί η περίπτωση κατά την οποία η Εταιρία ενδέχεται να αντιμετωπίσει απεργιακές κινητοποιήσεις: Οι περισσότεροι εργαζόμενοι της Εταιρίας συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα της Εταιρίας.

Λοιπά Στοιχεία μη χρηματοοικονομικής κατάστασης:

Σύνολο εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων 31 Δεκεμβρίου 2019)	6.334
Αριθμός γυναικών εργαζομένων.	1.576
Γυναίκες εργαζόμενες (%)	25 %
Αριθμός εργαζομένων με συλλογική σύμβαση εργασίας	5.995
Εργαζόμενοι με συλλογική σύμβαση εργασίας (%)	95 %
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	81
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων (αριθμός εργαζομένων)	3
Αμετάκλητες δικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός περιστατικών)	0

Αμετάκλητες καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων)	0
Δωρεές και χορηγίες (χιλ. €)	147,2
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος / ρευματοδότησης (μέσο ετήσιο πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	2
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος / ρευματοδότηση (μέσος ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	140

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 (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 του προσωπικού της Εταιρίας ισχύει μέχρι 29.07.2021. 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 01.03.2019.

Επίσης η Εταιρία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα Στελέχη Διοίκησης 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).

Έγκριση πρόσληψης προσωπικού: Με απόφαση της αρμόδιας Επιτροπής της ΠΥΣ 33/2006, εγκρίθηκε η πρόσληψη πεντακοσίων σαράντα (540) ατόμων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στην Εταιρία, διαφόρων κατηγοριών, ως ακολούθως:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	100
Τεχνικοί	ΔΕ	290
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	90
Οικονομολόγοι	ΠΕ	40
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	20
Σύνολο		540

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2018 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	64
Τεχνικοί	ΔΕ	288
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	97
Οικονομολόγοι	ΠΕ	32
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	5
Σύνολο		486

Επίσης από 01/01/2018 έως 31/12/2018 πραγματοποιήθηκαν προσλήψεις λόγω εργατικού ατυχήματος, βάσει της παρ. 7, του άρθρου 6 του Ν.2244/1994, ως εξής :

Αριθμός Προσλήψεων	Κατ/Ειδ.	Περιγραφή Κατηγορία/ειδικότητα
1	Τ2/Α	Πτυχιούχοι Φυσικοί
3	ΔΟ2/Α	Διοικητικοοικονομικού Επιμελητές

Σύνολο : 4 άτομα

Προσλήψεις 2019:

Από 01/01/2019-31/12/2019 πραγματοποιήθηκαν οι κατωτέρω προλήψεις :

- 3 Πανεπιστημιακής Εκπαίδευσης (ΠΕ)
- 3 Τεχνολογικής Εκπαίδευσης (ΤΕ)
- 5 Δευτεροβάθμιας Εκπαίδευσης (ΔΕ)

ΣΥΝΟΛΟ : 11 ΑΤΟΜΑ

Αποχωρήσεις 2019:

Μέχρι και την 31/12/19 αποχώρησαν 461 μισθωτοί.

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.

Με τα άρθρα 3 έως και 9 του Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03-12-2019) ρυθμίστηκαν θέματα προσωπικού ,αμοιβών και πολιτικής προμηθειών του ΔΕΔΔΗΕ.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 τριάντα τοις εκατό (30%).

Κυριότερα στοιχεία υλοποίησης Στρατηγικών έργων για το 2019:

Εκσυγχρονισμός Κέντρου Ελέγχου δικτύων Αττικής

Το έργο ολοκληρώθηκε με την υλοποίηση του κάτωθι αντικειμένου όπως αυτό προβλέπεται από το Σχέδιο Δράσης και συγκεκριμένα:

- Η Εγκατάσταση **73 RTUs** EFACEC σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Η ένταξη στο νέο SCADA-DMS 24 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ με RTUs τύπου TD-065 και 4 Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ με RTUs τύπου TELEGYR. Επίσης, με το SCADA-DMS συνδέθηκαν 153 υφιστάμενες RTUs τύπου SEVME σε αντίστοιχους Υ/Σ ΜΤ/ΧΤ.
- 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.
- Η ενοποίηση των τριών (3) ΚΕΔΔ (ΤΑΛΔ, Ν. Ιωνίας και Παλλήνης) σε ένα με έδρα τον ΤΑΛΔ (3η Σεπτεμβρίου, Αθήνα).
- Η βασική εκπαίδευση του συνόλου του προσωπικού βάρδιας λειτουργίας στα νέα ηλεκτρονικά διαγράμματα SCADA-DMS με σκοπό τη σταδιακή κατάργηση των παλαιών διαγραμμάτων τοίχου (μιμικά διαγράμματα), έως τον 3ο/2020.

- Οι εργασίες ελέγχου και παραλαβής (SATs) του νέου εφεδρικού συστήματος SCADA-DMS της ΔΠΑ, το οποίο θα αποτελέσει το Κεντρικό Σύστημα Ελέγχου Δικτύων για τις τρεις Περιφέρειες ΔΠΜ-Θ, ΔΠΠ-Η και ΔΠΚΕ (αποτελεί μέρος του Στρατηγικού Έργου 3, «Εκσυγχρονισμός ελέγχου δικτύων λοιπής Χώρας») καθώς επίσης και οι αρχικές εκπαιδεύσεις χρηστών στη λειτουργία του νέου αυτού συστήματος.

Δημιουργία Κέντρου Ελέγχου δικτύων Νησιών

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

- Οι εργασίες εγκατάστασης RTUs σε Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ (93%) και σε ΑΣΠ/ΤΣΠ (8%). 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 Ροδίσι (ένταξη 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.
- ΤΗ λειτουργία του Κέντρου Ελέγχου Δικτύων (ΚΕΔΔ) Νησιών λειτουργεί με 2 βάρδιες (πρωινή και απογευματινή) με αντικείμενο την εποπτεία των συναγερμών των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ.

Εκσυγχρονισμός ελέγχου δικτύων λοιπής Χώρας

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

- **(RTUs):** Οι εργασίες εγκατάστασης νέου περιφερειακού εξοπλισμού (RTUs) σε μη τηλεχειριζόμενους υποσταθμούς Υψηλής/Μέσης (Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ) Τάσης, έχουν φθάσει σε ποσοστό 51 % (21 επί συνόλου 41).
- Οι εργασίες αντικατάστασης υφιστάμενου εξοπλισμού σε τηλεχειριζόμενους Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, είναι σε ποσοστό 48% (14 επί συνόλου 29).
- **(ΔΠΠ-Η):** Στο πλαίσιο εφαρμογής ενιαίου τρόπου ονοματοδοσίας των στοιχείων Μ.Τ. είναι σε εξέλιξη (95 %) 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 ανέπτυξε γι' αυτό το λόγο η ΔΠΠ-Η.
- Ολοκληρώθηκε η διαμόρφωση χώρου στο κτίριο της έδρας της Περιφέρειας για την εγκατάσταση των τερματικών λειτουργίας του νέου συστήματος SCADA-DMS της ΕFACEC.
- **(ΔΠΜ-Θ):** Στο Περιφερειακό Κέντρο Ελέγχου Δικτύων Διανομής (Π-ΚΕΔΔ) της ΔΠΜ-Θ γίνεται πλήρους παρακολούθηση των σημαντικών συναγερμών του συνόλου των Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ. Το εν λόγω Π-ΚΕΔΔ λειτουργεί με τα δίκτυα Μ.Τ. των τριών Περιοχών της Θεσσαλονίκης και της Περιοχής Κατερίνης.
- Η σχεδίαση σε ορθοκανονική διάταξη του συνολικού δικτύου ΜΤ της Περιοχής Κατερίνης αναμένεται να ξεκινήσει στις αρχές του 2020.
- Εκκρεμεί η προσαρμογή της ονομασίας των στοιχείων των δικτύων ΜΤ, για τις τέσσερις (4) Περιοχές.
- **(ΔΠΚΕ):** Το Περιφερειακό ΚΕΔΔ (Π-ΚΕΔΔ) ξεκίνησε να λειτουργεί πιλοτικά με τα δίκτυα ΜΤ (κορμούς δικτύων ΜΤ) της Έδρας της Περ. Λαμίας, τα δίκτυα ΜΤ του Πρακτορείου Μακρακώμης καθώς και τα

δίκτυα ΜΤ της Περ. Άμφισσας. Με την ολοκλήρωση του 2019 η λειτουργία του Π-ΚΕΔΔ επεκτάθηκε στο σύνολο των Δικτύων ΜΤ (συμπεριλαμβανομένων των διακλαδώσεων) των ανωτέρω μονάδων.

- Ολοκληρώθηκε ο σχεδιασμός σε Autocad, σε ορθοκανονική διάταξη, των δικτύων Μ.Τ. για την Περ. Άμφισσας, την Έδρα της Περ. Λαμίας και στα τέσσερα (4) Πρακτορεία (Μακρακώμης, Δομοκού, Αταλάντης και Καρπενησίου).
- Έχει ολοκληρωθεί η απόδοση της νέας ονοματοδοσίας στο πεδίο στα στοιχεία δικτύου δέκα (10) Γραμμών ΜΤ του Υ/Σ 150/20kV Λαμίας & σε όλες τις Γραμμές ΜΤ των Υ/Σ 150/20kV Άμφισσας, Στυλίδας Αχλαδιού και Σπερχιάδας. Είναι σε εξέλιξη η απόδοση της νέας ονοματοδοσίας στο πεδίο για το υπόλοιπο 5% των Γραμμών ΜΤ που διαχειρίζεται το Π-ΚΕΔΔ.

Αναβάθμιση περιφερειακού εξοπλισμού τηλεχειρισμών στα δίκτυα

Το έργο είναι σε εξέλιξη και συγκεκριμένα, οι τρεις (3) από τους τέσσερις (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. Υπογράφηκε, στις 19.4.2019, η Σύμβαση προμήθειας υλικού με την Ανάδοχο Εταιρία JOONGWON Co., Ltd. Οι πρώτες δοκιμές συμβατότητας/λειτουργικότητας των νέων Τ/Χ ΔΦ έγιναν με επιτυχία την εβδομάδα από 27 έως 31.5.2019 καθώς και οι πρώτες δοκιμές τύπου του υλικού σύμφωνα με τη σύμβαση εντός Αυγούστου 2019, σε διαπιστευμένο εργαστήριο (KERI) στην Κορέα. Οι δοκιμές τύπου και σειράς αναμένεται να ολοκληρωθούν με δίμηνη καθυστέρηση λόγω των επιπτώσεων της πανδημίας του Κορονοϊού με πρόβλεψη έως τα τέλη Μαΐου 2020 και η πρώτη παράδοση τον 6ο/2020.
- **(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. Έχουν ξεκινήσει οι δοκιμές παραλαβής του υλικού και αναμένεται να ολοκληρωθούν έως τα τέλη Αυγούστου 2020.
- **(750 RTUs):** Ο διαγωνισμός για την προμήθεια 750 RTUs δημοσιεύτηκε στις 24.09.2018 (υπ. αρ. 507806). Η αποσφράγιση έγινε στις 31.05.2019, μετά από την πέμπτη κατά σειρά παράταση για την υποβολή προσφορών έως 22.3.2019 (αρχική 29.10.2018) λόγω αιτημάτων από τους υποψήφιους προμηθευτές. Ολοκληρώθηκε η τεχνική αξιολόγηση του διαγωνισμού (αρχές Οκτωβρίου) 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, καθότι δεν υπήρχαν προσφυγές από τους συμμετέχοντες επί της απόρριψης των προσφορών τους.
- **(1160 ΕΔΣ):** Η διακήρυξη του πρώτου διαγωνισμού για την προμήθεια 1160 ΕΔΣ & 1470 RTUs δημοσιεύτηκε στις 29-6-2018 με καταληκτική προθεσμία υποβολής προσφορών την 19-10-2018. Η αξιολόγηση των υποφακέλων δικαιολογητικών συμμετοχής και τεχνικών προσφορών ολοκληρώθηκε στις 12.2.2019. 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 5.07.2019. Αναπροσαρμόστηκαν τα τεύχη της διακήρυξης και δημοσιεύθηκε ο νέος διαγωνισμός στις 27.2.2020 με προθεσμία υποβολής προσφορών έως 27.4.2020.

Εγκατάσταση Συστήματος Γεωγραφικών Πληροφοριών

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

- Ο διαγωνισμός για την επιλογή αναδόχων ψηφιοποίησης δικτύων ΜΤ&ΧΤ δημοσιεύθηκε στις 14.9.2018 με πέρασ 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 5.08.2019. Μετά την δημοσίευση των αποτελεσμάτων της Τεχνικής Αξιολόγησης έγιναν τρεις προσφυγές προς την ΑΕΠΠ, οι ο-

ποίες 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, όπου δέχθηκε τις 2 από τις 3 αιτήσεις. Βάσει της ανωτέρω απόφασης του ΣΤΕ, προβλέπεται η συνέχιση της διαγωνιστικής διαδικασίας για τις τρεις Περιφέρειες ΔΠΠ-Η, ΔΠΝ και ΔΠΜ-Θ, ενώ για τις δύο υπόλοιπες, ΔΠΑ και ΔΠΚΕ, ορίστηκε νέα δικάσιμος για τις 24.3.2020 (αρχική 11.02.2020) στην οποία θα εκδικαστούν οι αιτήσεις ακύρωσης των αιτούντων εταιρειών.

Στις 16.1.2020, η επιτροπή προχώρησε στην αποσφράγιση των οικονομικών προσφορών για κάθε μία από τις τρεις 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 Β' Στάδιο του διαγωνισμού (οικονομική αξιολόγηση) ολοκληρώθηκε, όπου αναδείχθηκε μειοδότης η εταιρία SPACE HELLAS A.E. Αναμένεται η σύνταξη και έγκριση του πρακτικού Αξιολόγησης των οικονομικών προσφορών.

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 τεχνικής αξιολόγησή των προσφορών από την αρμόδια επιτροπή. Η επιτροπή εισηγήθηκε την ακύρωση του διαγωνισμού και αναμένεται η δημοσίευση του στο ΚΗΜΔΗΣ 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 3.8.2018 με αρχικό πέρας 20.09.2018. Εκδόθηκαν συνολικά έξι (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 μέχρι την 4.2.2019. 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 Τεχνικής Αξιολόγησης στις 31.07.2019 καθώς και η οικονομική αξιολόγηση από την αρμόδια επιτροπή. Στις 30.01.2020 το Δ.Σ. της εταιρίας ενέκρινε την ανάδειξη της Ένωσης των Εταιρειών "INTRASOFT INTERNATIONAL S.A. – ΟΤΕ Α.Ε." ως προσωρινού αναδόχου. Σήμερα, βρίσκεται σε εκκρεμότητα η συλλογή και στη συνέχεια, ο έλεγχος των δικαιολογητικών 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 ρεύματος από τους πελάτες. Μέχρι τον 12^ο/2018 εντάχθηκε στο Κέντρο το σύνολο των 59 διοικητικών Περιόχων του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

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 22.5.2019 με αρχική καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών την 15.7.2019. 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:

A. (Ανάπτυξη υποδομών κεντρικού ΚΕΕ στην Αθήνα και τοπικού ΚΕΕ στη Ρόδο): Ο διαγωνισμός για τα Κέντρα Ελέγχου Ενέργειας (ΚΕΕ) Αθήνας, Κρήτης και Ρόδου ματαιώθηκε με Απόφαση του ΔΣ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, μετά την επανεξέταση του έργου σε συνάρτηση με την επικείμενη διασύνδεση της Κρήτης με το ηπειρωτικό σύστημα και της ένταξης του ηλεκτρικού συστήματος της Κρήτης στο ΕΣΜΗΕ. Αποφασίσθηκε η δημοπράτηση του έργου για τα ΚΕΕ Αθήνας και Ρόδου. Ο εν λόγω διαγωνισμός δημοσιεύθηκε στις 8-8-2018 με καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών, κατόπιν παρατάσεως, στις 26.11.2018. Στις 24.06.2019 καταρτίστηκε από τη ΔΥΠΜ το πρακτικό Αξιολόγησης Υποφακέλου «Δικαιολογητικά Συμμετοχής – Τεχνική Προσφορά», το οποίο εγκρίθηκε από την ιεραρχία, κρίνοντας τυπικά και τεχνικά παραδεκτή την υποβληθείσα Προσφορά Ένωσης Εταιριών «INTRACOM TELECOM-MAS». Μετά την οικονομική αξιολόγηση, έγινε η σχετική εισήγηση από την αρμόδια Υπηρεσία, η οποία εξετάζεται από τη ΔΝΥ και βρίσκεται στο στάδιο έγκρισης και ανάδειξης προσωρινού αναδόχου.

B. (Ανάπτυξη υποδομών SCADA σε 27 Ηλεκτρικά Συστήματα ΜΔΝ): Ολοκληρώθηκε η φάση κατακύρωσης των αποτελεσμάτων του διαγωνισμού για την ανάπτυξη Υποδομών SCADA σε 27 ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ και υπεγράφη σχετική Σύμβαση η οποία έχει τεθεί σε ισχύ. Ολοκληρώθηκε στις 18.02.2019 η Φάση 1 «Μελέτη Εφαρμογής» ενώ είναι σε εξέλιξη η Φάση 2, της υλοποίησης σε 2 Ηλεκτρικά Συστήματα. Συγκεκριμένα, ολοκληρώθηκαν: α) η εγκατάσταση του ΚΣΕ στις 01/08/2019, β) η εγκατάσταση των συστημάτων στο ΗΣ Λήμνου και στο ΗΣ Λέσβου και γ) οι επιτόπιοι έλεγχοι (SAT – Site Acceptance Test) στο ΗΣ Λήμνου.

Γ. (Ανάπτυξη μεθοδολογικής υποδομής των ΜΔΝ): Οι ενδεδειγμένες μεθοδολογίες και οι αλγόριθμοι λειτουργίας και διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ καταρτίστηκαν κι έχει ήδη από τον 7ο του 2017 υποβληθεί σχετική εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ επί της Μεθοδολογίας αμοιβής θερμικών μονάδων, η γνωμοδότηση της οποίας αναμένεται. Τέθηκε σε πιλοτική λειτουργία η εφαρμογή Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού σε δεκατέσσερα (14) ηλεκτρικά συστήματα των ΜΔΝ σε εφαρμογή του μεταβατικού σταδίου του Κώδικα ΜΔΝ (χωρίς την ύπαρξη ΚΕΕ και ΠΣ-ΜΔΝ).

Δ. (Ανάπτυξη πληροφοριακού συστήματος ΜΔΝ): Είναι σε εξέλιξη το έργο Ανάπτυξης Υποδομών Πληροφοριακού Συστήματος των ΜΔΝ (ΠΣ-ΜΔΝ), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα ΜΔΝ.

Ε. (Ανάπτυξη υποδομών μέτρησης στα ΜΔΝ): Είναι σε εξέλιξη η εγκατάσταση μετρητών ενέργειας για τις συμβατικές Μονάδες των Θερμικών Σταθμών Παραγωγής των ΜΔΝ. Συγκεκριμένα:

- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση των μετρητικών διατάξεων στους ΑΣΠ και είναι σε εξέλιξη η πιστοποίηση καλής λειτουργίας και η παραλαβής τους
- Ξεκίνησε η εγκατάσταση των υποδομών μέτρησης στους ΤΣΠ.
- Στους ΑΗΣ Κρήτης και Ρόδου είναι σε εξέλιξη η εγκατάσταση αντίστοιχων μετρητικών διατάξεων.

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

Το εν λόγω Έργο ολοκληρώθηκε, καθόσον έχουν επιτευχθεί, ως κατωτέρω, τα κύρια ορόσημα αυτού όπως:

- Ολοκλήρωση του πλαισίου δράσεων πιλοτικής ανάπτυξης Έξυπνου Νησιού στα ΜΔΝ, τον Σεπτέμβρη 2015.
- Ολοκλήρωση του Σχεδίου Δράσης και υποβολή του στη ΡΑΕ, τον Απρίλη 2016.
- Ολοκλήρωση των εργασιών της Ομάδας Έργου, τον Δεκέμβρη 2016.

Πέραν αυτών ολοκληρώθηκε η νομοθετική ρύθμιση για την προώθηση του Έργου, με την έκδοση του Νόμου 4495/2017: 11ος 2017.

Επιπρόσθετα, καταρτίστηκε και υποβλήθηκε στη ΡΑΕ και το ΥΠΕΝ η 1η Εισήγηση (βάσει του Ν. 4495/2017) για την προώθηση του Έργου, τον 5ο 2018, επί της οποίας ως σήμερα εκκρεμεί η γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Επίσης, τον 12^ο/2018 υποβλήθηκε εισήγηση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ και το ΥΠΕΝ (βάσει του Ν. 4495/2017) σχετικά με τις Πρότυπες Συμβάσεις Σύνδεσης και Λειτουργικής Ενίσχυσης Σταθερής Τιμής (Σύμβαση Πώλησης) των Ειδικών Πιλοτικών Έργων Έξυπνων Νησιών στα ΜΔΝ.

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 8.10.2019 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση για την υλοποίηση της εν λόγω προμήθειας.

Αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας

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

Δράση 1 - «Αναδιοργάνωση Αποθηκών Περιφερειών ΔΕΔΔΗΕ»: Στις 22-5-2018 δημοσιεύθηκε η διακήρυξη για τον διαγωνισμό «ΜΙΣΘΩΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΓΙΑ ΚΑΛΥΨΗ ΑΠΟΘΗΚΕΥΤΙΚΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ ΤΟΥ ΔΕΔΔΗΕ» 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. Ο διαγωνισμός για την πρώτη περίπτωση της Αττικής κρίθηκε άγονος. Όσον αφορά την δεύτερη περίπτωση (ευρύτερη περιοχή Θεσσαλονίκης) εκκρεμεί η οριστική απόφαση αποδοχής της προσφοράς της ΕΤΒΑ, για τα οικόπεδα στην ΒΙΠΕ Κιλκίς.

Δράση 2 - «Ανάπτυξη Διαδικασιών Εφοδιαστικής Αλυσίδας»: Σε εκκρεμότητα βρίσκεται η ολοκλήρωση της προετοιμασίας διαγωνισμού, από τη ΔΥΠΜ, για την επιλογή Αναδόχου με αντικείμενο έργου την Ανάπτυξη Διαδικασιών Εφοδιαστικής Αλυσίδας.

