



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Ετήσια Οικονομική Έκθεση
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2015**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	5
ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ.....	17
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	21
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	22
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	23
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ.....	24
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	25
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	29
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	29
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	30
3.1.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	30
3.1.2. ΈΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	30
3.1.3. ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	30
3.1.4. ΑΡΧΗ ΣΥΝΕΧΙΣΗΣ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	30
3.1.4.1. ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΜΑΚΡΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ	30
3.1.4.2. ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΚΙΝΗΣΗΣ	31
3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	31
3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	32
3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ.....	37
4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ).....	45
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ.....	46
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	46
7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	46
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	46
9. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ.....	46
10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	47
11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	49
12. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	51
13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	51
14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	52
15. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	52
16. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	53
17. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ	53
18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	54
19. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	54
20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	54
20.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ	54
20.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	55
21. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ.....	55
22. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	57
23. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	58
24. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	59
25. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	59
26. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	59
27. ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	59
28. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ.....	61
29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	61
30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	63
30. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ.....	65
31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	65

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκοπίμα κενή

ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 1/1 – 31/12/2015**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της χρήσης, από 1.1.2015 έως 31.12.2015, της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η Εταιρεία») ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της εταιρείας, τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας επ' αυτών.

Με βάση το άρθρο 1 του Ν.4308/2014, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνέταξε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

1. Με την Απόφαση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) 253/10.07.2015 (ΦΕΚ Β 1965/11.09.2015) τροποποιήθηκε η παράγραφος 5.4.2.4 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) που αφορά στον υπολογισμό της χρέωσης για το Διασυνοριακό Εμπόριο. Ειδικότερα, στο συνολικό κόστος για κάθε Περίοδο Κατανομής προσετέθη και η χρέωση για το κόστος απωλειών και τη χρήση υποδομών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία όσον αφορά στα προγράμματα μεταξύ των Διαχειριστών.

Επίσης συμπληρώθηκε το Άρθρο 3 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Απόφαση ΡΑΕ 340/2014). Πιο συγκεκριμένα εισήχθη προσθήκη στο τέλος του εδαφίου που αναφέρεται στην παράμετρο Π3, ώστε να συμπεριλαμβάνεται σε αυτή και το κόστος των Γραφείων Δημοπρασιών.

Προσετέθη τέλος στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 10 του Άρθρου 293 του ΚΔΣ και το Ειδικό Τέλος Μειώσεως Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) που είχε διαγραφεί εκ παραδρομής. Έτσι και οι εισπράξεις του ΕΤΜΕΑΡ αποδίδονται από τους Εκπροσώπους Φορτίου στο Διαχειριστή του Συστήματος εντός του δεύτερου μήνα από τη λήξη του μήνα στο οποίο λογιστικώς ανήκουν οι λογαριασμοί.

2. Με την Απόφαση ΡΑΕ 392/30.10.2015 (ΦΕΚ Β 2552/26.11.2015) τροποποιήθηκε η παράγραφος 2 του Άρθρου 159 του ΚΔΣ. Ειδικότερα, ορίστηκαν οι δυο βασικές περιπτώσεις κατά τις οποίες οι κατανεμόμενες μονάδες οι οποίες δεν βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία δικαιούνται την κάλυψη του Μεταβλητού τους Κόστους για την παραγωγή ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κάλυψης Κόστους της Ημέρας Κατανομής.

Ορίστηκε, εκ νέου, στην παράγραφο 2 του Άρθρου 159 του ΚΔΣ η Περίοδος Κάλυψης Κόστους ως το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της Ημέρας Κατανομής για τις οποίες ισχύει τουλάχιστον μια εκ των δυο προαναφερθεισών βασικών περιπτώσεων.

Επιπλέον καταργήθηκε η παράγραφος 5 του Άρθρου 159 του ΚΔΣ.