Δράση 3 - «Προμήθεια εξοπλισμού και υπηρεσιών τηλεματικής οχημάτων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.»: Ο διαγωνισμός είναι σε εξέλιξη με την ολοκλήρωση της Α' Φάσης (αξιολόγηση τυπικών και τεχνικών στοιχείων) κατατέθηκε, στις 10.01.2020, προδικαστική προσφυγή στην ΑΕΠΠ για το αποτέλεσμα της αξιολόγησης από την ένωση των εταιρειών Intracom Telecom – Link Technologies.

Δημιουργία Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών (IMS)

Στο εν λόγω έργο βρίσκεται σε εξέλιξη η προετοιμασία των τευχών διακήρυξης διαγωνισμού για την προμήθεια και εγκατάσταση Συστήματος Διαχείρισης Πληροφοριών, όπου έγιναν οι κάτωθι ενέργειες:

- Επίσκεψη στην Εταιρία RADIUS/DONG για την παρουσίαση του έργου τους με αντικείμενο την ολοκλήρωση (integration) Επιχειρησιακών και Πληροφοριακών συστημάτων, καθώς και τηλεσύσκεψη με τις εταιρίες Siemens-Omnitric, OSI και General Electric για ανταλλαγή εμπειριών από παρόμοια έργα, στο πλαίσιο προγραμματισμένης έρευνας αγοράς
- Ολοκληρώθηκε η τελική έκδοση του Τεύχους Τεχνικής Περιγραφής του έργου.
- Ολοκληρώθηκαν σε Ελληνικά και Αγγλικά τα Τεύχη Ειδικών και Γενικών Όρων της διακήρυξης.
- Οριστικοποιήθηκε ο προϋπολογισμός και το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του έργου.
- Αναμένεται η έναρξη της δημόσιας διαβούλευσης των τευχών διακήρυξης του διαγωνισμού.

Σημαντικές Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής: (σε χιλ. ευρώ)

	31-Δεκ-19	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	425.853	(172.460)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	(190)	(2.716)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	314	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	109	0
ΣΥΝΟΛΟ	426.086	(175.176)

	31-Δεκ-18	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	334.510	(61.085)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	(62)	(4.654)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	1.858	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	0
ΣΥΝΟΛΟ	336.344	(65.739)

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

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

	2018	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	2.057.736	(1.689.607)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	253	(12.809)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	225	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	36	0
ΣΥΝΟΛΟ	2.058.250	(1.702.416)

Οι τιμολογήσεις προς ΔΕΗ αφορούν στην πλειοψηφία τους τιμολογήσεις 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 στα ΜΔΝ, ΥΚΩ και πρόσθετες υπηρεσίες της ΔΕΗ προς τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε καθώς και των συμμετοχών που αφορούν στην τιμολόγηση έργων σύνδεσης σε παραγωγούς και καταναλωτές.

Οι τιμολογήσεις από 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.

Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ

ΜΕΛΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.				
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	16/10/2022
Λάππα Χριστίνα	Μέλος	Δικηγόρος	17/10/2019	16/10/2022
Ονουφριάδου Αικατερίνη	Μέλος	Οικονομολόγος	17/10/2019	16/10/2022
Παδουβάς Ηλίας	Μέλος	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός & Οικονομολόγος	17/10/2019	16/10/2022
Σαντιξής Δημήτριος	Μέλος	Πολιτικός Μηχανικός	17/10/2019	16/10/2022
Μασούρας Κωνσταντίνος	Μέλος	Εκπρόσωπος των εργαζομένων	28/06/2019	27/06/2022

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Αμοιβές Μελών ΔΣ

	<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	189.553,06	150.072,53
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	76.647,08	63.035,00
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	225.220,81	180,00
- Εργοδοτικές εισφορές	56.012,22	50.781,25
- Λοιπές Παροχές / Λοιπές Αποζημιώσεις	0,00	0,00
	547.433,17	264.068,78
Αμοιβές Γενικών Διευθυντών		
- Τακτικές αποδοχές	166.716,00	166.716,00
- Εργοδοτικές εισφορές	43.947,72	46.602,68
	210.663,72	213.318,68

Αθήνα, 15 Απριλίου 2020
Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Μάνος Αναστάσιος

ΑΥΤΗ Η ΣΕΛΙΔΑ ΕΧΕΙ ΜΕΙΝΕΙ ΣΚΟΠΙΜΑ ΚΕΝΗ

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρίας «**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**»

Έκθεση Ελέγχου επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας « **ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**» (η Εταιρία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2019, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρίας «**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**» κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην παράγραφο της έκθεσής μας “Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρία, καθ’ όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των 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” και σε οποιαδήποτε άλλες πληροφορίες οι οποίες είτε απαιτούνται από ειδικές διατάξεις του νόμου είτε η εταιρία ενσωμάτωσε προαιρετικά, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό πέραν των όσων αναφέρονται σχετικά με την Έκ-

θεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου στην «Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων» κατωτέρω.

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 Εταιρίας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρία ή να διακόψει τη δραστηριότητά της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ' αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις, στο σύνολο τους, είναι απαλλαγμένες από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος και να εκδώσουμε έκθεση ελεγκτή, η οποία περιλαμβάνει τη γνώμη μας. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι ο έλεγχος που διενεργείται σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα, όταν αυτό υπάρχει. Σφάλματα δύναται να προκύψουν από απάτη ή από λάθος και θεωρούνται ουσιώδη όταν, μεμονωμένα ή αθροιστικά, θα μπορούσε εύλογα να αναμένεται ότι θα επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου.

Επίσης:

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρίας.
- 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 Εταιρίας να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. 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 Εταιρία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

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

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. 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 43α του κ.ν. 2190/1920 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2019.

β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την Εταιρία και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Διαχωριζόμενες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του ν. 4001/2011 και της απόφασης 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 των διαχωρισμένων καταστάσεων της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2019 και η διαχωριζόμενη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2019 έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2019, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλομένου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η λογιστική βάση κατάρτισης των διαχωριζόμενων οικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην παράγραφο 2.6 των σημειώσεων του παραρτήματος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωριζόμενες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2019, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των επεξηγηματικών πληροφοριών, 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 οικονομικές καταστάσεις αυτές μπορεί να μην είναι κατάλληλες για άλλο σκοπό.

Αθήνα, 15 Απριλίου 2020

Κωνσταντίνος Π. Ευαγγελινός

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 13151.



ΣΟΛ Α.Ε.
Μέλος Δικτύου Crowe Global
Φωκίωνος Νέγρη 3
112 57 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 125



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

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2019**

**Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
όπως έχουν υιοθετηθεί
από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕ-ΔΔΗΕ Α.Ε. στις 15 Απριλίου 2020 και θα δημοσιοποιηθούν με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.deddie.gr.

ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΩΝ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ
ΜΠΑΚΑΤΣΕΛΟΣ

ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ
ΜΑΝΟΣ

ΞΕΝΟΦΩΝ
ΠΡΙΝΟΣ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	2019		2018	
ΕΣΟΔΑ:					
Τέλη Χρήσης Δικτύου	4		727.757		711.080
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4	1.935.979		1.710.598	
Πιστώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4,8	-1.936.029	-50	-1.710.674	-76
Πωλήσεις Έργων Δικτύου	7		140.080		156.456
Λοιπά Έσοδα	4		17.981		23.064
			891.768		890.524
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	6		211.020		310.228
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ.απτο υπηρεσία	6		-4.763		58.134
Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ	5		291.595		272.017
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5		113.148		129.144
Μεταβολή Αποθέματος Έργων	7		-1.840		9.797
Αναλώσεις υλικών	9		89.177		73.583
Αμοιβές τρίτων	10		34.748		32.573
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	11		2.019		679
Προβλέψεις για κινδύνους	11		13.887		-2.401
Διάφορα έξοδα	12		18.469		13.364
Αποσβέσεις	13		21.627		7.572
Φόροι – τέλη	14		2.884		2.564
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	12		-1.773		-1.724
Χρηματοοικονομικά έσοδα	15		-483		-1.246
Χρηματοοικονομικά έξοδα	16		2.691		318
			792.406		904.602
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ					
			99.362		-14.078
Φόρος εισοδήματος	17		-29.356		-7.792
ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ					
			70.006		-21.870

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	01.01 – 31.12.2019	01.01 - 31.12.2018
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/ΖΗΜΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ		70.006	-21.870
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) που δεν θα αναγνωριστούν στα αποτελέσματα σε επόμενες περιόδους			
-Αναλογιστικές Ζημίες	24	-21.667	20.968
-Αναβαλλόμενος φόρος που αναλογεί	17	5.200	-6.081
-Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	18	3.134	0
-Αναβαλλόμενος φόρος που αναλογεί	17	-752	0
-Αναβαλλόμενος φόρος λόγω αλλαγής φορολ. συντελεστή	17	-872	-2.482
		-14.957	12.405
Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα / (ζημίες) Χρήσης, μετά από Φόρους		-14.957	12.405
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα Χρήσης, μετά από Φόρους		55.049	-9.465

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(Σε χιλιάδες ευρώ)

		<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
<u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u>	Σημ.		
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό:			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	18	28.370	27.160
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18	2.109	3.680
Αξία δικαιώματος χρήσης Παγίων	Παρ. 3.4	62.294	
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	17	66.724	86.723
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		20	20
		<u>159.517</u>	<u>117.583</u>
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:			
Αποθέματα	19	162.435	161.079
Απαιτήσεις	20	283.539	325.567
Δεδουλευμένες και λοιπές απαιτήσεις	20	291.021	135.651
Χρηματικά διαθέσιμα	21	12.905	52.350
		<u>749.900</u>	<u>674.647</u>
Σύνολο Ενεργητικού		<u>909.417</u>	<u>792.230</u>
<u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u>			
Ίδια κεφάλαια:			
Μετοχικό κεφάλαιο	22	37.552	37.552
Τακτικό αποθεματικό	23	1.589	1.589
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	18	42.921	40.833
Αποτελέσματα εις νέο		80.403	27.440
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		<u>162.465</u>	<u>107.414</u>
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Παροχές στο προσωπικό	24	112.558	185.321
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	Παρ. 3.4	49.556	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	26	10.587	0
Προβλέψεις	25	40.460	34.840
Σύνολο μακροπρόθεσμων. υποχρεώσεων		<u>213.161</u>	<u>220.161</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	27	213.440	264.356
Πιστωτές διάφοροι	28	57.568	61.898
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	17	5.781	12.246
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	29	31.180	25.340
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	30	225.822	100.815
Σύνολο βραχυπρόθεσμων. υποχρεώσεων		<u>533.791</u>	<u>464.655</u>
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων κεφαλαίων		<u>909.417</u>	<u>792.230</u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο, την 1η Ιανουαρίου 2018	37.552	1.589	42.050	44.530	125.721
Κέρδη μετά από φόρους				-21.870	-21.870
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (κερδών) χρήσης, μετά από φόρους			0	12.405	12.405
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα 31 Δεκεμβρίου 2018	0	0	0	-9.465	-9.465
Αποσύρσεις Παγίων			-1.217	1.217	0
Λοιπές Κινήσεις				110	110
Μεταφορά στο Τακτικό Αποθεματικό				0	0
Διανομή Μερίσματος χρήσης 2017				-8.952	-8.952
Υπόλοιπο, την 31 Δεκεμβρίου 2018	Σημ. 37.552	1.589	40.833	27.440	107.414
Κέρδη μετά από φόρους				70.005	70.005
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (κερδών) χρήσης, μετά από φόρους	17,18,24		3.134	-18.091	-14.957
Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα 31 Δεκεμβρίου 2019	0	0	3.134	51.914	55.048
Αποσύρσεις Παγίων	18		-1.046	1.046	0
Λοιπές Κινήσεις			0	3	3
Μεταφορά στο Τακτικό Αποθεματικό				0	0
Διανομή Μερίσματος χρήσης 2018				0	0
Υπόλοιπο, την 31 Δεκεμβρίου 2019	37.552	1.589	42.921	80.403	162.465

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(Σε χιλιάδες ευρώ)

	Σημ.	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες			
(Ζημίες)/Κέρδη προ φόρων		99.362	-14.078
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων	13	21.627	7.572
Πιστωτικοί τόκοι	15	-483	-1.246
Προβλέψεις	11	15.906	-1.722
Αποσύρσεις ενσώματων παγίων	18	52	41
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	16	2.691	318
Μεταβολή Φόρου Εισοδήματος	17	-12.246	-13.187
Αχρησιμοποίητες προβλέψεις	24	-94.427	46.988
Αύξηση / Μείωση σε εμπορικές και λοιπές βραχ. απαιτήσεις	20	40.009	159.739
Αύξηση / Μείωση σε αποθέματα	19	-5.713	-14.456
Αύξηση / Μείωση σε δεδουλευμένες απαιτήσεις	20	-155.370	93.982
Αύξηση/ (μείωση) σε λοιπές μακροχρόνιες υποχρεώσεις	16	10.587	0
Αύξηση / Μείωση σε εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	27,28,29	-67.046	-137.035
Αύξηση / Μείωση σε δεδουλευμένες υποχρεώσεις	30	125.007	-99.340
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες		<u>-20.044</u>	<u>27.576</u>
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστ/τες			
Είσπραξη Τόκων	15	483	1.246
Αύξηση / Μείωση Μακροπρόθεσμων Απαιτήσεων		0	-2
Αγορά ενσώματων ακινητοποιήσεων	18	-3.965	-3.244
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστ/τες		<u>-3.482</u>	<u>-2.000</u>
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστ/τες			
Πληρωμή τόκων	16	-95	-318
Πληρωμές υποχρεώσεων από μίσθωση	5	-15.824	0
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματ/κές δραστ/τες		<u>-15.919</u>	<u>-318</u>
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων	21	-39.445	25.258
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου	21	52.350	27.092
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου	21	<u>12.905</u>	<u>52.350</u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Εταιρία "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε." εφεξής η "Εταιρία" 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 Εταιρίας σε ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ.

Την 12/11/2010 η Εταιρία 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 Α.Ε., καθώς και της δραστηριότητας του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών της ΔΕΗ Α.Ε., στη ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

Τέλος, την 17/02/2012 με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας έγινε τροποποίηση του Καταστατικού της Εταιρίας ως προς την επωνυμία και το σκοπό. Η νέα επωνυμία της Εταιρίας είναι "ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε." με διακριτικό τίτλο "ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ.". Σκοπός της Εταιρίας είναι να ασκεί τις αρμοδιότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Διαχειριστή Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενεργείας σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρίας είναι να διασφαλίζει υπό οικονομικούς όρους, τους αναγκαίους ανθρώπινους, τεχνικούς, υλικούς και οικονομικούς πόρους για τη λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του Ελληνικού Δικτύου Διαχείρισης Ηλεκτρικής Ενέργειας, 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 Α.Ε. βρίσκεται στην οδό Περραιβού 20 και Καλλιρρόης 5, 117 43, Αθήνα, Ελλάδα.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ, με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, η οποία συμμετέχει στις 31/12/2019 άμεσα με ποσοστό 100 % στο μετοχικό κεφάλαιό της.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 2 Αυγούστου 2011 ψηφίσθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Νόμος 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 και 127 και 129 του Ν.4001/2011, μεταβιβάστηκαν σε μία 100% θυγατρική Εταιρία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (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 ΔΕΗ Α.Ε.

Βάσει του Ν.4001/2011, η Μητρική Εταιρία ΔΕΗ προχώρησε 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 οκτώ (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

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική της Εταιρία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ).

Η απόσχιση του ως άνω κλάδου πραγματοποιείται με τη διαδικασία και τους όρους του Ν.4001/2011, των άρθρων 68 έως 79 του κ.ν. 2190/1920, καθώς και των άρθρων 1 έως και 5 του ν. 2166/1993 με αναλογική εφαρμογή των παρεκκλίσεων που προβλέπονται στο άρθρο 98. Για τους σκοπούς του παρόντος 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 εμπίπτουν 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 έγινε η έναρξη λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Έκδοση νέου Κώδικα διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ).

Με τη με αριθμό 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.

Με την προβλεπόμενη από το άρθρο 4 "Απόφαση Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας" εγκρίνεται το Επιχειρησιακό Σχέδιο Ανάπτυξης και Διαχείρισης του Δικτύου και ρυθμίζονται οι παράμετροι της Μεθοδολογίας Υπολογισμού του Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου καθώς και όσες παράμετροι εφαρμογής προβλέπεται από τις διατάξεις του Κώδικα, ότι ρυθμίζονται με την Απόφαση αυτή, κατά την επόμενη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής. Το Επιχειρησιακό Σχέδιο Ανάπτυξης και Διαχείρισης του Δικτύου αφορά, μεταξύ άλλων, τον τρόπο υλοποίησης του Προγράμματος Ανάπτυξης του Δικτύου, βάσει του εγκεκριμένου Σχεδίου Ανάπτυξης του Δικτύου. Το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου προσδιορίζει όλους τους βασικούς άξονες ανάπτυξης του Δικτύου κατά την επόμενη πενταετία, βάσει μεσοπρόθεσμου προγραμματισμού των επόμενων πέντε (5) ετών.

Η χρονική περίοδος ισχύος της Απόφασης Ρύθμισης Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας καλείται «Ρυθμιστική Περίοδος Διανομής» και καθορίζεται με την απόφαση αυτή με διάρκεια από τρία έως πέντε συνεχόμενα πλήρη ημερολογιακά έτη.

Στη Μεθοδολογία Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του Δικτύου περιλαμβάνονται και οι μηχανισμοί κινήτρων βελτίωσης της αποδοτικότητας του Δικτύου καθώς και οι προβλέψεις για τη ρύθμιση της επίπτωσης των κινήτρων στο έσοδο.

Ο Διαχειριστής του Δικτύου λαμβάνει τα πρόσφορα μέτρα ώστε να τηρούνται τα όρια Ποιότητας Ενέργειας που καθορίζονται στις διατάξεις του Κώδικα. Για την εφαρμογή των διατάξεων αυτών, εκδίδονται Εγχειρίδιο Ποιότητας Ενέργειας και Εγχειρίδιο Ποιότητας Εξυπηρέτησης και καθορίζονται Οικονομικά ανταλλάγματα υπέρ Χρηστών για την Ποιότητα Υπηρεσιών.

Τέλος οι συντελεστές απωλειών Δικτύου καθορίζονται βάσει μελέτης, η οποία συντάσσεται από τον Διαχειριστή του Δικτύου και υποβάλλεται στη ΡΑΕ έως την 31η Οκτωβρίου κάθε έτους.

Αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ

1. 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 Άδειων 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.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Πέραν των όσων ορίζονται στην Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ ως Διαχειριστής, υποχρεούται ειδικότερα να διασφαλίζει:
- (α) Την αξιοπιστία και την ασφάλεια του ΕΔΔΗΕ, λαμβάνοντας παραλλήλως κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.
 - (β) Τη διατήρηση τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού ΕΔΔΗΕ.
 - (γ) 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.
 - (δ) 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.
 - (ε) 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.
 - (στ) 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.
 - (ζ) 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 ΕΔΗΕ.
 - (η) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του ΕΔΔΗΕ και ιδίως υπέρ των συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
 - (θ) 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.
 - (ι) 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.
3. 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.
4. 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.
5. 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 και του ΔΕΔΔΗΕ, περιόδου 01/01/2015-31/12/2018, έχει συναφθεί την 8-3-2019, έχει γνωστοποιηθεί στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκρισή της .

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

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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:

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

Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 η άδεια εγκρίθηκε η οποία όμως δεν αφορά στα ΜΔΝ. Υποβλήθηκε νέα αίτηση για Άδεια Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον 7ο του 2017, από το ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ, αλλά αναμένεται σχετική έγκριση.

2. Πέραν των προβλεπόμενων στην Άδεια Διαχείρισης της παραγράφου 1, η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ υποχρεούται να:

- (α) 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.
- (β) Μεριμνά για την ανάπτυξη, την τεχνική αρτιότητα και την οικονομικότητα της παραγωγής στα ΜΔΝ, για την εξυπηρέτηση της ζήτησης.
- (γ) Απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των παραγωγών των ΜΔΝ και ιδίως, από διακρίσεις υπέρ των Συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων.
- (δ) Συντάσσει μέχρι την 31η Μαρτίου εκάστου έτους, προγράμματα ανάπτυξης της παραγωγής για τα Απομονωμένα Μικροδίκτυα, τα οποία εγκρίνονται από τη ΡΑΕ και τεκμηριωμένο απολογισμό. Στα προγράμματα αυτά περιλαμβάνονται εκτιμήσεις, που αφορούν στην εξέλιξη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και στη διαθεσιμότητα του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα αντικατάστασης του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής και εγκατάσταση νέου δυναμικού παραγωγής, πρόγραμμα διασύνδεσης με άλλο Μη Διασυνδεδεμένο Νησί. Οι εκτιμήσεις για την εξέλιξη της ζήτησης φορτίου περιλαμβάνουν πρόγραμμα εξοικονόμησης ενέργειας και μέτρα διαχείρισης της ζήτησης φορτίου. Με απόφαση της ΡΑΕ καθορίζεται η χρονική περίοδος που καλύπτουν τα προγράμματα αυτά, η οποία δεν μπορεί να είναι ανώτερη των επτά (7) ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των προγραμμάτων.
- (ε) Συντάσσει μέχρι την 31η Μαρτίου εκάστου 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 επτά (7) ετών. Με την ίδια απόφαση καθορίζεται και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.
- (στ) 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.
- (ζ) 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
- (η) Συνάπτει συμβάσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγονται από εγκαταστάσεις ΑΠΕ ή ΣΗΘΥΑ, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 12 του ν. 3468/2006, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται με το δίκτυο διανομής των ΜΔΝ και καταβάλλει τις πληρωμές που προβλέπονται στις συμβάσεις αυτές. Τα πο-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

στά που καταβάλλονται στους αντισυμβαλλόμενους ανακτώνται κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 143 του Ν.4001/2011.

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 τροποποιήθηκαν, με την Απόφαση 330/2015 (ΦΕΚ Β'2221/15.10.2015) το Άρθρο 237 και με την Απόφαση 238/2016 (ΦΕΚ Β'3286/13.10.2016) τα Άρθρα 14 και 15 και με την Απόφαση ΡΑΕ215/2018 (ΦΕΚ Β'1148/29.3.2018) τα Άρθρα 152 και 155 και έχει ως 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,
- 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 πέντε (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 625/2014 (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 Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ). Ως εκ τούτου ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ, από τον Ιανουάριο του 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 21.6.2016 άνοιξε η Αγορά Ενέργειας στην Κρήτη, από 1.1.2017 στη Ρόδο και από 1.1.2018 σε όλα τα υπόλοιπα ΜΔΝ και δραστηριοποιούνται δεκατέσσερις (14) Εκπρόσωποι Φορτίου στην Αγορά ΜΔΝ. Από την εκκαθάριση του 6^{ου} του 2016 και εφεξής ο ΔΕΔΔΗΕ, ως Διαχειριστής ΜΔΝ διενεργεί τις Συναλλαγές που προβλέπονται στον Κώδικα ΜΔΝ με όλους τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ.

9. Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, ο ΔΕΔΔΗΕ χρεώνει τους Εκπροσώπους Φορτίου, με βάση την κατανάλωση των πελατών τους στα ΜΔΝ και διενεργεί τις απαραίτητες μεταφορές κεφαλαίων, προς τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ, με βάση τον Κώδικα ΜΔΝ και το νέο Νόμο 4414/2016 (ΦΕΚ Α' 149/09.08.2016), ώστε ο Λογαριασμός Λ-Ζ του ΔΕΔΔΗΕ 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 αυτού) και από τους Κώδικες Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΚΜΔΝ), όπως ισχύουν.

Μέχρι τον 6^ο/2016 μοναδικός δικαιούχος του ανταλλάγματος ΥΚΩ ΜΔΝ ήταν η ΔΕΗ, ως ο μοναδικός μέχρι τότε δραστηριοποιούμενος προμηθευτής στα ΜΔΝ, ενώ σταδιακά από 21.6.2016, 1.1.2017 και 1.1.2018, δικαιούχοι είναι όλοι οι Εκπρόσωποι Φορτίου στα ΜΔΝ. Ο ΑΔΜΗΕ ήταν ο Διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού για τις Υπηρεσίες ΥΚΩ (άρθρο 55 του Ν.4001/2011) έως τον 12ο του 2017.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Στο πλαίσιο αυτό και μετά τη θέση σε ισχύ του ΚΜΔΝ (2^{ος}/2014) ο ΑΔΜΗΕ τιμολογούσε τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος για τις ΥΚΩ πελατών τους και επιμολογείτο ισόποσα από τη ΔΕΗ, η οποία ήταν και η μοναδική δικαιούχος Ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ ως τον 6^ο του 2016.

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

Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το άρθρο 179 του ΚΜΔΝ, ο ΔΕΔΔΗΕ τηρεί ειδικό Λογαριασμό (Λ-Η) για τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (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 που τηρούσε ο ΑΔΜΗΕ (από 1.1.2018 τηρείται από τον ΔΕΔΔΗΕ).

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 οι ΕΦ από τους πελάτες τους στα ΜΔΝ και αποδίδουν στο ΔΕΔΔΗΕ και ακολουθούσαν μεταφορές κεφαλαίων από/προς τον ΑΔΜΗΕ προκειμένου να ισοσκελιστεί ο Λογαριασμός (από 1.1.2018 τηρείται από τον ΔΕΔΔΗΕ).

Σύμφωνα με το άρθρο 176 του ΚΔΣ, τυχόν έλλειμμα ή πλεόνασμα του λογαριασμού του, λαμβάνεται υπόψη 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 (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 (Απόφαση ΠΑΕ 14/2014).

Μετά το άνοιγμα της αγοράς των ΜΔΝ (21.06.2016), ο ΔΕΔΔΗΕ στη χρήση του 2016, είχε απεικονίσει μόνο τη συναλλαγή των ΥΚΩ με τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ, για το διάστημα Ιούλιος - Δεκέμβριος του 2016, αφού τα σχετικά ποσά που αφορούν τις συναλλαγές ΥΚΩ ΜΔΝ 2016 μεταξύ ΑΔΜΗΕ, ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ δεν είχαν τιμολογηθεί εντός της χρήσης 2016 δεδομένου ότι δεν είχε οριστικοποιηθεί ο λογιστικός χειρισμός που θα προκύψει από την απαιτούμενη προσαρμογή με βάση τις ρυθμιστικές και κανονιστικές διατάξεις στο πλαίσιο πάντοτε της αρχής του ισοσκελισμού των ροών για το ΔΕΔΔΗΕ.

Μετά την οριστικοποίηση των τελικών ποσών, ο ΔΕΔΔΗΕ προέβη τον Φεβρουάριο του 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' αριθ. ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017/14.12.2017 Απόφαση του Υπουργού Οικονομικών (ΦΕΚ Β' 4487/19.12.2017) αποφασίστηκε η καταβολή του ποσού των 476.000.000 ευρώ στον ειδικό λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας που τηρεί η ανώνυμη Εταιρία με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ», για την κάλυψη του κόστους των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας, 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 ο ΔΕΔΔΗΕ κατέστη από 1.1.2018, μοναδικός Διαχειριστής του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην Ελληνική Επικράτεια και του μεταβιβάστηκε η ανωτέρω πίστωση .

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε κατέβαλλε στους δικαιούχους προμηθευτές το αντάλλαγμα ΥΚΩ ύψους 359.970 χιλ € για την περίοδο 2012-2016 με βάση τα αναφερόμενα στη γνωμοδότηση ΠΑΕ 10/2017.

Επίσης, κατέβαλε στη ΔΕΗ Α.Ε στις 26.04.2018 για το έλλειμμα του λογαριασμού των ΥΚΩ του έτους 2017, με βάση τα προσωρινά στοιχεία (τιμολογήσεις), ποσό ύψους 36,6εκ. €.

Επιπρόσθετα ο ΔΕΔΔΗΕ κατέβαλλε στη ΔΕΗ στις 27-12-2019 ποσό ύψους 150 εκ. € , που εισέπραξε από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, έναντι του οφειλόμενου ανταλλάγματος ΥΚΩ περιόδου 2007-2011 ,σύμφωνα με την απόφαση της ΠΑΕ 1019/2019.

Σημειώνεται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού των ΥΚΩ του έτους 2019, με βάση τα προσωρινά στοιχεία (τιμολογήσεις), ανήλθε στο ποσό των 127,1 εκ. €.

Κατωτέρω παρατίθεται ανάλυση του λογαριασμού σύμφωνα με τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία :

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ 31/12/2019	
<u>ΕΙΣΡΟΕΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ</u>	
ΑΡΧΙΚΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017)	476.000.000
ΠΛΕΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟΥ ΑΔΜΗΕ	8.574.066
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4264/20.11.2019)	59.000.000
ΠΡΟΣΘΕΤΗ ΚΑΤΑΒΟΛΗ (ΦΕΚ 4768/24.12.2019)	150.000.000
ΣΥΝΟΛΟ ΕΙΣΡΟΩΝ	693.574.066
<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
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2017	36.579.728
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2018	63.108.475
ΕΛΛΕΙΜΜΑ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ 31.12.2019	127.141.072
ΣΥΝΟΛΟ ΕΚΡΟΩΝ	736.799.503
ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ	-43.225.437
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
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΑΝΤΑΛΛΑΓΜΑΤΟΣ ΥΚΩ ΜΔΝ 2017 (ΡΑΕ 1254/19)	72.204.790
ΠΛΕΟΝ ΟΡΙΣΤΙΚΗΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΥΚΩ ΠΕΛΑΤΩΝ ΜΔΝ 2017	3.083.249
ΤΡΕΧΟΝ ΥΠΟΛΟΙΠΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΥΚΩ	8.185.353

Ανεξαρτησία του Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ (Άρθρο 124 Ν.4001/2011)

1. 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 αυτή 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 οποιοδήποτε μέρους της, πέραν των δραστηριοτήτων ή των αποτελεσμάτων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ (άρθρο 26 της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ).

2. Η παράγραφος 1 εφαρμόζεται σε όλα τα πρόσωπα που ασκούν καθήκοντα εκπροσώπησης και διαχείρισης (ΦΕΚ179/22-8-2011, ΤΕΥΧΟΣ ΠΡΩΤΟ 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.

3. Στους παραβάτες του παρόντος άρθρου επιβάλλεται με απόφαση της ΡΑΕ πρόστιμο ύψους από 50.000 ευρώ ως 200.000 ευρώ, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 36.

4. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και των διοικητικών οργάνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ δύνανται να καταγγείλουν, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου, την πρόωρη λήξη της απασχόλησής τους στη 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

1. 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.

2. 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 Ολοκληρωμένης Επιχείρησης ΔΕΗ ΑΕ επιτρέπεται ή με οποιοδήποτε 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 του προηγούμενου εδαφίου 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 τον ΔΕΔΔΗΕ εντός τριών μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) στις 17/7/2012. Η ΡΑΕ ζήτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις με την αριθμ. πρωτ. Ο-54046/13-2-2013 επιστολή της, τις οποίες ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου στη ΡΑΕ στις 26/3/2013.

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' αριθμ. Ο-60391 επιστολή της.

Παράλληλα με την Απόφασή της αυτή η ΡΑΕ ζήτησε από τον ΔΕΔΔΗΕ την υποβολή επικαιροποιημένου Προγράμματος σύμφωνα με συγκεκριμένες παρατηρήσεις της. Ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε επικαιροποιημένο Πρόγραμμα στη ΡΑΕ στις 31/3/2015.

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 δύο (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' αριθμ. 4 / 9.4.2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ορίσθηκε ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με την υπ' αριθμ. 1475 / 2.8.2018 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε νέος Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

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

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για:

α) την παρακολούθηση της εκτέλεσης του Προγράμματος Συμμόρφωσης και τον έλεγχο της συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς αυτό,

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- β) την εκπόνηση ετήσιας έκθεσης και την κοινοποίησή της στη ΡΑΕ μέχρι την 31η Ιανουαρίου έκαστου έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ εντός πέντε (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,
- γ) την υποβολή στη ΡΑΕ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- δ) 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,
- ε) 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.

Κατά το έτος 2019 ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Νόμου 4001/2011, άρθρο 124, §10, ετήσια έκθεση που αφορούσε στο έτος 2018 και τρεις (3) τριμηνιαίες αναφορές για τα τρία πρώτα τρίμηνα του 2019. Η Τριμηνιαία Αναφορά για την περίοδο του 4ου τριμήνου του 2019 περιλαμβάνεται στην Ετήσια Έκθεση 2019, που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ, στις 31/1/2020.

Πρόγραμμα Εγγυημένων Υπηρεσιών

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, βάσει των αποφάσεων της ΡΑΕ 665/30.12.13, 165/27.03.14 και 461/2015, εφαρμόζει από 01/04/2014 πρόγραμμα 14 Εγγυημένων Υπηρεσιών προς τους καταναλωτές που αφορούν τόσο την εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων, όσο και τεχνικές υπηρεσίες σε υφιστάμενους καταναλωτές. Σε περίπτωση υπέρβασης των χρονικών προθεσμιών που έχουν τεθεί ανά εγγυημένη υπηρεσία, καταβάλλεται στους δικαιούχους χρηματικό ποσό που προβλέπεται στις εν λόγω αποφάσεις. Την 1^η-4-2020 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση 1151 Α /2019 με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα εγγυημένων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ προς καταναλωτές, το οποίο τίθεται σε ισχύ από 01/07/2020.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων («ΣΔΛΠ»), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που λήγουν την 31 Δεκεμβρίου 2019.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2019 την 15^η Απριλίου 2020. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρίας.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Δεν υπάρχουν Πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

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

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Τα πάγια του Δικτύου Διανομής ανήκουν στη ΔΕΗ η οποία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από Εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί αναφέρονται παρακάτω (Παράγρ.3.3).

Προβλέψεις για κινδύνους

Η Εταιρία σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτής και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγήμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης των δικών.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών της στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών της στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

Η Διοίκηση της Εταιρίας θεωρεί ότι κατά την 31 Δεκεμβρίου 2019 και μέχρι τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε κατά την ημερομηνία αυτή, δεν υφίστανται ενδείξεις που να υποδηλώνουν ότι η αξία των παγίων περιουσιακών της στοιχείων ενδέχεται να έχει απομειωθεί.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

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 αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

Ενσώματες ακίνητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. 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 τρία με πέντε 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, 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.

Την 31 Δεκεμβρίου 2019 η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. 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 ανέρχεται σε Ευρώ 3,1 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^η Δεκεμβρίου 2024.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Το κόστος των βελτιώσεων σε ακίνητα τρίτων αποσβάζεται με βάση τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής :

Μέσα μεταφοράς	15
Εργασίες σε Κτίρια και Κτιριακές Εγκαταστάσεις	Διάρκεια Μίσθωσης
Μηχανήματα	15-35
Λογισμικά	5
Έπιπλα και σκεύη	5-25

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, 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 χρήση υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανakλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντिलογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί 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.

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.

Χρηματικά Διαθέσιμα

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

Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά την αξία των μετοχών της Εταιρίας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρία έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

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

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

Για τους ενεργούς εργαζόμενους, η μελλοντική παροχή κατανέμεται ομοιόμορφα στα συνολικά έτη υπηρεσίας. Η υποχρέωση είναι ίση με τη παρούσα αξία της «μετά τη συνταξιοδότηση» παροχής που αντιστοιχεί στα συμπληρωμένα έτη υπηρεσίας προς τα συνολικά.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Ο Όμιλος δεν σχηματίζει 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 τριάντα τοις εκατό (30%).

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρίας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμούνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ την χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Ο φόρος εισοδήματος που

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών

Η Εταιρία 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.

Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από τη χρήση του δικτύου διανομής λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

Μισθώσεις

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.

Η Εταιρία ως μισθωτής

Οι περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου η Εταιρία δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται, από 01.01.2019 στα πλαίσια εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16 και των ΕΛΠ ως χρηματοοικονομικές ,με τις αντίστοιχες επιπτώσεις στα αποτελέσματα και την καθαρή θέση της Εταιρίας. Οι εξαιρούμενες από τα ως άνω πλαίσια μισθώσεις ,αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Η Εταιρία ως εκμισθωτής

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου η Εταιρία δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Μεταγενέστερα Γεγονότα

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

Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού σε μία επιχείρηση και χρηματοοικονομική υποχρέωση ή συμμετοχικό τίτλο σε μια άλλη επιχείρηση.

Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά στοιχεία:

Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας που εμπíπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους στις παρακάτω κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα έως τη λήξη τους

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- **Απαιτήσεις και δάνεια**
- **Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.**

Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία (πλέον σε ορισμένες περιπτώσεις των άμεσων δαπανών απόκτησης/συναλλαγής). Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και πιθανόν αναθεωρείται περιοδικά. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της εταιρίας περιλαμβάνουν διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, εμπορικές απαιτήσεις, δάνεια και άλλες υποχρεώσεις και χρηματοοικονομικά μέσα, για τα οποία είτε υπάρχει είτε όχι ενεργή αγορά.

α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίησή τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα έως τη λήξη τους.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν κρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει ως την λήξη. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία κρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Τα διακρατούμενα ως την λήξη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

γ) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα και αφορούν σε μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με σταθερές και προσδιορίσιμες καταβολές και τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

δ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε διακεκριμένο στοιχείο των λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης, τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες, περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα χρήσεως. Η εύλογη αξία των εν λόγω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία αναφοράς. Αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματορών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχει στην κατοχή της η Εταιρία περιλαμβάνουν μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (μετοχές) που η εύλογη αξία τους δεν μπορεί να προσδιοριστεί αξιόπιστα και η αποτίμηση τους γίνεται στο κόστος κτήσης με έλεγχο για τυχόν απομείωση.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού:

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού:

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

- Τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει.
- Η Εταιρία διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή μίας σύμβασης μεταβίβασης.
- Η Εταιρία έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου η Εταιρία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής της Εταιρίας στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η Εταιρία να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρίας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η Εταιρία να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρίας περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και της τιμής άσκησης του δικαιώματος.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία Κατάστασης Οικονομικής Θέσης η Εταιρία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσης. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσης και εύλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα.

Εύλογη Αξία Χρηματοοικονομικών Μέσων

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία διαπραγματεύονται σε ενεργείς αγορές προσδιορίζεται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς σε σχέση με τις αγοραίες αξίες χρηματιστηρίων ή αξίες που προσδιορίζονται από τις προσφορές χρηματομεσιτών, χωρίς να αφαιρούνται τα έξοδα συναλλαγής (Επίπεδο Ιεραρχίας 1). Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργείς αγορές προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας: (i) κατάλληλες τεχνικές αποτίμησης των οποίων τα δεδομένα, τα οποία έχουν σημαντική επίδραση στη εύλογη αξία που λογίζεται, είναι άμεσα ή έμμεσα προσδιορίσιμα (Επίπεδο Ιεραρχίας 2), (ii) τεχνικές που χρησιμοποιούν δεδομένα, τα οποία έχουν σημαντική επίδραση στη εύλογη αξία που λογίζεται, δεν βασίζονται σε στοιχεία που προσδιορίζονται εύκολα στις αγορές (Επίπεδο Ιεραρχίας 3) και μπορεί να περιλαμβάνουν πρόσφατες συναλλαγές υπό συνήθεις όρους, την τρέχουσα εύλογη αξία ενός άλλου χρηματοοικονομικού μέσου που ουσιαστικά προσομοιάζει με τα μέσα αυτά, αναλύσεις προεξοφλημένων ταμειακών ροών ή άλλα μοντέλα αποτίμησης. Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, η Εταιρία 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 .

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τις δανειακές υποχρεώσεις και τις εμπορικές υποχρεώσεις. Οι δανειακές υποχρεώσεις είναι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 και καταχωρούνται αρχικά στο κόστος που είναι η εύλογη αξία της ληφθείσας αντιπαροχής μείον τις δαπάνες έκδοσης που

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

σχετίζονται με το δάνειο. Μετά την αρχική αναγνώριση οι δανειακές υποχρεώσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Τα κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσεως είτε μέσω της διαδικασίας απόσβεσης είτε κατά την διαγραφή των σχετικών υποχρεώσεων. Τα δάνεια ταξινομούνται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις όταν η εταιρία έχει την υποχρέωση να τα εξοφλήσει μέσα σε δώδεκα μήνες από την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Στην αντίθετη περίπτωση, τα δάνεια ταξινομούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Εμπορικές υποχρεώσεις είναι οι οφειλές πληρωμής για αγαθά ή υπηρεσίες που αποκτήθηκαν από προμηθευτές και αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και στην συνέχεια αποτιμούνται στην αποσβεσμένη αξία τους χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων:

Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού:

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού διαγράφονται όταν η υποχρέωση ακυρώνεται, εκπνέει ή δεν υφίσταται πλέον. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε διαγράφεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

3.4. 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 Εταιρία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2019:

Υιοθέτηση Νέων και Αναθεωρημένων Διεθνών Προτύπων

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικής εφαρμογής για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2019 ή μεταγενέστερα.

Στην χρήση 2019 η Εταιρία υιοθέτησε το πρότυπο ΔΠΧΑ 16. Όπου δεν αναφέρεται διαφορετικά οι άλλες τροποποιήσεις και ερμηνείες που ισχύουν για πρώτη φορά στη χρήση 2019, δεν έχουν επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας. Η Εταιρία δεν υιοθέτησε πρόωρα πρότυπα, ερμηνείες ή τροποποιήσεις που έχουν εκδοθεί από το Σ.Δ.Λ.Π. και υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση αλλά δεν έχουν υποχρεωτική εφαρμογή στη χρήση 2019.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση 2019

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Στις 24 Ιουλίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε την τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9, το οποίο περιλαμβάνει καθοδήγηση σχετικά με την ταξινόμηση και επιμέτρηση, την απομείωση και τη λογιστική αντιστάθμιση των χρηματοοικονομικών μέσων. Το πρότυπο αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Νοεμβρίου 2016. Η επίδραση από την υιοθέτηση του προτύπου στην παρούσα χρήση παρουσιάζεται κατωτέρω :

Η Εταιρία εφάρμοσε το ΔΠΧΑ 9 στη χρήση 2018 και ως εκ τούτου οι διαφορές που προέκυψαν επηρέασαν τα Ίδια Κεφάλαια της 01.01.2018. Η επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις από την εφαρμογή του ανωτέρω προτύπου συνιστά τη δημιουργία πρόβλεψης ύψους 2.019 χιλ. € η οποία περιλαμβάνεται ακολούθως στη σημείωση 11 .

Σημειώνεται ότι για την εφαρμογή του μοντέλου υπολογισμού ορίστηκαν οι κατωτέρω παραδοχές αθέτησης πληρωμών :

- Εμφάνιση ποσού σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών
- Η καθυστέρηση κρίνεται ως ουσιώδης εφόσον ανέρχεται σε τουλάχιστον 10% του εκάστοτε μηνιαίου υπολοίπου

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- Εφαρμόστηκαν συντελεστές βαρύτητας κατά κατηγορία ενηλικίωσης υπολοίπων, οι οποίοι έχουν ως εξής:

Καθυστερήσεις πληρωμών					
Από 1-30 ημέρες	Από 31-60 ημέρες	Από 61-90 ημέρες	Από 91-120 ημέρες	Από 121- 365 ημέρες	Άνω των 365 ημερών
0,20%	0,75%	1,50%	96%	100%	100%

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» και Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»

Στις 28 Μαΐου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» αποτελεί το νέο πρότυπο που αφορά στην αναγνώριση του εσόδου και συμπεριλαμβανομένων και των τροποποιήσεων επί του προτύπου που εκδόθηκαν στις 11 Σεπτεμβρίου του 2015 είναι υποχρεωτικής εφαρμογής σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018. Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά τα ΔΛΠ 18, ΔΛΠ 11 και τις διερμηνείες ΕΔΔΠΧΑ 13, ΕΔΔΠΧΑ 15, ΕΔΔΠΧΑ 18 και ΜΕΔ 31. Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15 με σκοπό να παρασχεθούν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών.

Η Εταιρία, λαμβάνοντας υπόψη το αντικείμενο εργασιών της, εξέτασε το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 για τις διάφορες κατηγορίες εσόδων.

Τα κυριότερα έσοδα της εταιρίας, για τα οποία αξιολογείται η επίδραση του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» αφορούν :

I. Έσοδα από τέλη χρήσης δικτύου

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από τέλη χρήσης δικτύου και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται μηνιαία βάσει των εγκεκριμένων χρεώσεων από την ΡΑΕ και της χρήσης του δικτύου της (μετρήσεις-ποσότητα σε MWH) από τους πελάτες της. Η αναγνώριση του εσόδου θα πραγματοποιηθεί εντός της περιόδου στην οποία πραγματοποιήθηκε η χρήση του δικτύου από τους πελάτες της εταιρίας.

II. Πωλήσεις έργων δικτύου

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από τις πωλήσεις έργων δικτύου και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση του εσόδου θα πραγματοποιείται σύμφωνα με το ποσοστό ολοκλήρωσης του έργου.

III. Έσοδα από εκποιήσεις υλικών

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από εκποιήσεις υλικών και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται, κατά κανόνα, με την παράδοση των εκποιούμενων υλικών.

IV. Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από τέλη επανασύνδεσης και λοιπά έσοδα καταναλωτών και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιείται με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές.

V. Λοιπά έσοδα καταναλωτών

VI. Έσοδα από Συμμετοχές και Έσοδα από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρία πληροί όλα τα κριτήρια αναγνώρισης του εσόδου από συμμετοχές και έσοδα από υπηρεσίες κοινής ωφέλειας και έχει το δικαίωμα να αναγνωρίσει τα σχετικά έσοδα στις οικονομικές της καταστάσεις. Η αναγνώριση των εσόδων θα πραγματοποιηθεί με την παροχή της υπηρεσίας προς τους καταναλωτές.

Συνεπώς η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 15 δεν έχει σημαντική επίδραση στα έσοδα της εταιρίας.

Ενδεικτικά παρατίθεται πίνακας γνωστοποίησης των εσόδων ανά λειτουργικό τομέα:

Λειτουργικοί τομείς (ποσά σε χιλ ευρώ)	Υπηρεσίες	Εμπορία	Κατασκευαστικά έργα	Σύνολο
Βασικά είδη εσόδων				
Τέλη χρήσης δικτύου	727.757			727.757
Πωλήσεις έργων δικτύου			146.080	146.080
Εκποιήσεις υλικών		8.225		8.225
Τέλη επανασύνδεσης	2.692			2.692
Λοιπά έσοδα καταναλωτών	3.540			3.540
Διαχ.κόστος ρευματοκλοπών	2.881			2.881
Παραχ.Διαχ.ΕΔΔΗΕ	0			0
Λοιπά έσοδα	593			593
	737.463	8.225	146.080	891.768
Χρονοδιάγραμμα αναγνώρισης των εσόδων				
Αγαθά που μεταβιβάστηκαν σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή		8.225		8.225
Υπηρεσίες που μεταβιβάστηκαν με την πάροδο του χρόνου	737.463		146.080	883.543
	737.463	8.225	146.080	891.768

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Στις 13 Ιανουαρίου 2016 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 16 το οποίο και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17 και τις Διερμηνείες 4, 15 και 27. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Το περιουσιακό στοιχείο κατά την αρχική αναγνώριση αποτελείται από το ποσό της αρχικής αναγνώρισης της υποχρέωσης μίσθωσης, τις αρχικές άμεσες δαπάνες, τυχόν προκαταβολές μισθωμάτων και την εκτίμηση κόστους από την υποχρέωση αποκατάστασης του στοιχείου. Η υποχρέωση μίσθωσης κατά την αρχική αναγνώριση αποτελείται από την παρούσα αξία των μελλοντικών υπολειπόμενων πληρωμών μισθωμάτων. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Το νέο πρότυπο εφαρμόστηκε από την Εταιρία εντός της αναφερόμενης περιόδου.

Επίδραση από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16:

Η Εταιρία εφάρμοσε αναδρομικά το πρότυπο σε όλες τις ενεργές την 1.1.2019 συμβάσεις μίσθωσης αναγνωρίζοντας τη σωρευτική επίπτωση της αρχικής εφαρμογής στην καθαρή θέση της 1.1.2019 και δεν αναμόρφωσε τα κονδύλια της συγκριτικής περιόδου σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του προτύπου. Κατά συνέπεια, τα κονδύλια της συγκριτικής περιόδου δεν είναι συγκρίσιμα.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Κάνοντας χρήση της πρακτικής διευκόλυνσης (practical expedient) που παρέχεται από το ΔΠΧΑ 16 η Εταιρία, κατά την ημερομηνία πρώτης εφαρμογής, δεν επαναξιολόγησε εάν μία σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μία μίσθωση και συνεπώς εφήρμοσε το πρότυπο μόνο στις συμβάσεις που είχαν προηγουμένως αναγνωριστεί ως μισθώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 17.

Επίσης, η Εταιρία επέλεξε κατά τη μετάβαση τις ακόλουθες πρακτικές διευκολύνσεις που παρέχονται από το πρότυπο:

- εφάρμοσε ενιαίο προεξοφλητικό επιτόκιο ανάλογα με τη διάρκεια της μίσθωσης για όλες τις κατηγορίες μισθώσεων, (ή εφάρμοσε διαφορετικό προεξοφλητικό επιτόκιο ανά κατηγορία περιουσιακού στοιχείου)
- εξαίρεσε το αρχικό κόστος σύναψης σύμβασης από την αποτίμηση του δικαιώματος χρήσης,
- χρησιμοποίησε την αποκτηθείσα γνώση για τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης εάν η σύμβαση περιλαμβάνει δικαιώματα παράτασης ή καταγγελίας της μίσθωσης και
- για τον προσδιορισμό της αξίας κτήσεως του στοιχείου ενεργητικού με δικαίωμα χρήσης θεώρησε πως αυτή είναι ίση με την υποχρέωση από τη μίσθωση, προσαρμοσμένη κατά το ποσό τυχόν προπληρωμένων ή δουλευμένων μισθωμάτων που αφορούν την εν λόγω μίσθωση και τα οποία είχαν αναγνωριστεί στον ισολογισμό αμέσως πριν από την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής.

Επιπρόσθετα, η Εταιρία επέλεξε να κάνει χρήση της εξαίρεσης και δεν εφήρμοσε τις νέες διατάξεις στις μισθώσεις των οποίων η διάρκεια δεν υπερβαίνει τους 12 μήνες (short term) καθώς και στις μισθώσεις στις οποίες το στοιχείο που εκμισθώνεται είναι χαμηλής αξίας (αξίας μικρότερης των € 5.000 όταν είναι καινούργιο). Σημειώνεται ότι η Εταιρία για τις μισθώσεις που λήγουν εντός του 2019 και που, ωστόσο, αναμένεται να ανανεωθούν, προέβη σε εκτιμήσεις για την ανανέωσή τους.

Η Εταιρία για να προεξοφλήσει τα υπολειπόμενα μελλοντικά μισθώματα χρησιμοποίησε το διαφορικό επιτόκιο (IBR) το οποίο προσδιόρισε χρησιμοποιώντας ως επιτόκιο αναφοράς το επιτόκιο του εξασφαλισμένου δανεισμού (secured funding).

Οι παραδοχές που ελήφθησαν υπόψη είναι οι εξής :

- Εξαιρέθηκαν οι μισθώσεις υποσταθμών πόλεως.
- Χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο ετήσιο 4,45% .
- Μισθώσεις που έχουν λήξει ή με άγνωστη λήξη θεωρήθηκε ότι θα διαρκέσουν για τρία (3) έτη.
- Χρόνος καταβολής των μισθωμάτων θεωρήθηκε η 1^η εκάστου μήνα

Συνοπτικά, παρατίθενται οι επιπτώσεις από την υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 16:

	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΑ
01.01.2019	68.437	2.284	5.793	76.514
Προσθήκες	0	0	0	0
Μειώσεις	0	0	0	0
Αποσβέσεις	12.497	1.463	260	14.220
31.12.2019	55.940	821	5.533	62.294
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
01.01.2019	68.437	2.284	5.793	76.514
Προσθήκες	0	0	0	0

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Πρόωρη λύση	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικό έξοδο	2.481	67	48	2.596
Πληρωμές	14.023	1.515	286	15.824
31.12.2019	56.895	836	5.555	63.286
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Βραχυπρόθεσμες	11.803	836	1.090	13.729
Μακροπρόθεσμες	45.092	0	4.465	49.557
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
έως 12 μήνες	11.803	836	1.090	13.729
1 έως 5 έτη	39.252	0	4.465	43.717
πάνω από 5 έτη	5.839	0	0	5.839

Η επίδραση του ανωτέρω προτύπου βάρυνε τα Αποτελέσματα χρήσεως κατά 992 χιλ.€.

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά:

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2015-2017

Στο πλαίσιο του προγράμματος των ετήσιων βελτιώσεων των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, το Συμβούλιο εξέδωσε, την 12.12.2017, μη επείγουσες αλλά απαραίτητες τροποποιήσεις σε επιμέρους πρότυπα ως ακολούθως:

ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Κοινές Συμφωνίες

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελούσε κοινή επιχείρησή της, θα πρέπει να προχωρήσει σε αποτίμηση των συμφερόντων που είχε προηγουμένως στην επιχείρηση αυτή.

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι μια οντότητα που συμμετέχει, αλλά δεν έχει από κοινού τον έλεγχο μιας κοινής επιχείρησης μπορεί να αποκτήσει από κοινού έλεγχο στην κοινή επιχείρηση, της οποίας η δραστηριότητα αποτελεί επιχείρηση όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3. Σε τέτοιες περιπτώσεις, τα συμφέροντα στην κοινή επιχείρηση που κατείχε προηγουμένως δεν αποτιμώνται εκ νέου.

ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος

Το Συμβούλιο τροποποιώντας το ΔΛΠ 12 διευκρίνισε ότι μια οικονομική οντότητα πρέπει να καταχωρίζει όλες τις φορολογικές επιπτώσεις που προκύπτουν από τη διανομή μερισμάτων στα αποτελέσματα, στα άλλα συνολικά εισοδήματα ή στα ίδια κεφάλαια, ανάλογα με το πού η οντότητα καταχώρισε την αρχική συναλλαγή από την οποία προέκυψαν τα διανεμόμενα κέρδη και εν συνεχεία το μέρισμα.

ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι εάν ο δανεισμός που λήφθηκε ειδικά για την απόκτηση περιουσιακού στοιχείου παραμένει σε εκκρεμότητα και το σχετικό περιουσιακό στοιχείο έχει καταστεί έτοιμο για την προοριζόμενη χρήση ή πώλησή του, τότε το υπόλοιπο του δανεισμού αυτού θα πρέπει να συμπεριλαμβάνεται στα κεφάλαια του γενικού δανεισμού κατά τον υπολογισμό του επιτοκίου κεφαλαιοποίησης.

ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες»

Το Συμβούλιο, τον Οκτώβριο του 2017, εξέδωσε τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες». Με αυτή την τροποποίηση, το Συμβούλιο διευκρίνισε ότι η εξαίρεση στο ΔΠΧΑ 9 ισχύει μόνο για συμμετοχές που παρακολουθούνται λογιστικά με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι οντότητες θα πρέπει να εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 9 στα άλλα συμφέροντα σε συγγενείς και κοινοπραξίες, συμπεριλαμβανομένων των μακροπρόθεσμων συμφερόντων στα οποία δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης και τα οποία, στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης σε αυτές τις συγγενείς και κοινοπραξίες.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΔΛΠ 19 (Τροποποίηση) «Παροχές σε εργαζομένους» – Τροποποίηση, περικοπή ή διακανονισμός του Προγράμματος Παροχών.

Το ΣΔΛΠ στις 7 Φεβρουαρίου 2018 εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 19 με την οποία διευκρινίζει τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να προσδιορίζεται το κόστος υπηρεσίας όταν προκύπτουν αλλαγές στο πρόγραμμα καθορισμένων παροχών. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 19 σε περίπτωση τροποποίησης, περικοπής ή διακανονισμού, απαιτείται επανυπολογισμός της καθαρής υποχρέωσης ή απαίτησης των καθορισμένων παροχών. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 19 προβλέπει ότι θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν οι αναθεωρημένες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν και κατά τον επανυπολογισμό της καθαρής υποχρέωσης ή απαίτησης προκειμένου να προσδιοριστεί το κόστος υπηρεσίας και ο καθαρός τόκος για την υπόλοιπη περίοδο μετά την αλλαγή στο πρόγραμμα.

Επίσης, με την τροποποίηση του ΔΛΠ 19 αποσαφηνίζεται η επίδραση μίας τροποποίησης, περικοπής ή διακανονισμού στις απαιτήσεις αναφορικά με τον περιορισμό στην αναγνώριση της καθαρής απαίτησης (ανώτατο όριο περιουσιακού στοιχείου).

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019.

ΔΠΧΑ 23 Διερμηνεία «Αβεβαιότητα σχετικά με το χειρισμό θεμάτων φορολογίας εισοδήματος»

Στις 7 Ιουνίου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε τη Διερμηνεία 23. Η Διερμηνεία 23 έχει εφαρμογή στον προσδιορισμό του φορολογητέου κέρδους (φορολογική ζημία), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημίες, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ελαφρύνσεις και τους φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα ως προς την ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζεται:

- εάν οι φορολογικοί χειρισμοί πρέπει να εξετάζονται συλλογικά ή εξατομικευμένα και υπό την παραδοχή ότι οι έλεγχοι θα διενεργηθούν από τις φορολογικές Αρχές έχοντας πλήρη γνώση των σχετικών πληροφοριών
- η πιθανότητα να γίνει αποδεκτός ο προσδιορισμός του φορολογητέου κέρδους (φορολογικής ζημίας), των φορολογικών βάσεων, των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών, των αχρησιμοποίητων πιστώσεων φόρου και των φορολογικών συντελεστών από τις φορολογικές Αρχές, και
- η επαναξιολόγηση των κρίσεων και εκτιμήσεων εάν αλλάξουν τα γεγονότα και οι περιστάσεις

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποίηση) « Χρηματοοικονομικά Μέσα - Χαρακτηριστικά προπληρωμής με αρνητική αποζημίωση»

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Οκτωβρίου 2017 τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 9, με την οποία επιτρέπεται σε κάποια προπληρωτέα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού με χαρακτηριστικά αρνητικής αποζημίωσης, που διαφορετικά θα αποτιμώνταν στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, να αποτιμηθούν στο αναπόσβεστο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Η τροποποίηση του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζει ότι οι συμβατικοί όροι που διέπουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού είναι αποκλειστικά ταμειακές ροές κεφαλαίου και τόκου επί του απλήρωτου κεφαλαίου, που θα πρέπει να καταβληθούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες (Solely Payments of Principal and Interest- SPPI), ανεξάρτητα από το γεγονός που προκαλεί την πρόωρη λήξη του συμβολαίου και ανεξάρτητα από το ποιο αντισυμβαλλόμενο μέρος καταβάλλει ή εισπράττει τη δίκαιη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη του συμβολαίου.

3.5. ΠΡΟΤΥΠΑ ΠΟΥ ΕΧΟΥΝ ΕΚΔΟΘΕΙ ΑΛΛΑ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΣΤΗΝ ΠΑΡΟΥΣΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1η Ιανουαρίου 2019:

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

Τροποποιήσεις των παραπομπών στο εννοιολογικό πλαίσιο των ΔΠΧΑ (που εκδόθηκαν στις 29 Μαρτίου 2018)

Την 29^η Μαρτίου 2018 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο το οποίο επανακαθορίζει:

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- το σκοπό της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- τα ποιοτικά χαρακτηριστικά των οικονομικών καταστάσεων,
- τους ορισμούς του περιουσιακού στοιχείου, της υποχρέωσης, της καθαρής θέσης, καθώς και των εσόδων και των εξόδων,
- τα κριτήρια αναγνώρισης και τις οδηγίες σχετικά με τον χρόνο της διαγραφής περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στις οικονομικές καταστάσεις,
- τις βάσεις αποτίμησης και οδηγίες σχετικά με τον τρόπο που πρέπει να χρησιμοποιούνται και,
- έννοιες και καθοδήγηση σχετικά με την παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις

Ο σκοπός της αναθεώρησης του εννοιολογικού πλαισίου είναι η υποβοήθηση όσον προετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις να αναπτύσσουν συνεπείς λογιστικές πολιτικές για συναλλαγές και άλλα γεγονότα που δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής των υπαρχόντων προτύπων ή όταν ένα πρότυπο δίνει δυνατότητα επιλογής μεταξύ λογιστικών πολιτικών. Επιπλέον, σκοπός της αναθεώρησης είναι να βοηθήσει όλα τα εμπλεκόμενα μέρη 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.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται από τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8 (τροποποιήσεις) «Ορισμός του σημαντικού»

Στις 31 Οκτωβρίου 2018 το ΣΔΛΠ στο πλαίσιο της πρωτοβουλίας γνωστοποιήσεων εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8, οι οποίες αποσαφηνίζουν τον ορισμό του σημαντικού και τον τρόπο με τον οποίο πρέπει να εφαρμοσθεί, συμπεριλαμβάνοντας στον ορισμό καθοδήγηση που μέχρι στιγμής έχει αναφερθεί σε άλλα ΔΠΧΑ. Ο νέος ορισμός προβλέπει ότι μία πληροφορία είναι σημαντική εάν το γεγονός της παράλειψης, υπόκρυψης ή ανακριβούς γνωστοποίησής της εύλογα θα αναμενόταν να επηρεάσει τις αποφάσεις που οι κύριοι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων λαμβάνουν βάσει αυτών των καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν παραδείγματα περιστάσεων που ενδέχεται να οδηγήσουν στην απόκρυψη σημαντικής πληροφορίας. Ο ορισμός του σημαντικού, που αποτελεί μία σημαντική λογιστική έννοια στα ΔΠΧΑ, βοηθά τις εταιρείες να αποφασίσουν κατά πόσο οι πληροφορίες πρέπει να περιλαμβάνονται στις οικονομικές τους καταστάσεις. Ο επικαιροποιημένος ορισμός τροποποιεί το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» και το ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη». Η τροποποίηση διασφαλίζει ότι ο ορισμός του σημαντικού είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. Η τροποποίηση ισχύει από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΠΧΑ 9 ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς»

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 26 Σεπτεμβρίου 2019 τροποποιήσεις στα πρότυπα ΔΠΧΑ 9, ΔΛΠ 39 και ΔΠΧΑ 7 προκειμένου να αντιμετωπιστούν οι επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική αναφορά από τη μεταρρύθμιση των επιτοκίων αναφοράς κατά την περίοδο πριν από την αντικατάσταση ενός υφιστάμενου επιτοκίου αναφοράς με εναλλακτικό επιτόκιο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις παρέχουν προσωρινές και περιορισμένες εξαιρέσεις στις απαιτήσεις της λογιστικής αντιστάθμισης του διεθνούς λογιστικού προτύπου (ΔΛΠ) 39 *Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση* και του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) 9 *Χρηματοοικονομικά μέσα*, ώστε οι επιχειρήσεις να μπορούν να συνεχίσουν να πληρούν τις απαιτήσεις υποθέτοντας ότι τα υφιστάμενα κριτήρια αναφοράς επιτοκίων δεν μεταβάλλονται λόγω της μεταρρύθμισης του διατραπεζικού επιτοκίου δανεισμού.

Οι εξαιρέσεις αφορούν την εφαρμογή των ακόλουθων διατάξεων:

- Την απαίτηση περί πολύ υψηλής πιθανότητας εκπλήρωσης όσον αφορά αντισταθμίσεις ταμειακών ροών,

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

- Την αξιολόγηση της οικονομικής σχέσης ανάμεσα στο αντισταθμιζόμενο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης,
- Τον προσδιορισμό ενός συστατικού ενός στοιχείου ως αντισταθμισμένου στοιχείου.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

Πρότυπα και Τροποποιήσεις Πρότυπων που δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»

Στις 18 Μαΐου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο πρότυπο ΔΠΧΑ 4.

Το ΔΠΧΑ 17 θεσπίζει τις αρχές για την καταχώριση, αποτίμηση, παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις των ασφαλιστηρίων συμβολαίων με στόχο την παροχή μιας περισσότερο ομοιόμορφης προσέγγισης αποτίμησης και παρουσίασης για όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.

Το ΔΠΧΑ 17 απαιτεί η αποτίμηση των ασφαλιστικών υποχρεώσεων να μην διενεργείται στο ιστορικό κόστος αλλά στην τρέχουσα αξία με τρόπο συνεπή και με τη χρήση:

- αμερόληπτων αναμενόμενων σταθμισμένων εκτιμήσεων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση επικαιροποιημένες παραδοχές,
- προεξοφλητικών επιτοκίων που αντικατοπτρίζουν τα χαρακτηριστικά ταμειακών ροών των συμβάσεων και
- εκτιμήσεων σχετικά με τους χρηματοοικονομικούς και μη κινδύνους που προκύπτουν από την έκδοση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων.

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021.

Σημειώνεται, επίσης, πως τον Νοέμβριο 2018 το ΣΔΛΠ πρότεινε τη μετάθεση της ημερομηνίας υποχρεωτικής εφαρμογής του νέου προτύπου την 1.1.2022.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Συνενώσεις επιχειρήσεων»

Η τροποποίηση αφορά τη βελτίωση του ορισμού της επιχείρησης με σκοπό να βοηθήσει τις εταιρείες να καθορίσουν κατά πόσον μια εξαγορά που πραγματοποιούν αφορά επιχείρηση ή ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Ο τροποποιημένος ορισμός της επιχείρησης επικεντρώνεται στο παραγόμενο προϊόν μιας επιχείρησης, που είναι η παροχή αγαθών και υπηρεσιών στους πελάτες, ενώ ο προηγούμενος ορισμός εστίαζε στις αποδόσεις με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή άλλους ιδιοκτήτες, μέλη ή συμμετέχοντες. Επιπλέον με την τροποποίηση προστίθενται οδηγίες για την αξιολόγηση του κατά πόσο μία αποκτώμενη διαδικασία είναι ουσιαστική και εισάγεται μία προαιρετική άσκηση συγκέντρωσης εύλογης αξίας με ενδεικτικά παραδείγματα.