Τέλος με στόχο την επικαιροποίηση και ακριβέστερη αποτύπωση των τεχνικών χαρακτηριστικών των Μονάδων, η ΡΑΕ καλεί τον ΑΔΜΗΕ το αργότερο μέχρι την 30η Νοεμβρίου 2015 όπως προβεί α) σε επανέλεγχο συμφωνίας των δηλωμένων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων των Μονάδων του Συστήματος κατά το Κεφάλαιο 9 (Άρθρα 21, 22, 23) του ΚΔΣ σε σχέση με τις ειδικές απαιτήσεις του Άρθρου 241 του ΚΔΣ και να υποβάλει σχετική τεχνική έκθεση και β) σε έλεγχο συμφωνίας μεταξύ των Δηλωμένων (κατά το Άρθρο 44 παρ. 1 Πίνακας Α του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας) και των Καταχωρημένων χαρακτηριστικών των Μονάδων που αφορούν λειτουργία και απόδοση κατά το Άρθρο 241 του ΚΔΣ, με την πραγματική λειτουργία των Μονάδων και να υποβάλει σχετική τεχνική έκθεση.

3. Με την Απόφαση ΡΑΕ 404/12.11.2015 (ΦΕΚ Β 2773/18.12.2015) καθορίστηκαν κάποιες λεπτομέρειες εφαρμογής σχετικά με τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες. Ορίστηκε ο Διαχειριστής του Δικτύου ως αρμόδιος για τη διακοπή της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες Δικτύου.

4. Με την Απόφαση ΡΑΕ 467/01.12.2015 (ΦΕΚ Β 3003/31.12.2015) τροποποιήθηκε η παράγραφος 8 του Άρθρου 116 του ΚΔΣ σχετικά με το πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου. Ειδικότερα, προβλέφθηκε αμοιβή και σε περίπτωση μείωσης της κατανάλωσης καυσίμου.

Επίσης, τροποποιήθηκε η παράγραφος 4 του Άρθρου 280 του ΚΔΣ σχετικά με τον καθορισμό της διαθέσιμης ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις διαδικασίες δημοπρασιών σε μακροχρόνια βάση από ένα μήνα έως και ένα έτος. Ειδικότερα, ορίζεται ότι ο καθορισμός της παραπάνω ικανότη-

τας θα πραγματοποιείται βάσει σχετικής μεθοδολογίας που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του ΚΔΣ και θα κοινοποιείται υποχρεωτικά στη ΡΑΕ μέχρι και 3 ημέρες πριν τη διεξαγωγή της αντίστοιχης δημοπρασίας.

5. Με την Απόφαση ΡΑΕ 471/01.12.2015 (ΦΕΚ Β 3003/31.12.2015) εισάγεται σειρά τροποποιήσεων σε σχετικά Άρθρα του ΚΔΣ και προβλέπονται αλλαγές στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης έτσι ώστε να απαλλάσσονται οι καθαρές εξαγωγές από τις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων 2, 5 και 6.

Αρμοδιότητες και σύνθεση του Εποπτικού Συμβουλίου

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διαθέτει Εποπτικό Συμβούλιο υπεύθυνο για τη λήψη αποφάσεων που μπορεί να έχουν σημαντική επίπτωση στην αξία των πάγιων στοιχείων και ειδικότερα αποφάσεων σχετικά με την έγκριση του ετήσιου σχεδίου χρηματοδότησης, τον καθορισμό του επιπέδου δανεισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και το ύψος των μερισμάτων που διανέμονται στους μετόχους. Στην αρμοδιότητα του Εποπτικού Συμβουλίου δεν εμπίπτουν οι καθημερινές λειτουργίες της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ιδίως όσον αφορά τη συντήρηση και διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, καθώς και δραστηριότητες που σχετίζονται με την κατάρτιση του δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ.

Το Εποπτικό Συμβούλιο αποτελείται από επτά μέλη τα οποία διορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως εξής: (α) τέσσερα μέλη προτείνονται από τους μετόχους της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., (β) δύο μέλη προτείνονται από το Ελληνικό Δημόσιο, (γ) ένα μέλος εκ του μόνιμου προσωπικού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

Την 11^η Δεκεμβρίου 2015 η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με έγγραφά της προς τη ΡΑΕ γνωστοποίησε την παραίτηση των δύο (2) μελών του Εποπτικού Συμβουλίου που είχαν προταθεί από το Ελληνικό Δημόσιο, την παραίτηση ενός μέλους του Εποπτικού Συμβουλίου που είχε προταθεί στη ΔΕΗ Α.Ε. και ανάκληση των τριών (3) μελών του Εποπτικού Συμβουλίου που είχαν προταθεί από τη ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και την αντικατάσταση των μελών αυτών με δύο (2) μέλη που προτάθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο και τέσσερα (4) μέλη που προτάθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. αντίστοιχα.

Μετά την παρέλευση άπρακτης της προθεσμίας των τριών (3) εβδομάδων, η οποία προβλέπεται από το άρθρο 106 παρ. 3 και 4, εντός της οποίας η ΡΑΕ μπορεί να προβάλει αντιρρήσεις σχετικά την πρόωρη λήξη απασχόλησης των μελών του Εποπτικού Συμβουλίου ή την πλήρωση των κριτηρίων της παραγράφου 6 του άρθρου 106 του Ν. 4001/2011 για τα προτεινόμενα μέλη του Εποπτικού Συμβουλίου, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., σε συνεδρίαση της, την 11^η Ιανουαρίου 2016, αποφάσισε ομόφωνα το διορισμό των μελών του Εποπτικού Συμβουλίου.

Πρόγραμμα συμμόρφωσης και υπεύθυνος συμμόρφωσης

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης στο οποίο αναφέρονται τα μέτρα που λαμβάνονται προκειμένου να αποκλείεται η διακριτική συμπεριφορά και να διασφαλίζεται η κατάλληλη παρακολούθηση της συμμόρφωσης προς το εν λόγω πρόγραμμα. Στο πρόγραμμα συμμόρφωσης καθορίζονται οι συγκεκριμένες υποχρεώσεις των υπαλλήλων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την επίτευξη των εν λόγω στόχων. Το πρόγραμμα αυτό υπόκειται στην έγκριση της ΡΑΕ. Υπό την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, η συμμόρφωση προς το πρόγραμμα υπόκειται στον ανεξάρτητο έλεγχο του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης διορίζεται από το Εποπτικό Συμβούλιο, με την επιφύλαξη της έγκρισης της ΡΑΕ και μπορεί να είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο. Η ΡΑΕ δύναται να αρνηθεί την έγκριση του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης μόνο για λόγους έλλειψης ανεξαρτησίας ή επαγγελματικής επάρκειας. Οι παράγραφοι 2 ως και 9 του άρθρου 105 του Ν.4001/2011 εφαρμόζονται και για τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος ιδίως για (α) την παρακολούθηση της εκτέλεσης του προγράμματος συμμόρφωσης, (β) την εκπόνηση ετήσιας έκθεσης στην οποία καθορίζονται τα μέτρα που λαμβάνονται για την εκτέλεση του προγράμματος συμμόρφωσης και την υποβολή της στη ΡΑΕ, (γ) την υποβολή έκθεσης στο Εποπτικό Συμβούλιο και την έκδοση συστάσεων σχετικά με το πρόγραμμα συμμόρφωσης και την εκτέλεσή του, (δ) την κοινοποίηση προς τη ΡΑΕ κάθε ουσιαστικής παράβασης ως προς την εφαρμογή του προγράμματος συμμόρφωσης, και (ε) την υποβολή έκθεσης στη ΡΑΕ για όλες τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

Με την υπ' αριθμ 38/25.02.2016 του Εποπτικού Συμβουλίου διορίστηκε ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης. Η ανωτέρω απόφαση του Εποπτικού Συμβουλίου κοινοποιήθηκε στη ΡΑΕ με έγγραφο της ΑΔΜΗΕ, την 7^η Μαρτίου 2016, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 107 του Ν. 4001/2011.

Ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και εξουσία λήψης αποφάσεων

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καταθέτει έως την 31η Μαρτίου εκάστου έτους στη ΡΑΕ, κατόπιν προηγούμενης διαβούλευσης με όλους τους ενδιαφερομένους, δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του αμέσως επόμενου έτους και βασίζεται στην υφιστάμενη και την προβλεπόμενη προσφορά και ζήτηση. Το Πρόγραμμα περιέχει αποτελεσματικά μέτρα με στόχο να διασφαλίζεται η επάρκεια του Συστήματος και η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Συγκεκριμένα, το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ (α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομέ-

ων και των απαραίτητων υποδομών για τη διεύθυνση των ΑΠΕ, (β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία, (γ) παρέχει τεχνοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του β' ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένου χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων.