Οι εταιρείες υποχρεούνται να εφαρμόζουν τον τροποποιημένο ορισμό της επιχείρησης σε εξαγορές που θα πραγματοποιηθούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Κατάταξη υποχρεώσεων σε βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες»

Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση των υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι η κατάταξη των υποχρεώσεων θα πρέπει να βασίζεται σε υφιστάμενα δικαιώματα κατά την ημερομηνία λήξης της περιόδου αναφοράς. Επίσης, η τροποποίηση αποσαφήνισε ότι οι προσδοκίες της Διοίκησης για τα γεγονότα που αναμένεται να συμβούν μετά την ημερομηνία του ισολογισμού δεν θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη και διευκρίνισε τις περιπτώσεις που συνιστούν τακτοποίηση της υποχρέωσης.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2022.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	2019	2018
Τέλη Χρήσης Δικτύου :		
Τέλη Χρήσης ΔΕΗ	560.140	591.332
Τέλη Χρήσης Λοιπών	167.617	119.748
Σύνολο :	727.757	711.080

Η ανάλυση των Τελών Χρήσης Δικτύου έχει ως κατωτέρω :

	2019	2018
Τιμολογήσεις ΧΧΔ ΔΕΗ	557.998	591.282
Οριστική εκκαθάριση ΧΧΔ ΔΕΗ προηγ.έτους	2.142	50
Τέλη χρήσης λοιπών	166.268	118.971
Τέλη χρήσης λοιπών προηγ.έτους	21	12
Τέλη χρήσης ΥΒΣ	8	0
Τέλη χρήσης ρευματοκλοπών	1.103	550
Τέλη χρήσης ΔΑΑ	217	215
Σύνολο :	727.757	711.080

	2019	2018
Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή :		
Έσοδα από Συμμετοχές-Επιχορηγήσεις	59.436	63.298
Έσοδα Υπηρ. ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθ.Αγορ.Ενερ.Φ/Β Στέγ.	79.735	111.125
Έσοδα Υπηρ.ΥΚΩ	681.650	675.572
Έσοδα ΧΧΣ Ρευματοκλοπών	279	139
Εσοδα μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσποζ. Ρευματ/πων	3.436	1.066
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ	156.759	132.785
Πωλήσεις Η/Ε Θερμ/κων	954.684	726.613
Σύνολο :	1.935.979	1.710.598

	2019	2018
Αποδόσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή :		
Απόδοση Συμμετοχών-Επιχορηγήσεις	-59.486	-63.373
Χρεώσεις Υπηρ.ΕΤΜΕΑΡ-Εκκαθ.Αγορ.Εν.Φ/Β Στέγ.	-89.232	-91.500
Χρεώσεις Υπηρ.ΥΚΩ	-681.650	-675.572
Χρεώσεις ΧΧΣ Ρευματοκλοπών	-279	-139
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ.αποδ.σε δεσπόζ. Ρευματ/πων	-3.436	-1.066
Κόστος Η/Ε ΑΠΕ	-147.262	-152.411
Αγορές Η/Ε Θερμ/κων	-954.684	-726.613
Σύνολο :	-1.936.029	-1.710.674

Με βάση το απαιτούμενο έσοδο που καθορίζει η απόφαση της ΡΑΕ 572/2019, η υπο-ανάκτηση του 2019, όπως επανακαθορίστηκε με την απόφαση 1248/2019, ανήλθε σε € 18,2 εκ, η οποία κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου του Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 16,9 εκ. και του Διαχειριστή κατά € 1,3 εκ.

Η συσσωρευμένη υπο-ανάκτηση με 31.12.2019 ανήλθε στο ποσό των € 115,2 εκ. το οποίο κατανεμήθηκε σε βάρος του κυρίου Δικτύου (ΔΕΗ) κατά € 114,8 εκ. και του Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) κατά € 0,4 εκ. Από τα έσοδα της Εταιρίας το 99,00% αφορά ρυθμιζόμενα έσοδα (2017: 98,97%).

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι πωλήσεις ενέργειας αφορούν τιμολογήσεις προς τους προμηθευτές η και το ΔΑΠΕΕΠ στα πλαίσια της ανάκτησης του κόστους της αγοράς ενέργειας των ΑΠΕ και θερμοηλεκτρικών σταθμών στα ΜΔΝ. Το αντίστοιχο κονδύλι στα έξοδα περιλαμβάνεται στο Κόστος Ενέργειας. Αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ, ο ΔΕΔΔΗΕ ως υπόχρεος διενέργειας όλων των συναλλαγών με τους Συμμετέχοντες στην Αγορά ΜΔΝ, από 01.01.2015 χρεώνει τους Εκπρωσώπους, με βάση τις καταναλώσεις των πελατών τους στα ΜΔΝ και πιστώνει ισόποσα τον Ειδικό Λογαριασμό που τηρεί ο ΔΑΠΕΕΠ.

<u>Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως ακολούθως:</u>	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Εκποιήσεις υλικών	8.225	7.406
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης	2.692	3.233
Λοιπά Έσοδα καταναλωτών	3.540	3.769
Διαχ. Κόστος Ρευματοκλοπών	2.881	1.563
Παραχ, Διαχ. ΕΔΔΗΕ	0	5.582
Διάφορα Έσοδα	643	1.511
Σύνολο :	17.981	23.064

Τα Λοιπά έσοδα από καταναλωτές 3.540 € αναλύονται σε έσοδα από εγκαταστάσεις καταναλωτών και σε λοιπά έσοδα καταναλωτών.

Οι αγορές για αποξηλούμενα υλικά από το Δίκτυο το 2019 και το 2018 ανήλθαν σε 6.998 € και 5.012 € αντίστοιχα.

5. ΣΥΝΤΗΡΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ	291.595	272.017
Παροχές τρίτων	71.713	90.140
Επισκευές και συντηρήσεις	41.435	39.004
Σύνολο :	404.743	401.161

Οι Παροχές τρίτων αναλύονται ως εξής:

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Συντήρηση Υ.Τ. (ΑΔΜΗΕ)	10.145	9.714
Μισθώσεις ΔΕΗ	9.955	9.967
Λοιπές Μισθώσεις	7.101	6.094
Μισθώσεις ΔΠΧΑ 16 (Γύρισμα)	-15.824	0
Ηλεκτρικό Ρεύμα	2.131	2.328
Εργολαβικά Έργων Δικτύου	50.789	55.679
Λοιπές Παροχές Τρίτων	7.416	6.358
Σύνολο :	71.713	90.140

6. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Μισθοδοσία (Σύνολο)	289.583	303.511
Μισθοδοσία Έργων Δικτύου	43.510	47.939
Μισθοδοσία Εκμετάλλευσης	245.259	254.932
Μισθοδοσία Έργων ΔΕΔΔΗΕ	814	640
Υπερωρίες/Ρεπό (επικαιροποίηση συσσ. πρόβλεψης)	287	-2.400
Αποζημίωση για αποχ. από υπηρεσία (Πρόβλεψη)	-4.763	58.134
Αποζημίωση για αποχ. από υπηρεσία (δεδουλευμένα)	-2.477	572
Παρεπόμενες παροχές στο προσωπικό	-75.508	9.242
Παρεπ. Παροχές Έργων ΔΕΔΔΗΕ	-51	-57
	206.257	368.362

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Μισθοδοσία του τακτικού προσωπικού ανήλθε στο ποσό των € 286.115 (31.12.18:€ 300.966) και του έκτακτου προσωπικού στο ποσό των € 3.468 (31.12.18: € 2.545).

Σημειώνεται ότι το Τακτικό Προσωπικό κατά την 31.12.19 ανέρχεται σε 5.997 άτομα (31.12.18:6.445) και το μέσο πλήθος του Έκτακτου προσωπικού σε 297 άτομα (31.12.18: 260). Οι οφειλόμενες ώρες υπερωριών εμφανίζονται συγκριτικά αυξημένες στο 2019 κατά 2,8%.

Οι Παρεπόμενες παροχές αναλύονται ως εξής:

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος (ΓΠ)	9.938	9.520
Μειωμένο τιμολόγιο ρεύματος (Πρόβλεψη)	-89.667	-1.959
Κατασκηνώσεις παιδιών εργαζομένων	305	348
Ασφάλιστρα Προσωπικού	2.588	0
Παιδικό σταθμό παιδιών εργαζομένων	776	854
Λοιπές παρεπόμενες παροχές	552	479
Σύνολο :	-75.508	9.242

7. ΚΟΣΤΟΣ ΕΡΓΩΝ ΔΙΚΤΥΟΥ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Εργολαβικά	50.976	65.672
Μισθοδοσία	42.966	48.058
Υλικά	48.532	41.498
Λοιπές δαπάνες	3.157	1.071
Σύνολο :	145.631	156.299

Μεταβολή αποθέματος έργων

Ως απόθεμα έργων θεωρούνται οι δαπάνες των έργων Δικτύου που έχουν πραγματοποιηθεί, αλλά δεν έχουν τιμολογηθεί. Οι δαπάνες των έργων (ανάληψη υλικών, μισθοδοσία, αμοιβές εργολάβων και λοιπές δαπάνες) χρεώνονται στον κωδ. 23 (παραγωγή σε εξέλιξη). Όταν τα αντίστοιχα έργα τιμολογούνται ο κωδ. 23 πιστώνεται. Η τιμολόγηση γίνεται με την ολοκλήρωση του έργου ή κάποιας φάσης του έργου.

Η μεταβολή του αποθέματος των έργων απεικονίζει την αύξηση του υπολοίπου των έργων προς τιμολόγηση, αν οι δαπάνες υπερβαίνουν την αξία των τιμολογήσεων, ή τη μείωση του υπολοίπου των έργων, αν οι τιμολογήσεις υπερβαίνουν τις δαπάνες.

Το 2019 η μεταβολή του αποθέματος έργων ήταν -1.840 χιλ.€ έναντι 9.797 χιλ.€. του 2018. Η διαφορά στο απόθεμα έργων οφείλεται στις αυξημένες τιμολογήσεις το 12μηνο 2018 συγκριτικά με το αντίστοιχο 12μηνο του 2019.

8. ΚΟΣΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Το ποσό των € 147.262 χιλ. αφορά τιμολογηθείσα ενέργεια από ΑΠΕ του μη διασυνδεδεμένου δικτύου βάσει της λειτουργίας της Εταιρίας ως διαχειριστής αυτού, που προκύπτει από το Ν.4001/2011 Άρθρο 129 § 2 περ.(η). (2018: € 152.411 χιλ.).

Αντίστοιχα το ποσό των € 954.684 χιλ.(2018 : € 726.613 χιλ.) αφορά τιμολογηθείσα ενέργεια από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς στα ΜΔΝ, τα οποία εμφανίζονται στα αποτελέσματα .

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΥΛΙΚΑ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Κόστος Μετατροπής Υλικών	7.062	6.005
Αναλώσεις που επιβαρύνουν τα Έργα Δικτύου	48.947	41.274
Αναλώσεις που επιβαρύνουν την Εκμετάλλευση	33.168	26.304
Σύνολο :	<u>89.177</u>	<u>73.583</u>

10. ΑΜΟΙΒΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Καθαρισμοί και φύλαξη κτιρίων	3.037	2.618
Αμοιβές καταμέτρησης	5.785	5.463
Αμοιβές διακοπών – επανασυνδέσεων	3.745	3.449
Έξοδα υποστήριξης ΔΕΗ	7.267	7.566
Μελέτες από τρίτους	2.750	3.137
Λοιπές αμοιβές τρίτων	12.164	10.340
Σύνολο :	<u>34.748</u>	<u>32.573</u>

11. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Το ποσό € 13.887 χιλ. αφορά : Ποσό € 511 χιλ. αύξηση πρόβλεψης βραδέως κινούμενων αποθεμάτων (2018: € 282 χιλ.), ποσό € 3.846 πρόβλεψη μείωσης αξίας υλικών Χ (2018: € 0 χιλ), ποσό € 5.620 χιλ αύξηση της πρόβλεψης για εκκρεμοδικίες (2018: Απομείωση € 2.683 χιλ.) και το ποσό € 3.910 χιλ. πρόβλεψη για ενδεχόμενο ποσό οφειλόμενου ΦΠΑ επί εντοπισμένων και μη τιμολογηθέντων ρευματοκλοπών . (2018: € 0 χιλ).

Επίσης ποσό € 2.019 χιλ αφορά πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις και διαμορφώθηκε από : € 2.198 χιλ. αύξηση πρόβλεψης και ταυτόχρονα αντιστροφή πρόβλεψης € -179 χιλ. (2018 € 679 χιλ. το οποίο αναλύεται : € 817 χιλ. διενέργεια πρόβλεψης και ταυτόχρονα αντιστροφή πρόβλεψης € -138 χιλ..)

12. ΛΟΙΠΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Έξοδα κίνησης	5.824	5.866
Έξοδα ταξιδιών	4.235	4.139
Υλικά άμεσης ανάλωσης	4.454	1.845
Λοιπά έξοδα	3.956	1.514
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	-1.773	-1.724
Σύνολο :	<u>16.696</u>	<u>11.640</u>

Τα Λοιπά έξοδα περιλαμβάνουν δαπάνες διατακτικών σίτισης € 4.828 χιλ., που καθιερώθηκαν με την από 30/4/2015 ΕΣΣΕ. Επίσης περιλαμβάνονται : Συνδρομές € 176 χιλ., Έξοδα δημοσιεύσεων € 88 χιλ., Δαπάνες κυλικείων € 379 χιλ., Έκτακτα αποτελέσματα € -1.416 χιλ. και λοιπά διάφορα έξοδα.

13. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Παγίων στοιχείων	5.083	5.187
Λογισμικών	2.324	2.385
Αποσβέσεις αξίας δικ. χρήσης παγίων (ΔΠΧΑ 16)	14.220	0
Σύνολο :	<u>21.617</u>	<u>7.572</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΦΟΡΟΙ – ΤΕΛΗ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Φόροι Τέλη Μεταφορικών Μέσων	359	365
Τέλη Καθαριότητας και Φωτισμού	1.849	1.794
Χαρτόσημο Μισθωμάτων	275	272
Λοιποί Φόροι Τέλη	401	133
Σύνολο :	<u>2.884</u>	<u>2.564</u>

15. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Πιστωτικοί Τόκοι Καταθέσεων	259	1.041
Έσοδα προεξόφλησης τόκων	72	0
Λοιπά	152	205
Σύνολο :	<u>483</u>	<u>1.246</u>

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Τραπεζικά Έξοδα	62	29
Τόκοι πληρωμών υποχρεώσεων μίσθωσης (ΔΠΧΑ 16)	2.596	0
Τόκοι Προεξόφλησης	0	239
Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών	33	50
Σύνολο :	<u>2.691</u>	<u>318</u>

17. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	5.781	12.246
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	23.575	-4.454
Σύνολο φόρου εισοδήματος :	<u>29.356</u>	<u>7.792</u>

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Κέρδη (ζημίες) προ φόρων	99.362	-14.078
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	24%	29%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	23.847	-4.083
Επίδραση μεταβολής φορολογ. Συντελεστή	3.922	9.792
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	1.587	2.083
Φόρος εισοδήματος :	<u>29.356</u>	<u>7.792</u>
	29,54%	0,00%

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

Απαίτηση / (υποχρέωση)	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	86.723	90.731
Πίστωση / (χρέωση) απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	3.576	-8.462
Πίστωση / (χρέωση) στα αποτελέσματα	-23.575	4.454
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	<u>66.724</u>	<u>86.723</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	2019	2018
- Υλικά και ανταλλακτικά	3.903	3.012
- Εμπορικές απαιτήσεις	25.060	25.607
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	41.791	62.510
Μεικτές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	70.754	91.129
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		
- Αποσβέσεις και αναπροσαρμογή παγίων	4.030	4.406
Μεικτές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	4.030	4.406
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	66.724	86.723

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	2019	2018
Υλικά και ανταλλακτικά	-891	359
Εμπορικές απαιτήσεις	547	3.891
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	25.048	-7.331
Αποσβέσεις και αναπροσαρμογή παγίων	-1.129	-1.373
Χρέωση/ (Πίστωση) στα αποτελέσματα	23.575	-4.454

Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις:

Η Εταιρία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις μη παραγραμμένες χρήσεις 2014 και μετά. Τα φορολογικά πιστοποιητικά του ΔΕΔΔΗΕ από την εκάστοτε ελέγκτρια εταιρία για τις χρήσεις 2014 ,2015 ,2016 και 2017 είναι χωρίς επιφύλαξη. Σημειώνεται ότι, διενεργήθηκε από το Κ.Ε.Μ.ΕΠ (Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων) προσωρινός φορολογικός έλεγχος για την χρήση 2014, με αφορμή το αίτημα της Εταιρίας για επιστροφή πιστωτικού φόρου εισοδήματος ύψους €3,2 εκ. της ανωτέρω χρήσης. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε στο Α΄ τρίμηνο του έτους 2016 και καθόσον δεν προέκυψε εύρημα σε βάρος της Εταιρίας, η οικεία εφορία (ΦΑΕ ΑΘΗΝΩΝ) εξέδωσε σχετικό γραμμάτιο συμψηφισμού μέσω του οποίου ανακτήθηκε ο φόρος.

Κατά τη σύνταξη των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων χρήσεως 2019 έχουν υπολογισθεί οι αναλογούσες λογιστικές διαφορές και δεν απαιτείται πλέον πρόβλεψη για τη χρήση 2019.

Ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2018 και για τη χρήση 2019 έχει ανατεθεί και ήδη διενεργείται από την ελεγκτική Εταιρία ΣΟΛ Α.Ε. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου η Διοίκηση της Εταιρίας 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 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα - Τεχνικές Ε- γκαταστάσεις - Λοιπός Μη- χανολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Μεταφο- ράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέ- λεση	Σύνολο Εν- σώματων Ακιν/σεων	Λογισμικά Προγράμματα	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία Κτήσης κατά την 31.12.2018	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 2019	-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
Λοιπές Κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αξίας Κτήσης	-1.823	-33	-11.579	-6.114	1.268	-18.281	705	-17.576
Προκαταβολές Κτήσεως Ακίνητοποιή- σεων	0	0	0	0	0	0	0	0
Υπόλοιπο 31.12.2019	735	633	16.019	22.433	2.881	42.701	12.668	55.369
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.2018	-1.330	-57	-12.012	-20.423	0	-33.822	-8.283	-42.105
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις Απο- συρμένων	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 Αποσβέσεων 2019	1.540	97	14.815	7.104	0	23.556	0	23.556
Μετακινήσεις Αποσβέσεων Χρήσης	0	0	0	0	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αποσβέσεων	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 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχανήματα - Τεχνικές Εγκαταστά- σεις - Λοι- πός Μηχα- νολογικός Εξοπλισμός	Μέσα Με- ταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Ε- κτέλεση	Σύνολο Εν- σώματων Ακιν/σεων	Λογισμικά Προγράμματα	ΣΥΝΟΛΟ
Αξία Κτήσης κατά την 31.12.2017	2.454	507	27.049	28.633	871	59.514	11.121	70.635
Προσθήκες	7	0	42	1.284	1.821	3.154	95	3.249
Αποσύρσεις	-3	0	-48	-841	0	-892	-44	-936
Μετακινήσεις	99	160	555	-531	-1.075	-792	792	0
Λοιπές Κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αξίας Κτήσης	103	160	549	-88	746	1.470	843	2.313
Προκαταβολές Κτήσεως Ακινήτοποιήσεων	0	0	0	0	-4	-4	0	-4
Υπόλοιπο 31.12.2018	2.557	667	27.598	28.545	1.613	60.980	11.964	72.944
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.17	-1.128	-22	-8.890	-19.443	0	-29.483	-5.943	-35.426
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις Αποσυρμέ- νων	0	0	30	820	0	850	44	894
Αποσβέσεις Χρήσης	-202	-35	-3.025	-1.925	0	-5.187	-2.385	-7.572
Μετακινήσεις Αποσβέσεων Χρήσης	0	0	-125	125	0	0	0	0
Σύνολο Κινήσεων Αποσβέσεων	-202	-35	-3.120	-980	0	-4.337	-2.341	-6.678
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις 31.12.18	-1.330	-57	-12.010	-20.423	0	-33.820	-8.284	-42.104
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2018	1.227	610	15.588	8.122	1.613	27.160	3.680	30.840

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18 ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΚΑΙ ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων: Την 31 Δεκεμβρίου 2019 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών, περιλάμβανε τα κτήρια και τεχνικά έργα και το σταθερό μηχανολογικό εξοπλισμό, τα μεταφορικά μέσα της εταιρίας, τα έπιπλα και τον λοιπό εξοπλισμό. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2019.

Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας του προαναφερόμενου εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς).

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 ανέρχεται σε Ευρώ 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^η Δεκεμβρίου 2024.

Στη χρήση 2019 μεταφέρθηκε από το Αποθεματικό Υπεραξίας Αναπροσαρμογής Παγίων στα Αποτελέσματα εις νέον ποσό € 1.046 χιλ. (2018: € 1.217 χιλ.) που αντιστοιχεί στο αποθεματικό αναπροσαρμογής αποσυρμένων παγίων. Το ποσό αυτό είναι μειωμένο κατά το ποσό του αναλογούντος αναβαλλόμενου φόρου.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	2019	2018
Υλικά, ανταλλακτικά σε αποθήκες Εργολάβων	25.956	25.216
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα σε αποθήκες ΔΕ-ΔΔΗΕ	129.324	125.686
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	-16.261	-11.904
Αγορές υπό παραλαβή	13.816	14.320
Σύνολο Υλικών ανταλλακτικών	152.835	153.318
Έργα υπό εκτέλεση	9.600	7.761
Σύνολο Αποθεμάτων :	162.435	161.079
Ανάλυση Πρόβλεψης απομείωσης αξίας υλικών	2019	2018
Υπόλοιπο αρχής	11.904	11.623
Απελευθέρωση πρόβλεψης	0	0
Πρόβλεψη απομείωσης υλικών	511	281
Πρόβλεψη μείωσης υλικών Χ	3.846	0
Υπόλοιπο τέλους :	16.261	11.904

Η πρόβλεψη € 511 χιλ. αφορά βραδέως κινούμενα υλικά. Επίσης πρόβλεψη μείωσης της αξίας των υλικών Χ εξ αιτίας 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 εκποίησης.

20. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2019	2018
Απαιτήσεις από ΔΕΗ	187.368	235.842
Απαιτήσεις Λοιπών Παρόχων	194.312	180.450
Προβλέψεις Επισφαλών Απαιτήσεων Παρόχων (εκτός λειτουργίας) & Λοιπών Απαιτήσεων	-119.967	-120.145
Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων ΔΠΧΑ 9	-2.462	-264
Απαιτήσεις ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	64	64

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Απαιτήσεις ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-190	-62
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.	314	1.858
Απαιτήσεις Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	109	38
Λοιπές Απαιτήσεις	23.991	27.786
Σύνολο Απαιτήσεων :	283.539	325.567

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).

Στις Λοιπές Απαιτήσεις περιλαμβάνεται ποσό 3.964 χιλ. € (2018 : 5.875 χιλ. €) που αφορά στις οφειλόμενες εισφορές των μισθωτών κατηγορίας Τ4/Ηλεκτροτεχνίτες Δικτύου από την αναδρομική υπαγωγή τους στα Βαρέα & Ανθυγιεινά Επαγγέλματα. 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' αριθμό. 314/2016).