Σε περίπτωση που η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της διαπιστώνει ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν διασφαλίζει την υλοποίηση των επενδύσεων που σύμφωνα με το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος προγραμματίζεται να εκτελεστούν εντός τριών ετών, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου της, η ΡΑΕ λαμβάνει τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα μέτρα: (α) επιβάλλει στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να εκτελέσει τις εν λόγω επενδύσεις, (β) οργανώνει ανοικτό διαγωνισμό για τις εν λόγω επενδύσεις και (γ) υποχρεώνει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να προβεί σε αύξηση κεφαλαίου προκειμένου να χρηματοδοτηθούν οι απαραίτητες επενδύσεις, επιτρέποντας σε ανεξάρτητους επενδυτές να συμμετάσχουν στο εταιρικό κεφάλαιο. Σε περίπτωση που η ΡΑΕ κάνει χρήση των εξουσιών της δύναμει του β' ανωτέρω, μπορεί να υποχρεώσει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να δεχθεί ένα ή περισσότερα από (α) χρηματοδότηση της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο, (β) χρηματοδότηση και κατασκευή της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο, (γ) να αναλάβει την εργολαβία για την κατασκευή των πάγιων στοιχείων της επένδυσης, ή (δ) να αναλάβει τη λειτουργία και διαχείριση των πάγιων στοιχείων της επένδυσης.

Ο ΑΔΜΗΕ, σε συνέχεια της υπ' αριθμ. 8/03.02.2016 απόφασης του ΔΣ και σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και του Άρθρου 229 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, έως την Τετάρτη 9 Μαρτίου 2016, το Προκαταρκτικό Σχέδιο του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του ΕΣΜΗΕ, που αφορά την περίοδο 2017 - 2026. Μετά τη λήξη της Δημόσιας Διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ θα υποβάλει το επίσημο Σχέδιο του Δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης (ΔΠΑ) 2017-2026 προς έγκριση στη ΡΑΕ, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 108 του Ν.4001/2011.

Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών και Αριθμοδεικτών έτους 2015

Σε εκατ. €:	2015 Απολογισμός	2014 Απολογισμός
Σύνολο Εσόδων	€ 265	€ 312
Κέρδη προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων EBITDA	€ 155	€ 213
Σύνολο Ενεργητικού	€ 2.749	€ 2.626
Πάγιο Ενεργητικό	€ 1.598	€ 1.537
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση RAV/PAB	€ 1.372	€ 1.397
Συνολικό Χρέος	€ 490	€ 454
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,91	0,88
Δείκτης Άμεσης Ρευστότητας	0,88	0,85
Ταμειακή Ρευστότητα	0,15	0,10
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών	0,18	0,16
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων	2,71	4,36
Καθαρός Δανεισμός / Ίδια Κεφάλαια	0,30	0,33
Καθαρός δανεισμός / Κέρδη Προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων	1,95	1,57
Κέρδη Προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA)/Σύνολο εσόδων	58,49 %	68,2 %
Κέρδη Προ Φόρων Τόκων/Σύνολο εσόδων	35,16 %	51,2%
Περιθώριο Καθαρού Κέρδους	13,43 %	31,8 %
Καθαρές Λειτουργικές Ταμειακές Ροές/Σύνολο εσόδων	0,92	0,79
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)	6,1 %	12,2%
Αποδοτικότητα Ενεργητικού (ROA)	3,4 %	6,1%
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)	6,2 %	10,8

Οικονομική Επισκόπηση έτους 2015

Αποτελέσματα 2015

Τα ακαθάριστα έσοδα της Εταιρείας (χωρίς τα έσοδα των εκκαθαρίσεων Διαχειριστή και τα εργολαβικά έσοδα) είχαν μικρή πτώση της τάξης του 1,5% το 2015 σε Ευρώ 258 εκ. έναντι Ευρώ 262 εκ. το περασμένο έτος, κυρίως λόγω μείωσης του Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς.