Το υπόλοιπο των προβλέψεων Επισφαλών Απαιτήσεων του ποσού των € 117.414 χιλ. αφορά τους πελάτες HELLAS POWER, ENERGA, KENTΩP, REVMA ENA, των οποίων η λειτουργία έχει διακοπεί (ποσό € 18.012 χιλ. αφορά συναλλαγές ΥΚΩ). Η Εταιρία έχει προβεί σε άσκηση ένδικων μέσων σε βάρος τους. Ποσό ύψους € 2.478 χιλ. αφορά πρόβλεψη για διάφορους χρεώστες και πελάτες, επίσης τα € 75 χιλ. αφορούν πρόβλεψη για απαιτήσεις από την Τράπεζα Κρήτης.

Δεδουλευμένες και λοιπές απαιτήσεις

	2019	2018
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Θερμοηλεκτρικά	97.953	11.052
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΑΠΕ	12.827	12.793
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΕΕΧ	0	0
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από Επώνυμα Έργα	0	0
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΤΧΔ	55.765	54.703
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΕΤΜΕΑΡ	7.180	7.290
Δεδουλευμένες Απαιτήσεις από ΥΚΩ	115.591	43.054
Έξοδα επόμενων χρήσεων	332	352
Έσοδα από Παραχ. Διαχ. ΕΔΔΗΕ	0	5.582
Λοιπά έσοδα χρήσεων εισπρακτέα	1.373	825
Σύνολο Απαιτήσεων :	291.021	135.651

Οι δεδουλευμένες απαιτήσεις αφορούν στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2020.

21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	2019	2018
Ταμείο	12	19
Καταθέσεις όψεως	999	179
Προθεσμιακές καταθέσεις	11.894	52.152
Σύνολο :	12.905	52.350

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε € 259 χιλ. (2018: € 1.041 χιλ) και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 15). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

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

Με την από 10η Νοεμβρίου 1999 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας το μετοχικό κεφάλαιό της αυξήθηκε κατά δραχμές εκατόν τριάντα εκατομμύρια (130.000.000) με την έκδοση δεκατριών χιλιάδων (13.000) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μία το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς σε μετρητά και ανήλθε σε δραχμές εκατόν ογδόντα εκατομμύρια (180.000.000) (ΦΕΚ 2390/3-3-00 ΤΑΕ και ΕΠΕ).

Με την από 5^η Ιουνίου 2001 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε σε δραχμές κατά το ποσό των ογδόντα εκατομμυρίων (80.000.000) με την έκδοση οκτώ χιλιάδων (8.000) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μια, τις οποίες απέκτησε η ΔΕΗ, με κάλυψη του κεφαλαίου σε μετρητά.

Με την από 27.12.2001 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρίας, το Μετοχικό Κεφάλαιο αυξήθηκε κατά 50.000.000 δραχμές με την καταβολή μετρητών και την έκδοση 5.000 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας 10.000 δρχ. η κάθε μια χωρίς τροποποίηση του καταστατικού. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε δραχμές τριακόσια δέκα εκατομμύρια (310.000.000) διαιρούμενο σε τριάντα μία χιλιάδες (31.000) ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας δραχμών δέκα χιλιάδων (10.000) η κάθε μία και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

Με την από 31.01.2003 έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, αποφασίσθηκε α) η μετατροπή Μετοχικού Κεφαλαίου και η ονομαστική αξία της μετοχής σε ΕΥΡΩ, β) καθορίστηκε η ονομαστική αξία της μετοχής σε 10,00 Ευρώ με κατάργηση των παλαιών μετοχών και έκδοση 90.975 νέων ονομαστικών μετοχών με μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά 7,88 Ευρώ, το οποίο ήχθη σε πίστωση ειδικού λογαριασμού από μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου σε Ευρώ, και γ) η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου κατά 200.000,00 Ευρώ με έκδοση 20.000 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε ένα εκατομμύριο εκατόν εννέα χιλιάδες επτακόσιες εβδομήντα πέντε ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η καθεμιά και το ποσό καλύφθηκε ολοσχερώς σε μετρητά.

Με την από 20.06.2003 έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά 1.100.000 Ευρώ με έκδοση 110.000 νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία. Έτσι, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε 2.209.750,00 Ευρώ διαιρούμενο σε 220.975 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η καθεμιά.

Με την απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 29.03.2012 των μετόχων της Εταιρίας, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά το ποσό των 35.342.260,00 Ευρώ 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 ανώνυμης εταιρίας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (ΔΕΗ) Α.Ε.», που περιλαμβάνει το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε., 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 κ.ν. 2190/1920, ως τροποποιήθηκε και ισχύει και τα άρθρα 1 έως 5 του ν. 2166/1993 (ΦΕΚ Α' 137), σε συνδυασμό με την από 28.02.2012 έκθεση διαπίστωσης της παραπάνω λογιστικής αξίας του Ορκωτού Ελεγκτή – Λογιστή Τηλέμαχου Γεωργόπουλου – ΑΜ/ΣΟΕΛ 19271 της ελεγκτικής Εταιρίας Deloitte Business Solutions Χατζηπαύλου, Σοφιάδος & Καμπάνης ΑΕ, με την έκδοση 3.534.226 νέων ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία.

Κατόπιν των ανωτέρω, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε 37.552.010,00 Ευρώ, διαιρούμενο σε 3.755.201 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 10,00 Ευρώ η κάθε μία.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

23. 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 Εταιρίας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

Για την χρήση 2019 το τακτικό Αποθεματικό που αντιστοιχεί σε ποσοστό 5% των καθαρών κερδών, ανέρχεται σε ποσό ύψους 3.500 χιλ.€.

24. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

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

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση την καταχωρημένη στον ισολογισμό, που γνωστοποιούνται σύμφωνα με το παράρτημα 5 της Αναλογιστικής Μελέτης

	<u>2019</u>
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 1η Ιανουαρίου	127.187
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	-6.429
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων (δαπάνη τόκου & κόστος τρέχουσας υπηρεσίας μείον αναστροφή υποχρέωσης)	-83.238
Έσοδα προς καταχώρηση στην κατάσταση ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ (αναλογιστικό κέρδος / ζημία στην υποχρέωση)	17.737
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 31η Δεκεμβρίου	<u>55.257</u>
	<u>2018</u>
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 1η Ιανουαρίου	150.115
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	-5.992
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων (δαπάνη τόκου & κόστος τρέχουσας υπηρεσίας)	4.032
Έξοδο προς καταχώρηση στην κατάσταση ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΑ (αναλογιστικό κέρδος / ζημία στην υποχρέωση)	-20.968
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 31η Δεκεμβρίου	<u>127.187</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/νία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους
31/12/2018	1,6%	2019: 2,00% 2020: 0,00% 2021+:0,06%	2019: -0,80% 2020: 9,60% 2021+:11,30%
31/12/2019	0,7%	0,00%	2020: 1,00% 2021+:5,60%

Υποχρέωση αποζημίωσης Προσωπικού:

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

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Ημερομηνία Αποτίμησης	Αριθμός Ατόμων	Μέσος Συντάξιμος Μισθός	Μέση Τιμή Ετών Προϋπηρεσίας	Αναλογιστική Υποχρέωση
31/12/2019	5.981	2.857	24,2	57.300

Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση την καταχωρημένη στον ισολογισμό, που γνωστοποιούνται σύμφωνα με τα αποτελέσματα της Αναλογιστικής Μελέτης.

	<u>2019</u>
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 1η Ιανουαρίου	58.134
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	442
Κόστος τόκου	930
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(8.580)
Κόστος περικοπών/διακανονισμός/τερματισμού υπηρεσίας	2.445
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	4.613
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	(684)
Καθαρή Υποχρέωση προς καταχώρηση στον ισολογισμό την 31η Δεκεμβρίου	57.300

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/νία Αποτίμησης	31/12/2019
Επιτόκιο προεξόφλησης	0.7 %
Αύξηση Μισθών	2,0%
Πληθωρισμός	2,0%
Πίνακας Υπηρεσίας (Θνησιμότητα-Ανικανότητα)	ΕVK 2000
Ποσοστό αποχωρήσεων (TurnOver)	0,0%

25. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Προβλέψεις για Εκκρεμοδικίες	34.840	37.523
Πρόσθετη πρόβλεψη χρήσεως	5.620	-2.683
Υπόλοιπο τέλους	<u>40.460</u>	<u>34.840</u>

26. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΧΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Εγγυήσεις	236	0
Αποθεμ.Μη Καταγ.Ενέργειας από Ρευματοκλοπές	10.036	0
Αποθεμ.Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	315	0
Σύνολο :	<u>10.587</u>	<u>0</u>

Το 2018 τα αντίστοιχα ποσά αποτυπώνονταν στους Πιστωτές Διάφοροι (Σημ.28)

ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Προμηθευτών	236	2.072
Παραγωγών	0	0
Σύνολο :	<u>236</u>	<u>2.072</u>

27. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
ΔΕΗ Α.Ε.	0	0
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	2.716	4.654
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.456	17.010
Προμηθευτές (κεντρικές συμβάσεις)	130.332	142.053
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	76.391	100.094
Λοιπές Υποχρεώσεις	545	545
Σύνολο	<u>213.440</u>	<u>264.356</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

28. ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Πιστωτές Διάφοροι	1.468	1.541
Μεταβ.Πιστώσεις λογαριασμού ΥΚΩ	8.185	26.783
Μεταβ.Πιστώσεις Εύαλ. Καταναλωτών	0	6.610
Προκαταβολές Πελατών	31.938	19.576
Βραχ.Υποχ.Συμβ. ΔΠΧΑ 16 Πληρ.στην Επομ.Χρήση	13.729	0
Προκαταβολές Χρεωστών	1.895	1.054
Εγγυήσεις	0	2.072
Αποθεμ.Μη Καταγ.Ενέργειας από Ρευματοκλοπές	0	3.773
Αποθεμ.Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ	0	303
Αμοιβές Έκτακτου Προσωπικού Πληρωτέες	353	186
Σύνολο :	<u>57.568</u>	<u>61.898</u>

Τα ποσά Εγγυήσεις, Αποθεμ.Μη Καταγ.Ενέργειας από Ρευματοκλοπές και Αποθεμ.Κυρώσεων/Λ-Δ ΜΔΝ για τη χρήση 2019 αποτυπώνονται στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημ.26.).

29. ΛΟΙΠΟΙ ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
ΦΠΑ	10.401	3.572
ΦΜΥ και Λοιποί Παρακρατούμενοι Φόροι	5.374	5.388
Ασφαλιστικές Εισφορές	9.915	11.780
Παρακράτηση Φόρων ΑΠΕ, ΕΣΗΔΗΣ κλπ	4.897	3.844
Λοιποί Φόροι – Τέλη	593	756
Σύνολο :	<u>31.180</u>	<u>25.340</u>

Στο ποσό του ΦΠΑ συμπεριλαμβάνεται ποσό €3.910 χιλ. το οποίο είναι πρόβλεψη για ενδεχόμενο ποσό οφειλόμενου ΦΠΑ επί εντοπισμένων και μη τιμολογηθέντων ρευματοκλοπών.

30. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Προβλέψεις αδειών, αναπαύσεων, υπερωριών προσωπικού και αποζημιώσεων	21.221	24.580
Μη τιμολογημένη ενέργεια-εκκαθάριση ΑΠΕ	100.245	2.926
Μη τιμολογημένη υποχ. ΥΚΩ	60.118	59.615
Λοιπά έξοδα πληρωτέα	44.238	13.687
Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί	0	7
Σύνολο	<u>225.822</u>	<u>100.815</u>

Οι δεδουλευμένες υποχρεώσεις αφορούν στα τιμολόγια που εκδόθηκαν εντός του 2020.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

31. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	<u>2019</u>	<u>2018</u>
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	1.232	16.061
Σύνολο	<u>1.232</u>	<u>16.061</u>

Οι υπάρχουσες κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2019 δεσμεύσεις της Εταιρίας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάση μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από την Εταιρία για χώρους γραφείων καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, μεταφορικών μέσων. Τα ενοίκια χώρων γραφείων έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα ενοίκια για μέση περίοδο ενός έως έξι μηνών.

Η σημαντική μεταβολή αφορά στην εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από 1.1.2019 και όλες, πλην εξαιρέσεων, οι λειτουργικές μισθώσεις παρακολουθούνται με το νέο πλαίσιο.

32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Αρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί.

Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ΔΕΗ άσκησε την 19η Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών) η δικάσιμος της οποίας έχει προσδιορισθεί για τις 18.03.2019. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρί-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

σεως επί της αναίρεσής αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ.

Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

Οι απαιτήσεις από την Τράπεζα Κρήτης που αναλογούν στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ. ανέρχονται σε € 75 χιλ. και εμφανίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, στις Απαιτήσεις, ενώ για το συγκεκριμένο κονδύλι έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Αγωγή ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.:

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ με την οποία ζήτησε να υποχρεωθεί η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε να καταβάλει ποσό 1.589.768,00€ ως κεφάλαιο και ποσό ύψους 637.147,70€ για τόκους υπερημερίας. Το διεκδικούμενο δια της εν λόγω αγωγής ποσό κεφαλαίου έχει πλήρως εξοφληθεί ήδη από την 02.03.2015, προβλήθηκε δε σχετική ένσταση εξόφλησης. Εκδόθηκε η υπ' αρ. 1798/2017 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, περί καταβολής 637.147,70 € ως οφειλομένων (δεδουλευμένων) τόκων υπερημερίας, καθώς και των τόκων υπερημερίας και επιδικίας επί του κεφαλαίου, για το διάστημα μέχρι την εξόφληση του τελευταίου. Ασκήθηκε έφεση που συζητήθηκε την 4.4.2019. Της υπόψη εφέσεως εξεδόθη η υπ' αριθμ. 4224/2019 απόφαση του Εφετείου Αθηνών με την οποία απερρίφθη η σχετικώς ασκηθείσα έφεση του ΔΕΔΔΗΕ.

Υποθέσεις Energa Power Trading & Hellas Power για ΧΧΔ:

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

Η συζήτηση των υπόψη εφέσεων κατά την ανωτέρω δικασίμο της 02.04.2020 ματαιώθηκε εξαιτίας της αναστολής της λειτουργίας των Δικαστηρίων. Συνεπώς, όταν αρθεί η αναστολή τότε με επιμέλεια ενός εκ των διαδίκων θα πρέπει με σχετική κλήση να γίνει επαναφορά της συζήτησης των ως άνω εφέσεων ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου. 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 τούτο 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

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ονομαστικά στις τράπεζες Κύπρου και USB Bank ποσό €23.525.553,43, (δ) αναφορικά με λογαριασμούς της Aloe Vera στην EFG Bank, με δεσμευμένο λογαριασμό Αριστείδη Φλώρου και δεσμευμένο λογαριασμό Αχιλλέα Φλώρου στις τράπεζες Πειραιώς, Eurobank, Citibank, ποσό €479.778,65. Βάσει της ως άνω απόφασης διατάχθηκε συνεπώς η παρακατάθεση του ως άνω συνολικού ποσού των €120.910.679,91, αλλά και «των υπολοίπων των λοιπών δεσμευμένων λογαριασμών και αυτών των οποίων δεν άρθηκε η δέσμευση», ως προς τους οποίους δεν αναφέρεται τίποτε περαιτέρω στο απόσπασμα της εν λόγω απόφασης, ούτε αναφορικά με χρηματικά διαθέσιμα ούτε με τις τράπεζες στις οποίες έχουν δεσμευτεί αυτά. Επιπλέον, διατάχθηκε η απόδοση στο Ελληνικό Δημόσιο ποσού €58.198.303,63 κατά τις διατάξεις του ν. 4312/2014, καθώς και ποσού €29.813.721,36 σε Οργανισμούς Τοπικής Αυτοδιοίκησης έναντι των οφειλών των Energa/Hellas Power. Συνεπώς, από το σύνολο των υπολοίπων δεσμευμένων λογαριασμών και των μετρητών που κατονομάζονται στην ανωτέρω απόφαση, ποσό €88.012.024,99 πρόκειται μετά την παρακατάθεσή του να αποδοθεί στο Δημόσιο και τους ΟΤΑ, και απομένει ποσό €32.898.654,92, προκειμένου να αποδοθεί στον ΑΔΜΗΕ και στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε για το τμήμα των ΥΚΩ και τον ΛΑΓΗΕ, όταν οι απαιτήσεις τους εξοπλιστούν με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου. Και τούτο καθώς το δικαστήριο με την εν λόγω απόφασή του απέρριψε το αίτημα του ΑΔΜΗΕ και του ΛΑΓΗΕ περί απόδοσης των αιτηθέντων χρηματικών ποσών, καθώς έκρινε ότι οι απαιτήσεις τους δεν είναι εξοπλισμένες με τίτλο με ισχύ δεδικασμένου κατ' άρθρο 1§3 εδ. β' του ν. 4312/2014. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ασκήσει την υπ' αρ. 310/2017 έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, ζητώντας να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που συνιστούν τις αξιώσεις του κατά των Energa/Hellas Power – που κατά τους ισχυρισμούς του ανέρχονται στο ποσό των €151.331.057,95 - καθώς και να αποδοθούν σε αυτόν τα χρηματικά ποσά που είναι ήδη υπέρ αυτού κατασχημένα 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, 26^{ος} και 4^{ος} 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 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, 26^{ος} και 4^{ος} 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 συζητείται ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 13.11.2019, 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, ενώ 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 παρέ-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

πεμπε 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 26 Μαΐου 2020.

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 αναβολών, οριστεί να συζητηθεί την 28 Απριλίου 2020. 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.

Πρόστιμο ΡΑΕ για παραβάσεις του Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:

Με την Απόφαση της ΡΑΕ υπ' αρ. 366Α/2018 καταγράφηκαν 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 έχει προσδιοριστεί για την 28.04.2020. Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει επίσης ασκήσει την από 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά των υπ' αριθμ. 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' αριθμ. 366Β/2018 και 268/2018 Αποφάσεων της ΡΑΕ και της σιωπηρής τεκμαιρόμενης απόρριψης της σχετικής αίτησης αναθεώρησης του ΔΕΔΔΗΕ, με τη δικάσιμο της εν λόγω Προσφυγής να έχει προσδιοριστεί για την 30.04.2020.

Πρόστιμο ΡΑΕ για τη διαχείριση των ΥΚΩ ΜΔΝ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει την 31.12.2018 Αίτηση Αναθεώρησης ενώπιον της ΡΑΕ κατά της 212/2018 Απόφασης της ΡΑΕ με την οποία επιβλήθηκε στο ΔΕΔΔΗΕ πρόστιμο ύψους 700.000 Ευρώ για παραβάσεις διατάξεων του Κώδικα ΜΔΝ και δη αναφορικά με τους Λογαριασμούς του Κώδικα. Μετά την άπρακτη παρέλευση του τριμήνου από την ημερομηνία κατάθεσης της ως άνω Αίτησης Αναθεώρησης ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της υπ' αριθμ. 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 έχει προσδιοριστεί για την 30.04.2020.

Απόφαση ΡΑΕ για τον προσδιορισμό Ετήσιου 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 της αναστολής λειτουργίας των Δικαστηρίων, στο πλαίσιο εκτάκτων μέτρων για την αντιμετώπιση του κορωνοϊού, η συζήτηση της εν λόγω Προσφυγής ματαιώθηκε.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 ιδιάζουσα 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.

Ατύχημα ΕΓΝΑΤΙΑΣ-ΠΟΡΟΥ

Δεν υφίσταται εκκρεμής αγωγή κατά του ΔΕΔΔΗΕ ούτε δίωξη κατά στελεχών – υπαλλήλων. Αστική ευθύνη για αποζημίωση μπορεί να προκύψει στο πλαίσιο της σχέσεως προσήσεως μεταξύ του ΔΕΔΔΗΕ και της εργοληπτικής Εταιρίας που εκτελούσε το έργο δυνάμει συμβάσεως. Κοινοποιήθηκε την 12.3.2018 το υπ' αρ. 247/Θ/2017 πόρισμα του Σώματος Ελεγκτών Επιθεωρητών Δημόσιας Διοίκησης. Ο ΔΕΔΔΗΕ ανέφερε στον αρμόδιο Υπουργό, στον Γενικό Επιθεωρητή Δημόσιας Διοίκησης και στον Ειδικό Γραμματέα του Σώματος Επιθεωρητών – Ελεγκτών Δημόσιας Διοίκησης, τις ενέργειες στις οποίες προέβη προς συμμόρφωση με την έκθεση. Συγκροτήθηκε Επιτροπή για την παρακολούθηση της πορείας υλοποίησης των προτάσεων της Έκθεσης και την ενημέρωση του Γενικού Γραμματέα για την Καταπολέμηση της Διαφθοράς, του Γ.Ε.Δ.Δ. και του Ειδικού Γραμματέα του Σ.Ε.Ε.Δ.Δ.

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

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 Εταιρίας 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 για τέλη καθαριότητας και φωτισμού οικονομικού έτους 2016, ποσού 423.128,16 ευρώ, γ) την υπ' αρ. 684/2016 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού € 431.249,00 για το οικονομικό έτος 2015, δ) Την υπ' αρ. 248/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας, με την οποία ακυρώθηκε η εγγραφή στους χρηματικούς καταλόγους του Δήμου Αθηναίων για την καταβολή τέλους καθαριότητας και φωτισμού ποσού €438.255,96 για το οικονομικό έτος 2013, ε) την υπ' αρ. Α610/2017 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Πατρών με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Λευκάδας και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων οικονομικού έτους 2014, ποσού 181.000,00 ευρώ. στ) την υπ' αρ. 482/2014 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Χανίων με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Ηρακλείου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2011, ποσού 489.720,00 ευρώ και προστίμου ποσού 979.440,00 ευρώ, ζ) την υπ' αρ. 4220/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2014, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ, η) την υπ' αρ. 3886/2015 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2013, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ, θ) την υπ' αρ. 178/2016 απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθήνας με την οποία έγινε δεκτή προσφυγή κατά του Δήμου Χαϊδαρίου και ακυρώνεται η εγγραφή στο βεβαιωτικό κατάλογο για τέλη χρήσης κοινοχρήστων χώρων έτους 2015, ποσού 399.999,00 ευρώ και προστίμου ποσού 500,00 ευρώ.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αιτήσεις αναίρεσης για το ζήτημα των δημοτικών τελών εκκρεμούν ενώπιον του αρμόδιου Β΄ Τμήματος (5μελες) του Συμβουλίου της Επικρατείας, οι οποίες εκδικάστηκαν στις 27.11.2019 (1 αίτηση αναίρεσης του ΔΕΔΔΗΕ κατά του Δήμου Αθηναίων), στις 18.09.2019 (1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Αθηναίων κατά της εταιρίας μας), και στις 06.06.2018 (2 αιτήσεις αναίρεσης ΔΗΜΟΥ ΑΘΗΝΑΙΩΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε και 1 αίτηση αναίρεσης ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε κατά Δήμου Αθηναίων) και αναμένεται η έκδοση της απόφασης που θα κρίνει την έκβαση της υπόθεσης σε επίπεδο ανώτατου διοικητικού δικαστηρίου.

Περαιτέρω, αιτήσεις αναίρεσης για το ζήτημα των τελών χρήσης κοινοχρήστων χώρων εκκρεμούν ομοίως, ενώπιον του αρμόδιου Β΄ Τμήματος (5μελες) του Συμβουλίου της Επικρατείας. Ειδικότερα, οι αιτήσεις αναίρεσης εκδικάστηκαν στις 18.09.2019 (1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Χαϊδαρίου κατά της εταιρίας μας) και στις 08.05.2019 (1 αίτηση αναίρεσης του Δήμου Ηρακλείου Κρήτης κατά της εταιρίας μας), και αναμένεται η έκδοση της απόφασης που θα κρίνει την έκβαση της υπόθεσης σε επίπεδο ανώτατου διοικητικού δικαστηρίου.

Αγωγή ΛΑΓΗΕ – Προσεπίκληση ΔΕΗ:

Με την υπόψη αγωγή του ο ΛΑΓΗΕ απαιτεί το συνολικό ποσό των 143.928.898,14 €, ως αυτό αναλύεται στο σώμα αλλά και στο αιτητικό της, για ποσά κεφαλαίου και τόκων υπερημερίας εκ τιμολογίων που έχει εκδώσει η ενάγουσα προς την Εταιρία και αφορούν στην λειτουργία και τη διαδικασία εκκαθάρισης της αγοράς των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), τόσο από το τελικό περιοδικό αποτέλεσμα (πλεονασματικό ή ελλειμματικό) της εκκαθάρισης της αγοράς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) ΜΔΝ, συμπεριλαμβανομένων των Φωτοβολταϊκών Ειδικού Προγράμματος και τις ανάλογες χρεοπιστώσεις, όσο και από φερόμενες αξιώσεις της αντιδίκου αναφορικά με το Ενιαίο Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) ΜΔΝ. Υπέρ του ΛΑΓΗΕ ασκήθηκαν τρεις (3) πρόσθετες παρεμβάσεις από παραγωγούς ΑΠΕ και από Συλλόγους αυτών. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε άσκησε προσεπίκληση σε παρέμβαση προς τη ΔΕΗ, ως δικονομική εγγυήτρια, η οποία δεν άσκησε παρέμβαση και περιορίστηκε στην άρνηση της προσεπίκλησης, ήτοι κατ' ουσία στην άρνηση της υποχρέωσης αποζημίωσης. Κατατέθηκαν προτάσεις από τους διαδίκους σύμφωνα με τη νέα Πολιτική Δικονομία, ενώ η δικάσιμος για τη συζήτηση της αγωγής και των λοιπών δικογράφων προσδιορίστηκε για την 21.02.2018, οπότε και συζητήθηκαν. Σημειώνεται ότι η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε προέβαλε ένσταση μερικής εξόφλησης των αγωγικών κονδυλίων, ως προς το κεφάλαιο, κατά ποσό 107.304.987,29 ευρώ. Επί της εν λόγω υπόθεσης, εκδόθηκε η υπ' αρ. 1302/2019 Απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. από το Δικαστήριο. Ειδικότερα, το Δικαστήριο αναγνώρισε την υποχρέωση της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. να καταβάλει στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε. συνολικά ποσό ύψους 48.855.212,74 ευρώ νομιμοτόκως από τις επίδικες συμβάσεις, συμψηφίζοντας παράλληλα τη δικαστική δαπάνη μεταξύ των διαδίκων. Η οφειλή που αναγνωρίστηκε συνίσταται στις εξής δαπάνες: α) Οφειλή ύψους 3.628.764,19 ευρώ νομιμοτόκως από την τελευταία μέρα που προέβη η εναγόμενη στην τελευταία καταβολή της για 28 επίδικες περιπτώσεις που εκκινούν από 03/03/2015 και φτάνουν μέχρι 01/02/2017, β) Οφειλή ύψους 677.104,09 ευρώ νομιμοτόκως από 04/05/2017 μέχρι την πλήρη εξόφληση, γ) Οφειλή ύψους 12.080.734,95 ευρώ για 9 ένδικες περιπτώσεις που εκκινούν από 28/06/2017 και φτάνουν μέχρι 08/09/2017 και δ) Οφειλή ύψους 32.468.609,51 ευρώ νομιμοτόκως από τότε που έकाστο των τιμολογίων κατέστη ληξιπρόθεσμο και απαιτητό και μέχρι την πλήρη εξόφληση (για πέντε περιπτώσεις τιμολογίων με πρώτη αυτή από 18/01/2017 και τελευταία αυτή από 04/04/2017). Η Απόφαση αυτή δεν έχει ακόμη επιδοθεί στο ΔΕΔΔΗΕ και από πλευράς ΔΕΔΔΗΕ πρόκειται να ασκηθεί Έφεση κατά αυτής. Η προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΔΕΗ ως δικονομική εγγυήτρια απερρίφθη από το Δικαστήριο.

Αγωγή ΔΕΔΔΗΕ κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας από διάφορες οφειλές του έτους 2013:

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή για δεδουλευμένους τόκους υπερημερίας του έτους 2013 από διάφορες αιτίες αναγόμενες στην εν γένει λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο πλαίσιο αυτής σχέσεων των 2 εταιριών 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.

Αγωγή ΔΕΔΔΗΕ κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας από διάφορες οφειλές του έτους 2014:

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 εταιριών συνολικού ύψους 1.359.889,56 €. Εκκρεμεί ακόμη η κατάθεση των σχετικών προτάσεων και εν συνεχεία προσθήκης αντίκρουσης, λόγω τη αναστολής λειτουργίας των Δικαστηρίων ένεκα των εκτάκτων μέτρων για την αντιμετώπιση του κορωνοϊού. Όταν

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

επαναλειτουργήσουν τα Δικαστήρια θα προσδιορισθούν εκ νέου οι σχετικές προθεσμίες για την κατάθεση των ανωτέρω. Μετά δε από την ολοκλήρωση των ανωτέρω θα αναμένουμε πλέον τον προσδιορισμό της τυπικής συζήτησης και εν συνεχεία την έκδοση της σχετικής δικαστικής Απόφασης.

Παραγωγοί ΑΠΕ ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ:

Κατά το τελευταίο χρονικό διάστημα κα ιδίως μετά την υπ' αριθ. 366Α/2018 Απόφαση της ΡΑΕ, έχει αυξηθεί η άσκηση αγωγών παραγωγών ΑΠΕ στα ΜΔΝ κατά ΔΕΔΔΗΕ με αίτημα (όχι πάντα αποκλειστικό) τη διεκδίκηση τόκων υπερημερίας ένεκα καθυστερημένης εξόφλησης των τιμολογίων τους για την εγγεόμενη ηλεκτρική ενέργεια των σταθμών τους από το ΔΕΔΔΗΕ. Σημειώνεται ότι με βάση το άρθρο 12 των οικείων συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (το περιεχόμενο των οποίων ορίζεται κανονιστικά) η δήλη ημέρα αποπληρωμής των τιμολογίων αυτών, τα οποία και θα πρέπει να αποπληρώνεται μέσα σε 20 ημέρες από την κατάθεσή τους στο ΔΕΔΔΗΕ (ως Διαχειριστή των ΜΔΝ). Κατά μη εξαντλητική απαρίθμηση εκκρεμεί η εκδίκαση 81 τέτοιων εκκρεμών αγωγών κατά του ΔΕΔΔΗΕ με το αγωγικό κονδύλιο το οποίο αφορά στους τόκους υπερημερίας να ανέρχεται ως προς τις προαναφερθείσες αγωγές στο ποσό των 352.032,69€.

Αγωγές μικρών ανεμογεννητριών:

Με την απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας 303/2017 ακυρώθηκε η παράλειψη του Ελληνικού Δημοσίου όπως εκδώσει τις κανονιστικές πράξεις εξειδίκευσης των όρων σύνδεσης μικρών ανεμογεννητριών κατ' άρθρο 4 του Ν. 4203/2013, καθώς και της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, όπως συνδέσει σειρά τέτοιων ανεμογεννητριών. Έως το τέλος του 2017 και στο α' εξάμηνο του 2018 κοινοποιήθηκαν συνολικά δεκαέξι (16) αγωγές συνολικού αγωγικού ποσού 8.592.829 ευρώ τις οποίες οι ανωτέρω παραγωγοί ΑΠΕ ζητούν να καταβάλουμε ως αποζημίωση για τη μη σύνδεσή τους.

Όπως πρόσφατα έχουν εκδοθεί αποφάσεις σε συνολικά δέκα απορριπτικές των αγωγών αποφάσεις, συνολικής αξίας, περίπου τεσσάρων εκατομμυρίων ευρώ, ενώ εκκρεμούν οι υπόλοιπες για εκδίκαση εντός Απριλίου 2020. Έχει ασκηθεί, σε όλες τις περιπτώσεις, προσεπίκληση του Δημοσίου ως δικονομικού εγγυητή, καθώς εκείνο όφειλε να εκδώσει τη σχετική υπουργική απόφαση. Επίσης, συναφώς ασκήθηκε ήδη ευθεία αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ εναντίον του Ελληνικού Δημοσίου για τις θετικές και αποθετικές ζημίες μας σχετικώς συνολικά ύψους 3.628.079 ευρώ.

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 διαδικασίες 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.

Έκπτωση αναδόχου από την εργολαβία ΔΔ-206

Με αποφάσεις του ΔΣ της Εταιρίας εξέπεσε η εργοληπτική Εταιρία ΤΟΞΟΤΗΣ ΑΕ από τις συμβάσεις εκτέλεσης επαναληπτικών εργασιών δικτύου, που συνήφθησαν μετά το διαγωνισμό ΔΔ-206, στις εργολαβικές περιοχές Καλλιθέα, Αθήνα, Αγρίνιο, Κόρινθο, Καρδίτσα, Πειραιά, Περιστερί- Ελευσίνα, Χανιά και Λέσβος, έκπτωση που επισύρει την κατάπτωση των εγγυητικών επιστολών και των κρατήσεων καλής εκτέλεσης. Ο ανάδοχος άσκησε αίτηση ασφαλιστικών μέτρων, έχουν δε χορηγηθεί ασφαλιστικά μέτρα σε ορισμένες από αυτές τις περιπτώσεις και μόνον για την αναστολή της κατάπτωσης των εγγυήσεων και όχι για την επέλευση των λοιπών συνεπειών του έκπτωσης. Ο ανάδοχος άσκησε το 2019 τρεις αγωγές κατά της εταιρίας όπου απαιτεί την καταβολή αποζημίωσης και χρηματικής ικανοποίησης συνολικού ύψους 7.800.330,67 ευρώ.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 Εταιρία Intracom κατετάγη πρώτη κατά σειρά μειοδοσίας με έκπτωση 46,50% και η Ένωση ΟΤΕ – INTRAKAT – INTRASOFT INTERNATIONAL 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 ΕΑΑΔΗ-ΣΥ 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 αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Πυρκαγιά Φαρακλό Νεάπολης Λακωνίας

Κοινοποιήθηκε κλητήριο θέσπισμα σε στελέχη της Διεύθυνσης Περιφέρειας Πελοποννήσου Ηπείρου οι οποίοι κατηγορούνται για πυρκαγιά εξ αμελείας. Πρόκειται για πυρκαγιά μεγάλης έκτασης που εκδηλώθηκε το καλοκαίρι του 2015.

Δεν έχουν εγερθεί αγωγές κατά της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε σχετικά.

Άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ)

Αναφορικά με την άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα το σχετικό φάκελο στη ΡΑΕ. Με την απόφαση ΡΑΕ 83/2014 η άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ εγκρίθηκε η οποία όμως δεν αφορά στα ΜΔΝ. Υποβλήθηκε νέα αίτηση για Άδεια Διαχείρισης των ΜΔΝ, τον 7ο του 2017, από το ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΡΑΕ, αλλά αναμένεται σχετική έγκριση.

Πρόγραμμα 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 τον ΔΕΔΔΗΕ εντός τριών μηνών από το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της Διανομής και κατατέθηκε για έγκριση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) στις 17/7/2012. Η ΡΑΕ ζήτησε συγκεκριμένες τροποποιήσεις με την αριθμ. πρωτ. Ο-54046/13-2-2013 επιστολή της, τις οποίες ο ΔΕΔΔΗΕ ενσωμάτωσε στο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης και το απέστειλε εκ νέου στη ΡΑΕ στις 26/3/2013.

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' αριθμ. Ο-60391 επιστολή της.

Παράλληλα με την Απόφασή της αυτή η ΡΑΕ ζήτησε από τον ΔΕΔΔΗΕ την υποβολή επικαιροποιημένου Προγράμματος σύμφωνα με συγκεκριμένες παρατηρήσεις της. Ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε επικαιροποιημένο Πρόγραμμα στη ΡΑΕ στις 31/3/2015.

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 δύο (2) μηνών από την πρώτη συγκρότησή του,

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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' αριθμ. 4 / 9.4.2012 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ορίσθηκε ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με την υπ' αριθμ. 1475 / 2.8.2018 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου ορίσθηκε νέος Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

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

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για:

- α) την παρακολούθηση της εκτέλεσης του Προγράμματος Συμμόρφωσης και τον έλεγχο της συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ προς αυτό,
- β) την εκπόνηση ετήσιας έκθεσης και την κοινοποίησή της στη ΡΑΕ μέχρι την 31η Ιανουαρίου έκαστου έτους. Στην έκθεση, που δημοσιεύεται στην ιστοσελίδα της ΡΑΕ εντός πέντε (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,
- γ) την υποβολή στη ΡΑΕ τριμηνιαίων αναφορών σε σχέση με την εκτέλεση του Προγράμματος Συμμόρφωσης,
- δ) 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,
- ε) 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.

Κατά το έτος 2019 ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέβαλε στη ΡΑΕ, κατ' επιταγή του Νόμου 4001/2011, άρθρο 124, §10, ετήσια έκθεση που αφορούσε στο έτος 2018 και τρεις (3) τριμηνιαίες αναφορές για τα τρία πρώτα τρίμηνα του 2019. Η Τριμηνιαία Αναφορά για την περίοδο του 4ου τριμήνου του 2019 περιλαμβάνεται στην Ετήσια Έκθεση 2019, που υποβλήθηκε στη ΡΑΕ, στις 31/1/2020.

33. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση της Εταιρίας. Η Εταιρία προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Η Εταιρία δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Η Εταιρία σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

Κίνδυνος επιτοκίου: Η Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρίας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Πιστωτικός Κίνδυνος: Για τις εμπορικές απαιτήσεις η Εταιρία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Παράλληλα η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα. Σε ότι αφορά τον χρόνο πληρωμής των απαιτήσεων, η Εταιρία παρακολουθεί στενά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της και λαμβάνει όλα τα αναγκαία μέτρα για την αντιμετώπιση του εν λόγω κινδύνου. Ο χρόνος εξόφλησης των απαιτήσεων σε ότι αφορά τη λει-

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

τουργία της αγοράς Η/Ε καθορίζεται από τη ΡΑΕ, γεγονός το οποίο αποδεικνύει την άμεση σχέση με το Ρυθμιστικό Κίνδυνο, ο οποίος αναφέρεται παρακάτω.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρίας. Δεδομένου ότι ο κύριος όγκος των πωλήσεων της Εταιρίας διενεργείται με τη ΔΕΗ, που είναι και ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρίας, υπάρχει σημαντική ταμειακή εξάρτηση από αυτήν. Λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας και των ληξιπρόθεσμων οφειλών των πελατών της ΔΕΗ, τα προβλήματα ρευστότητας της ΔΕΗ έχουν επίπτωση και στο ΔΕΔΔΗΕ. Η Εταιρία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών 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 Εταιρίας διενεργείται σε καθημερινή βάση. Η Εταιρία 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 Εταιρία έχει εξασφαλίσει γραμμές χρηματοδότησης από τρεις τράπεζες ύψους 6 εκ., 5 εκ. € και 0,5 εκ. € αντίστοιχα, μέσω ανοιχτού αλληλόχρεου λογαριασμού χωρίς να έχει κάνει μέχρι σήμερα σχετική χρήση.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης: Η Εταιρία δεν ασφαρίζει τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών. Λαμβάνοντας υπόψη 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 1.500.000€ και επιπλέον η μέγιστη αξία σε έναν αποθηκευτικό χώρο ανέρχεται σε 16.500.000,00€), θεωρούμε ότι η Εταιρία 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 εργολάβοι. Επιπροσθέτως, η εταιρία καλύπτεται για το 50% της αξίας τους μέσω εγγυητικών επιστολών.

Δεν ασφαλίζονται οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Ωστόσο, έχει ολοκληρωθεί σχετική μελέτη την οποία η Εταιρία 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 ακολουθηθεί.

Ρυθμιστικός κίνδυνος: Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και δει 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 Εταιρίας.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες: Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό υποθέσεων, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Ενόψει του κινδύνου αυτού η Εταιρία 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, μπορεί να έχει επίπτωση, στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρίας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας: Η κάλυψη του «ορεχ» (λειτουργικά έξοδα) της Εταιρίας πλέον των αποσβέσεων και απόδοσης 7% επί των απασχολούμενων κεφαλαίων, όπως προκύπτει από την απόφαση 572 / 2019 της ΡΑΕ χωρίς απόδοση (mark up) επί των έργων δικτύου, ενώ αντιθέτως η Εταιρία εκτίθεται σε σοβαρούς κινδύνους και αβεβαιότητες, καθιστά ενδεχομένως την οικονομική της θέση επισφαλής. Η ανωτέρω απόφαση καθορίζει ότι σε περίπτωση υπο-ανάκτησης, αυτή κατανέμεται κατά ποσοστό 93% σε βάρος της ΔΕΗ και κατά 7% σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ.

Κίνδυνος παραβίασης των χρονικών περιθωρίων των «Εγγυημένων Υπηρεσιών»

Με βάση την Απόφαση ΡΑΕ 665/2013, όπως παρατάθηκε με την υπ' αριθ.461/2015 Απόφαση ΡΑΕ, ο ΔΕΔΔΗΕ υποχρεούται να παρέχει «Εγγυημένες Υπηρεσίες» (τεχνικές υπηρεσίες, εξυπηρέτηση νέων συνδέσεων κλπ), σε συγκεκριμένους χρόνους. 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 εν λόγω ποσό για το 2019 ανήλθε σε 203.190 €. Την 1^η-4-2020 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση 1151

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

A /2019 με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα εγγυημένων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ προς καταναλωτές, το οποίο τίθεται σε ισχύ από 01/07/2020.

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 Εταιρίας.

Κίνδυνος ρευστότητας λόγω καθυστερήσεων πληρωμών από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας

Ενδεχόμενες καθυστερήσεις στις πληρωμές από Προμηθευτές Ηλεκτρικής Ενέργειας, θα έχουν αρνητική επίπτωση στη ρευστότητα της Εταιρίας.

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 θα έχει αρνητική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη ρευστότητα της Εταιρίας.

Υπαγωγή της Εταιρίας, 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 Α.Ε. κατ' άρθρο 123 του ν. 4001/2011 και αποτελεί 100% θυγατρική αυτής και συνδεδεμένη με αυτήν επιχείρηση, κατά την έννοια του άρθρου 42 ε' του κ.ν 2190/1920. Στο πλαίσιο της υφιστάμενης μετοχικής σύνθεσης της ΔΕΗ Α.Ε., εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει άμεσα και έμμεσα το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα.

Εκ των ανωτέρω προκύπτει ότι για τη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ συνεχίζουν να εφαρμόζονται μία σειρά νομοθετικών και κανονιστικών διατάξεων, οι οποίες καταρχήν εφαρμόζονται σε φορείς του ευρύτερου δημόσιου 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 Εταιρίας και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα. Όπως ενδεικτικώς, αναφέρεται η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 καθώς και του ν. 4281/2014, οι οποίες ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρία, σε ότι αφορά τις προσλήψεις προσωπικού, μέχρι και τη ψήφιση του Ν.4643/2019 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 είναι η ιδιαίτερη δυσχέρεια (διαδικαστική, χρονική, και λειτουργική) ως προς την πρόσληψη ή διατήρηση έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της τόσο βραχυπρόθεσμα όσο και σε βάθος χρόνου, όπου εξ' ορισμού απαιτείται συνέχεια και διαδοχή στην τεχνογνωσία των σημαντικών θεμάτων της Εταιρίας.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου: Η Εταιρία 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 Εταιρία δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή Οργανωτική δομή Διαχείρισης 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.

Σημειώνεται ότι ανατέθηκε μετά από διαγωνισμό σε διεθνώς αναγνωρισμένη εταιρία συμβούλων το έργο «Μελέτη Διαχείρισης Κινδύνων της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» με σκοπό την αναγνώριση και αξιολόγηση των κινδύνων που επηρεάζουν την επίτευξη των στόχων της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Η μελέτη ολοκληρώθηκε και εξετάζονται τα ευρήματά της.

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρία 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.

Δεν μπορεί να αποκλειστεί η περίπτωση κατά την οποία η Εταιρία ενδέχεται να αντιμετωπίσει απεργιακές κινητοποιήσεις: Οι περισσότεροι εργαζόμενοι της Εταιρίας συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα της Εταιρίας.

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 (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 του προσωπικού της Εταιρίας ισχύει μέχρι 29.07.2021. 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 01.03.2019.

Επίσης η Εταιρία καλύπτει μέσω ειδικής Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης τα Στελέχη Διοίκησης 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).

Έγκριση πρόσληψης προσωπικού: Με απόφαση της αρμόδιας Επιτροπής της ΠΥΣ 33/2006, εγκρίθηκε η πρόσληψη πεντακοσίων σαράντα (540) ατόμων με σχέση εργασίας ιδιωτικού δικαίου αορίστου χρόνου στην Εταιρία, διαφόρων κατηγοριών, ως ακολούθως:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	100
Τεχνικοί	ΔΕ	290
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	90
Οικονομολόγοι	ΠΕ	40
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	20
Σύνολο		540

Μέχρι τον Δεκέμβριο του 2018 πραγματοποιήθηκαν οι παρακάτω προσλήψεις:

Διπλωματούχοι Μηχανικοί	ΠΕ	64
Τεχνικοί	ΔΕ	288
Τεχνολόγοι Μηχανικοί	ΤΕ	97
Οικονομολόγοι	ΠΕ	32
Επιστήμονες Πληροφορικής	ΠΕ	5
Σύνολο		486

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Επίσης από 01/01/2018 έως 31/12/2018 πραγματοποιήθηκαν προσλήψεις λόγω εργατικού ατυχήματος, βάσει της παρ. 7, του άρθρου 6 του Ν.2244/1994, ως εξής :

Αριθμός Προσλήψεων	Κατ/Ειδ.	Περιγραφή Κατηγορία/ειδικότητα
1	Τ2/Α	Πτυχιούχοι Φυσικοί
3	ΔΟ2/Α	Διοικητικοοικονομικού Επιμελητές

Σύνολο : 4 άτομα

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.

Με τα άρθρα 3 έως και 9 του Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03-12-2019) ρυθμίστηκαν θέματα προσωπικού ,αμοιβών και πολιτικής προμηθειών του ΔΕΔΔΗΕ.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 τριάντα τοις εκατό (30%).

34. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Συνδεδεμένες Επιχειρήσεις

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής: (σε χιλ. ευρώ)

	31-Δεκ-19	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	425.853	(172.460)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε	(190)	(2.716)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	314	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	109	0
ΣΥΝΟΛΟ	426.086	(175.176)

	31-Δεκ-18	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	334.510	(61.085)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	(62)	(4.654)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	1.858	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	38	0
ΣΥΝΟΛΟ	336.344	(65.739)

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

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

	2018	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	2.057.736	(1.689.607)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	253	(12.809)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ	225	0
Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ	36	0
ΣΥΝΟΛΟ	2.058.250	(1.702.416)

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

Οι τιμολογήσεις από ΔΕΗ Ανανεώσιμες αφορούν αγορές ενέργειας στα ΜΔΝ.

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

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 έχουν ως εξής:

Αμοιβές Μελών ΔΣ

	<u>31.12.2019</u>	<u>31.12.2018</u>
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου		
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	189.553,06	150.072,53
- Αμοιβές μη εκτελεστικών μελών	76.647,08	63.035,00
- Αποζημιώσεις/έκτακτες αμοιβές	225.220,81	180,00
- Εργοδοτικές εισφορές	56.012,22	50.781,25
- Λοιπές Παροχές / Λοιπές Αποζημιώσεις	0,00	0,00
	<u>547.433,17</u>	<u>264.068,78</u>

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αμοιβές Γενικών Διευθυντών

- Τακτικές αποδοχές	166.716,00	166.716,00
- Εργοδοτικές εισφορές	43.947,72	46.602,68
	210.663,72	213.318,68

35. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Παρακάτω, παρουσιάζεται μία σύγκριση, ανά κατηγορία, των λογιστικών και εύλογων αξιών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων της Εταιρίας, τα οποία απεικονίζονται στη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31η Δεκεμβρίου 2019:

	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Αξία</u>	<u>Λογιστική Αξία</u>	<u>Εύλογη Αξία</u>
	<u>2019</u>		<u>2018</u>	
Ενσώματα και Ασώματα Πάγια	30.479	30.479	30.840	30.840
ΣΥΝΟΛΟ	30.479	30.479	30.840	30.840

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 Εταιρία χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και τη γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των απαιτήσεων και των υποχρεώσεων ανά μέθοδο αποτίμησης:

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

Επίπεδο 2: με βάση τις τεχνικές αποτίμησης για τις οποίες όλα τα δεδομένα που έχουν σημαντική επίδραση στην εύλογη αξία είναι ορατά, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: με βάση τις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιούν δεδομένα που έχουν σημαντική επίδραση στην εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε εμφανή δεδομένα της αγοράς

Η εύλογη αξία των ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων του επιπέδου 3 επιμετρείται στην Εταιρία από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε 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 Δεκεμβρίου 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 € 3,0 εκατ. περίπου, το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων μειωμένο κατά τον αναβαλλόμενο φόρο που αναλογεί. Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2019 δεν πραγματοποιήθηκαν μετατάξεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων μεταξύ επιπέδων ιεραρχίας.

36. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Προσλήψεις 2020:

Από 1/1/2020 έως και 1/4/2020 έχουν πραγματοποιηθεί οι ακόλουθες προσλήψεις :

1 ΠΕ

1 ΔΕ

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αριθμός Προσλήψεων	Κατ/Ειδ.	Περιγραφή Κατ/ειδ.
1	T1/Z	Διπλωματούχοι Μηχανικοί, Αναλυτές-Προγραμματιστές
1	T4/A	Ηλεκτροτεχνικοί Δικτύων

ΣΥΝΟΛΟ : 2 ΑΤΟΜΑ

Αντάλλαγμα ΥΚΩ

Στις 31/01/2020 ο ΔΕΔΔΗΕ κατέβαλλε στη ΔΕΗ το υπολειπόμενο ποσό ύψους 44,6 εκ. €, που εισέπραξε αντίστοιχα από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, έναντι του οφειλόμενου ανταλλάγματος ΥΚΩ περιόδου 2007-2011, σύμφωνα με την απόφαση της ΡΑΕ 1019/2019. Επίσης κατέβαλλε στη ΔΕΗ το ποσό των ~ 1 εκ.€ στις 11/3/2020 σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 854 Α/ 2019 καθώς και ποσό ύψους 5,6 εκ.€ στις 09/04/2020 σύμφωνα με την απόφαση ΡΑΕ 200/2020.

COVID-19

Από την πρώτη στιγμή της εμφάνισης του ιού SARS-CoV-2 στη χώρα μας, ο ΔΕΔΔΗΕ βρίσκεται σε συνεχή επηγαγρύπνιση 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, ο ΔΕΔΔΗΕ 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, ο ΔΕΔΔΗΕ 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 προβλήματα που προκύπτουν από την εξάπλωση του ιού, διασφαλίζοντας, στο μέγιστο δυνατό βαθμό, την ομαλή ηλεκτροδότηση όλης της χώρας και την αποτελεσματική εξυπηρέτηση του κοινού.

Ο ΔΕΔΔΗΕ παράλληλα με την λήψη των ανωτέρω μέτρων, εξετάζει τις πιθανές επιπτώσεις στην οικονομική του λειτουργία και συνέχεια, από τα μέτρα που λαμβάνονται για την αντιμετώπιση του ιού και τον περιορισμό της συνολικής οικονομικής δραστηριότητας, 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 ιού COVID 19 και το χαρακτηρισμό του ως πανδημίας. Μέσα σε μικρό χρονικό διάστημα, το οικονομικό περιβάλλον έγινε ιδιαίτερα ρευστό και οι αναπτυξιακές 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 του ιού. 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

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ενός εξαιρετικά δύσκολου και αβέβαιου περιβάλλοντος. Μέχρι σήμερα δεν παρατηρείται αξιοσημείωτη μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, κυρίως διότι οι κλάδοι Υψηλής και Μέσης Τάσης δεν έχουν περιορίσει την παραγωγή. Ο ρυθμός τυχόν μείωσης της ζήτησης (φορτίων Η/Ε) θα εξαρτηθεί από την απρόσκοπτη λειτουργία των κλάδων αυτών και φυσικά από τη διάρκεια της εξάπλωσης και της έξαρσης του ιού.

Όσον αφορά στην επίδραση των επιπτώσεων στις Επενδύσεις και την Εκμετάλλευση, με βάση τα υφιστάμενα δεδομένα οι εκτιμήσεις έχουν ως εξής :

- Μείωση των επενδύσεων 2020 κατά 20%
- Μείωση λειτουργικού κόστους 2020 κατά ποσοστό περίπου 3%

Σημειώνεται ότι δεν έχει ληφθεί υπόψη η ενδεχόμενη μείωση των φορτίων, καθότι η όποια υποανάκτηση προκύψει με βάση την καθιερωμένη μεθοδολογία (Απόφαση ΡΑΕ), βαρύνει κατά 93% τον Κύριο του Δικτύου.

Αποφάσεις ΡΑΕ :

Απόφαση αναθεώρησης Εσόδου 2019

Στις 10/03/2020 εκδόθηκε η με αριθμό 1248/2019 απόφαση της ΡΑΕ η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αίτηση αναθεώρησης της ΔΕΗ κατά της με αριθμό 572/2019 απόφασης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, κατά το μέρος που αφορά στην υποανάκτηση του απαιτούμενου εσόδου. Σύμφωνα με την απόφαση κρίνεται σκόπιμο να ενσωματωθεί στο Απαιτούμενο Έσοδο του έτους 2019 πρόσθετο ποσό 15 εκ.€, λόγω υποανάκτησης προηγούμενων ετών. Το ποσό αυτό κατανέμεται μεταξύ Κυρίου και Διαχειριστή Δικτύου αναλογικά προς το υπόλοιπο του καθενός, δηλαδή κατά 26 % (3,9 εκ.€) στο ΔΕΔΔΗΕ και κατά 74 % (11,1 εκ.€) στη ΔΕΗ.

Επίσης η απόφαση ορίζει τη σταδιακή απομείωση των ποσών υποανάκτησης εντός της επόμενης πενταετίας, εφόσον δεν υπάρχει απρόβλεπτη δυσμενής μεταβολή των πραγματικών δεδομένων.

Απόφαση εγγυημένων υπηρεσιών

Την 1^η-4-2020 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση 1151 Α /2019 με την οποία τροποποιεί το πρόγραμμα εγγυημένων υπηρεσιών του ΔΕΔΔΗΕ προς καταναλωτές, το οποίο τίθεται σε ισχύ από 01/07/2020.

Απόφαση τελικού ανταλλάγματος ΥΚΩ 2017

Στις 27-3-2020 εκδόθηκε στο Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β' 1049) η υπ' αριθμ. 1254/2019 Απόφαση ΡΑΕ με θέμα «Έγκριση ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2017». Με την έκδοση της ως άνω Απόφασης ΡΑΕ η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. καλείται να εφαρμόσει τα εγκεκριμένα μοναδιαία μηνιαία τελικά ανταλλάγματα για το έτος 2017 για κάθε Προμηθευτή ΜΔΝ και να εκκαθαρίσει τυχόν διαφορές που προκύπτουν από τα αντίστοιχα προσωρινά μηνιαία ανταλλάγματα για το έτος αυτό. Τα προβλεπόμενα στην ανωτέρω απόφαση έχουν αποτυπωθεί στις παρούσες Οικονομικές Καταστάσεις.

Αποφάσεις Δ.Σ.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας στις 28.02.2020, αποφάσισε τη συγκρότηση Επιτροπής Εταιρικής Διακυβέρνησης και την υποβολή πρότασης στη Γενική Συνέλευση για τη συγκρότηση της Επιτροπής Αμοιβών και Προσλήψεων. Επίσης στις 09.04.2020 αποφάσισε την υποβολή πρότασης προς τη Γενική Συνέλευση για έγκριση της πολιτικής αποδοχών των μελών του και των επιτροπών αυτού, καθώς και της διαδικασίας προσλήψεων και της πολιτικής αποδοχών των στελεχών του ΔΕΔΔΗΕ.

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 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	ΔΙΚΤΥΟ		Η.Σ. ΜΔΝ		ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤ/ΤΗΤΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
ΕΞΟΔΑ:								
Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ) ΔΕΗ	557.640	588.338	0	0	0	0	557.640	588.338
ΧΧΔ Λοιπών Προμηθευτών	166.514	119.198	0	0	0	0	166.514	119.198
Ανάκτηση Λειτουργικών ΜΔΝ	0	0	2.500	2.994	0	0	2.500	2.994
Τέλη Χρήσης Ρευματοκλοπών	1.103	550	0	0	0	0	1.103	550
Έσοδα από Συμμετοχές	59.436	63.298	0	0	0	0	59.436	63.298
Έσοδα υπηρεσιών ΕΤΜΕΑΡ	0	0	79.735	111.125	0	0	79.735	111.125
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ Μ.Μ.Κ.	0	0	156.759	132.785	0	0	156.759	132.785
Πωλήσεις Η/Ε ΑΠΕ ΛΑΓΗΕ	0	0	0	0	0	0	0	0
Πωλήσεις Η/Ε Θερμικών Σταθμών	0	0	954.684	726.613	0	0	954.684	726.613
Έσοδα ΥΚΩ	0	0	681.650	675.572	0	0	681.650	675.572
Έσοδα ΧΧΣ Ρευματοκλοπών	279	139	0	0	0	0	279	139
Έσοδα μη κατ.ενέργ. απόδ.σε δεσποζ.Ρευματοκλοπών	3.436	1.066	0	0	0	0	3.436	1.066
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων Διαχ.	63.151	64.503	1.872.828	1.646.095	0	0	1.935.979	1.710.598
Απόδοση συμμετοχών	-59.486	-63.373	0	0	0	0	-59.486	-63.373
Χρεώσεις υπηρεσιών ΕΤΜΕΑΡ	0	0	-89.232	-91.500	0	0	-89.232	-91.500
Αγορά Η/Ε ΑΠΕ	0	0	-147.262	-152.411	0	0	-147.262	-152.411
Αγορές Η/Ε Θερμικών Σταθμών	0	0	-954.684	-726.613	0	0	-954.684	-726.613
Έξοδα ΥΚΩ	0	0	-681.650	-675.572	0	0	-681.650	-675.572
Χρεώσεις ΧΧΣ Ρευματοκλοπών	-279	-139	0	0	0	0	-279	-139
Χρεώσεις μη κατ.ενέργ. απόδ.σε δεσποζ.Ρευματοκλοπών	-3.436	-1.066	0	0	0	0	-3.436	-1.066
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχ.	-63.201	-64.578	-1.872.828	-1.646.096	0	0	-1.936.029	-1.710.674
Πωλήσεις Έργων ΕΔΔΗΕ	145.263	155.640	0	0	0	0	145.263	155.640
Έσοδα καταναλωτών	9.132	9.018	0	0	0	0	9.132	9.018
Εκποίηση Υλικών	8.225	7.406	0	0	0	0	8.225	7.406
Πωλήσεις έργων εκτός ΕΔΔΗΕ	0	0	0	0	817	816	817	0
Λοιπά Έσοδα	529	7.372	0	84	96	728	625	7.456
ΣΥΝΟΛΟ	888.356	885.902	2.500	3.078	913	1.544	891.769	890.524
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	209.733	308.256	1.257	1.764	30	208	211.020	310.228
Πρόβλεψη για αποζ.αποχ. Από υπηρεσία	-4.761	58.102	-2	27	0	5	-4.763	58.134
Έσοδο Κυρίου ΕΔΔΗΕ	291.595	272.017	0	0	0	0	291.595	272.017
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	112.887	128.947	33	178	227	19	113.147	129.144
Μεταβολή Αποθέματος Έργων	-1.832	9.797	0	0	-8	0	-1.840	9797
Αναλώσεις υλικών	89.006	73.570	9	12	162	1	89.177	73.583
Αμοιβές τρίτων	34.351	31.687	372	413	26	473	34.749	32.573
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτ.	2.008	678	9	1	2	0	2.019	679
Προβλέψεις για κινδύνους	13.858	-2.433	24	32	5	0	13.887	-2.401
Διάφορα έξοδα	18.366	13.349	88	-8	15	23	18.469	13.364
Αποσβέσεις	21.375	7.470	250	102	2	0	21.627	7.572
Φόροι – τέλη	2.872	2.551	12	12	0	1	2.884	2.564
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	-1.760	-1.715	-13	-8	0	-1	-1.773	-1.724
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-481	-1240	-1	-5	0	-1	-482	-1246
Χρηματοοικονομικά έξοδα	2.646	317	45	1	0	0	2.691	318
ΣΥΝΟΛΟ	789.863	901.353	2.083	2.521	461	728	792.407	904.602

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ:	98.493	-15.451	417	557	452	816	99.362	-14.078
---------------------------	--------	---------	-----	-----	-----	-----	--------	---------

**ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2019**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΠΙΝΑΚΑΣ Β
ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΑΝΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ

	ΔΙΚΤΥΟ		Η.Σ. ΜΔΝ		ΛΟΙΠΕΣ ΔΡΑΣΤ/ΤΗΤΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΔΔΗΕ	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018	2019	2018
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό:								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	27.374	26.329	967	784	29	47	28.370	27.160
Ασώματες ακινητοποιήσεις	2.052	3.568	55	106	2	6	2.109	3.680
Αξία δικαιώματος χρήσης Παγίων	60.860	0	1.370	0	64	0	62.394	0
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	66.761	86.700	-105	-127	68	150	66.724	86.723
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	20	20	0	0	0	0	20	20
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	157.067	116.617	2.287	763	163	203	159.517	117.583
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:								
Αποθέματα	162.269	160.800	0	0	166	279	162.435	161.079
Απαιτήσεις	191.807	117.461	91.442	207.541	290	565	283.539	325.567
Δεδουλευμένες & Λοιπές Απαιτήσεις	54.496	60.299	236.227	75.117	298	235	291.021	135.651
Χρηματικά διαθέσιμα	6.987	27.743	5.905	24.516	13	91	12.905	52.350
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	415.559	366.303	333.574	307.174	767	1.170	749.900	674.647
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	572.626	482.920	335.861	307.937	930	1.373	909.417	792.230
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Ίδια κεφάλαια:								
Μετοχικό κεφάλαιο	36.546	36.403	968	1.084	38	65	37.552	37.552
Τακτικό αποθεματικό	1.584	1.583	3	3	2	3	1.589	1.589
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	42.760	40.650	118	112	43	71	42.921	40.833
Αποτελέσματα εις νέο	58.201	20.110	22.120	7.282	82	48	80.403	27.440
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	139.091	98.746	23.209	8.481	165	187	162.465	107.414
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:								
Παροχές στο προσωπικό	112.046	184.210	396	790	115	321	112.557	185.321
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικα. χρήσης παγίων	48.323	0	1.183	0	51	0	49.557	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.026	0	550	0	11	0	10.587	0
Προβλέψεις	40.419	34.780	0	0	41	60	40.460	34.840
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	210.814	218.990	2.129	790	218	381	213.161	220.161
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	70.018	56.103	143.203	207.795	219	458	213.440	264.356
Πιστωτές διάφοροι	73.942	40.818	-16.433	20.973	59	107	57.568	61.898
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.735	11.912	40	313	6	21	5.781	12.246
Λοιποί φόροι και ασφαλιστικές υποχρεώσεις	25.473	23.315	5.675	1.981	32	44	31.180	25.340
Δεδουλευμένες & Λοιπές Υποχρεώσεις	47.553	33.036	178.038	67.604	231	175	225.822	100.815
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	222.721	165.184	310.523	298.666	547	805	533.791	464.655
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	572.626	482.920	335.861	307.937	930	1.373	909.417	792.230

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 (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

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

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

Επίσης, στην επιστολή της ΡΑΕ 0-61945/31.07.2015 διευκρινίζεται ότι «Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο ν. 4001/2011 και ειδικότερα στα άρθρα 130 παρ. 4 και 141 παρ.2 περί τήρησης διακριτών λογαριασμών, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστής του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών Συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, θα πρέπει να τηρεί λογαριασμούς Ισολογισμού και Κατάστασης 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 Εταιρία 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:

1. Καθορισμός των δραστηριοτήτων, για τις οποίες συντάσσονται ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις.
2. Επεξεργασία δεδομένων οικονομικού συστήματος (ERP) για την κατάρτιση αναφορών ανά δραστηριότητα.
3. Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων.
4. Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων.
5. Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων.

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

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός είναι:

- Διαχειριστής Δικτύου.
Αφορά τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ.
- Διαχειριστής Ηλεκτρικών Συστημάτων (Η.Σ) 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.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Στο Λογιστικό Σύστημα της Εταιρίας τα κέντρα κόστους και τα κέντρα κέρδους αποτελούν τις λειτουργικές οντότητες στις οποίες καταγράφονται τα στοιχεία των λογαριασμών ισολογισμού και 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 Εταιρίας.
- Ακολουθεί η ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του ισολογισμού και της κατάστασης αποτελεσμάτων, σύμφωνα με τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

2.3 Ποσοτικοποίηση εσόδων - εξόδων προς μεταφορά μεταξύ των δραστηριοτήτων.

Οι Λειτουργικές δαπάνες του Διαχειριστή των Η.Σ 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 διαχωρισμένων Καταστάσεων 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 (έσοδα-έξοδα) διακρίνονται σε:

- I. Άμεσα έσοδα και έξοδα, που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών αποτελεσμάτων των σχετικών κέντρων κόστους-κέρδους της αντίστοιχης δραστηριότητας,
- II. 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 (που 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 η Διεύθυνση Οργάνωσης Ασφάλειας Εργασίας και Στεγαστικής Μέριμνας (ΔΟΑΕΣΜ) που μερίζονται με βάση τις δαπάνες μισθοδοσίας.

2.5 Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων

Στο τέλος κάθε οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται απολογιστικά Ισολογισμός για καθεμία από τις τρεις δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου, του Διαχειριστή Η.Σ ΜΔΝ και των λοιπών δραστηριοτήτων.

Ο Ισολογισμός 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 Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό) κάθε δραστηριότητας διακρίνονται σε:

- I. Άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις – πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους της αντίστοιχης δραστηριότητας,
- II. Έμμεσα που περιλαμβάνουν τους λογαριασμούς των κέντρων κέρδους των Διευθύνσεων της Διοίκησης οι οποίες απεικονίζονται στο παράρτημα 2 (Πίνακας 4).

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 Ισολογισμού των υπόλοιπων μεριζόμενων κεντρικών Διευθύνσεων (ΓΔΑΔΔ, ΓΔΥΛ, ΓΔΕΛ, ΓρΔ, ΔΟΛ, ΔΣΡ, ΔΑΝΠ, ΔΟΑΕΣΜ, ΔΝΥ, ΔΕΚΠΑΔ, ΚΕΕ, ΔΠΛΤ) μερίζονται στις δραστηριότητες του Διαχειριστή Δικτύου και του Διαχειριστή των Η.Σ 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.

Ο ισολογισμός των λοιπών δραστηριοτήτων προκύπτει ποσοστιαία από τους ισολογισμούς των δύο βασικών δραστηριοτήτων (Διαχείριση Δικτύου και Διαχείριση Η.Σ ΜΔΝ) με βάση τους ετήσιους τζίρους (έσοδα) των δραστηριοτήτων.

2.6 Λογιστική Βάση Διαχωρισμού.

Σημειώνεται ότι οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από το λογιστικό κύκλωμα της Εταιρίας 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 Η.Σ ΜΔΝ της προηγούμενης χρήσης 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.