Η αύξηση των Λειτουργικών Εξόδων (εξαιρουμένων αποσβέσεων και εργολαβικού κόστους) κατά 100% σε Ευρώ 103 εκ. έναντι Ευρώ 51 εκ. την περασμένη χρήση, οφείλεται κυρίως στην αύξηση των προβλέψεων για κινδύνους σε Ευρώ 28 εκ. έναντι αντίστοιχης απελευθέρωσης πρόβλεψης Ευρώ 22 εκ. την περασμένη χρήση.

Οι αυξήσεις επί των λειτουργικών εξόδων που αναφέρονται ανωτέρω οδήγησαν σε μείωση κατά 28% στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) τα οποία ανήλθαν σε Ευρώ 155 εκ. έναντι Ευρώ 213 εκ. , με το μειωμένο πλέον περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ να ανέρχεται σε 58,49% έναντι 68,2%. Τα Κέρδη προ Φόρων Τόκων και αποσβέσεων εξακολουθούν να καλύπτουν σε πολύ ικανοποιητικό βαθμό το δανεισμό της εταιρείας όπως προκύπτει από το δείκτη Καθαρού Δανεισμού/ΕΒΙΤΔΑ 1,9 έναντι 1,6 το 2014. Τα Καθαρά Κέρδη μειώθηκαν κατά 50% από Ευρώ 69,9 εκ. σε Ευρώ 35,5 εκ.

Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος (Δάνεια μείον Ταμειακά Διαθέσιμα) βελτιώνεται περαιτέρω λόγω των υψηλών ταμειακών διαθεσίμων (Ευρώ 188.4 εκ. το 2015, έναντι Ευρώ 118.3 εκ. το 2014) και διαμορφώνεται σε Ευρώ 302 εκ. το 2015 έναντι Ευρώ 336 εκ. το προηγούμενο έτος, ενώ η Εταιρεία συνεχίζει να εξυπηρετεί ομαλά τις δανειακές υποχρεώσεις της. Ο Δείκτης μόχλευσης ανήλθε στο 30% σε σχέση με 32% το 2014. Η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες συζητήσεις για επαναδιαπραγμάτευση των δανειακών συμβάσεων με τις συνεργαζόμενες τράπεζες, ενώ μέχρι την οριστικοποίηση των ανωτέρω συζητήσεων μεταφέρονται αντίστοιχα οι λήξεις των βραχυπροθεσμων δανείων.

Ταμειακές Ροές

Οι καθαρές ταμειακές ροές ήταν επαρκείς για την αποπληρωμή δανείων Ευρώ 29 εκ., τόκων Ευρώ 34 εκ. και την καταβολή μερισμάτων Ευρώ 35 εκ.

Μερισματική Πολιτική

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2015, την 28η Μαρτίου 2016 και προτείνει προς το Εποπτικό Συμβούλιο και την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων την διανομή του κατά νόμο ελαχίστου μερίσματος.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος

Οι συνολικές επενδύσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 138,7 εκ. (της Δ/σης Νέων Έργων Μεταφοράς Ευρώ 134 εκ.) περιλαμβανομένων και έργων τρίτων.

Τα κυριότερα έργα που ολοκληρώθηκαν είναι τα ακόλουθα:

- ΚΥΤ Μεγαλόπολης 400kV – Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Λ
- Παραλλαγές των Γ.Μ. 400kV – Πτολεμαΐδα & Καρδιά – Τρίκαλα
- Γ.Μ. 150kV Πολυπόταμος – Ν. Εύβοια 7
- Υπογειοποιήσεις Γ.Μ. 150kV στην περιοχή Αλιβερίου
- Γ.Μ. 150kV “Ν. Μάκρη – Πολυπόταμος”
- Τερματικό Πολυποτάμου Ν. Στύρα (Νέο)
- Υ/Σ Ιαλυσσού Επ. 4 & 5 – Αναβάθμιση 2 ΚΨ 150kV & Αντ/ση 2 Μ/Σ 20/25 ΜVA 66kV & 2 ΚΨ Μ/Σ
- ΚΥΤ Αλιβερίου (Α/Ε 400kV) (ΠΗΝ. 400 Σ12)
- Γ.Μ. 150kV “ΘΗΣ Σορωνής – Υ/Σ Ροδίνι ” (Αντ/ση Αγωγών) (Αναβ/ση τμήμ. της Γ.Μ. από 66kV σε 150kV)
- ΚΥΤ Αγ. Στεφάνου – Πλευρά 400kV - Επ. 4 – Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Λ – Προσθήκη 1 ΚΨ Α/Ε 400kV 30 MVAR (ΚΥΤ Αλιβερίου)
- Υ/Σ Ν. Μάκρης Επ. 4 – ΕΠΜ, Η/Μ
- Τερματικό Ροδινίου
- ΚΥΤ Αλιβερίου 400kV (Επ.1)
- Αιγίνιο – Σύστημα (Γ.Μ. 150kV Κατερίνη Ι – Αλεξάνδρεια)
- ΚΥΤ Θεσσαλονίκης - Επ.11

- Υ/Σ Ξάνθης (1 τομή Ζυγών)
- Υ/Σ Βάβδου - Επ. 12
- Υ/Σ Χαλκίδα Ι
- Υ/Σ Θήβας
- Γ.Μ. 150kV Υ/Σ Πύργος ΙΙ – Σύστημα
- Υ/Σ Πλαταμώνια ΗΛ/κα
- Γ.Μ. 150kV Τήνου – Γήπεδο
- Υ/Σ Γεναδίου Ρόδου - Προσθήκη 2 ΚΨ 66kV Γ.Μ., 2 Μ/Σ 20/25 ΜVA, 1 ΚΨ Δ/Ζ ΜΤ, 8 ΚΨ Αναχωρήσεων ΜΤ
- Υ/Σ Καλλιστηρίου – ΕΠΜ, Η/Λ
- Υ/Σ Ελευσίνας – ΕΠΜ, Η/Λ 5
- Γ.Μ. 150kV ΘΗΣ Ν. Ρόδου – Σύστημα
- Υ/Σ Ηράκλειο Ι G.I.S. - Νέος – Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Υ/Γ – Υ/Β Καλώδιο Αγ. Βασίλειος (Κέρκυρα) – Ηγουμενίτσα
- ΚΥΤ Αχαρνών – Πλευρά 400kV - Επ. 2 – Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Λ
- Υ/Σ Αιγίου Επ. 9 – Μελέτες, ΕΠΜ
- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Αλιβερίου – Σύστημα
- Υ/Γ Καλώδια Γ.Μ. 150kV Διπλού Κυκλώματος Ηράκλειο Ι – Σύστημα (Λινοπεράματα -
- Υ/Σ Ζάρακα – Γήπεδο
- Υ/Σ Ιωαννίνων ΙΙ - Επ. 7 – Προσθήκη 1 ΚΨ για 3x4 ΜVAR
- Γ.Μ. 150kV ΚΥΤ Θεσσαλονίκης – Υ/Σ Δόξας (Αντικατάσταση Αγωγού Φάσεως)
- Υ/Σ Θήβας – Επ. 8 – Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Υ/Σ Γεναδίου Επ. 2
- Υ/Σ Ιαλυσσού (Εγκατάσταση Συστήματος ΤΑΣ)
- Παραλλαγή Γ.Μ. 150kV Υ/Σ Θεσσαλονίκης – Υ/Σ Στάγειρων

Τα κυριότερα έργα που βρίσκονται σε εξέλιξη είναι τα ακόλουθα:

- Διασύνδεση των Κυκλάδων
 - o ΚΥΤ GIS Λαυρίου (προσθήκη 2 νέων πυλών GIS καλωδιακών ΓΜ 400kV)
 - o ΚΥΤ GIS Λαυρίου (νέος Υ/Σ Ζεύξης 150/400kV)
 - o Νέος Υ/Σ GIS Σύρου 150kV/ΜΤ
 - o Σύστημα Αντιστάθμισης Αέργου Ισχύος (SVC) στον νέο Υ/Σ GIS Σύρου
 - o Νέος Υ/Σ GIS Πάρου 150kV/ΜΤ
 - o Νέος Υ/Σ GIS Μυκόνου 150kV/ΜΤ
 - o Υποβρύχια Καλωδιακή Διασύνδεση 150kV Υ/Σ Λαυρίου – Υ/Σ Σύρου (Α΄ Φάση, Ομάδα Α΄)
 - o Υποβρύχια Καλωδιακή Διασύνδεση 150kV Υ/Σ Σύρου – Υ/Σ Πάρου (Α΄ Φάση, Ομάδα Β΄)
 - o Υποβρύχια Καλωδιακή Διασύνδεση 150kV Υ/Σ Σύρου – Υ/Σ Τήνου (Α΄ Φάση, Ομάδα Β΄)
 - o Υποβρύχια Καλωδιακή Διασύνδεση 150kV Υ/Σ Σύρου – Υ/Σ Μηκόνου (Α΄ Φάση, Ομάδα Β΄)
- ΚΥΤ Ρούφ G.I.S. Νέο ΚΥΤ πλευρά 400kV –Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Λ (Α΄ Στάδιο)
- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Πάτρας – ΚΥΤ Μεγαλόπολης
- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Κορίνθου – ΚΥΤ Μεγαλόπολης
- ΚΥΤ Αλιβερίου G.I.S. - Νέο ΚΥΤ πλευρά 400kV –Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Λ
- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Κουμουνοδούρου – ΚΥΤ Κορίνθου
- ΚΥΤ Κορίνθου 400kV & 150kV G.I.S. –Μελέτη, ΕΠΜ, Η/Μ
- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Λαγκαδά – ΚΥΤ Φιλίππων
- Υ/Σ Σορωνής G.I.S. – Νέος - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Γ.Μ. 150kV Ιεράπετρα – Μοίρες – Αγωγός Φάσεως, Προστασίας
- Γ.Μ. 150kV Αλεξανδρούπολη – Διδυμότιχο (Αναβάθμιση)
- Υ/Σ ΘΗΣ Ν. Ρόδου G.I.S. (Νέος) - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- ΚΥΤ Λαγκαδά – ΕΠΜ, Η/Λ 150
- Γ.Μ. 150kV ΤΑΠ Αμφιλοχία – Άκτιο
- Γ.Μ. 150kV Μεγαλόπολη Ι – Καλαμάτα Ι (Αναβάθμιση)
- Γ.Μ. 150kV Θεσ/νίκη - Βάβδος - Στάγειρα
- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Ν. Σάντας (Ελλάδα) – ΚΥΤ Μαρितσα Ανατολικά (Βουλγαρία)
- Υπογειοποίηση ΤΜ. Γ.Μ. 150kV Μεγαλόπολη – Καλαμάτα
- Γ.Μ. 150kV ΥΗΣ Συκιάς – ΚΥΤ Αράχθου
- Γ.Μ. 150kV Ν. Σάντας (Νέο)
- Υ/Σ Πολυπόταμου Επ. 1 - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ

- Γ.Μ. 400kV ΚΥΤ Πάτρας – Σύστημα (ΚΥΤ Διστόμου – ΚΥΤ Αχελώου) – Εναέριο Τμήμα
- Γ.Μ. 150kV Σφηκιά – Κατερίνη Ι (Αιγίνιο ΤΑΠ)
- Γ.Μ. 150kV Άγρα – Καβάλα –Υπογειοποίηση τμήματος μεταξύ ΚΥΤ Θεσ/νίκης – Υ/Σ Δόξας
- Γ.Μ. 150kV Ίασμος – Ορεσιτιάδα (είσοδος – έξοδος στο ΚΥΤ Ν. Σάντας)
- Γ.Μ. 150kV Υ/Σ Γενναδίου – ΘΗΣ Ν. Ρόδου
- Υ/Σ Σπηλίου - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Λ
- ΚΥΤ Μεγαλόπολης (Προσθ. 3 Αυτεπαγ.)
- Υ/Σ Ληγουρίου (Νέος) – Προσθήκη 2 πλήρων πυλών κυψελών 150kV Γ.Μ.
- Υ/Σ Αιγινίου (Πρώην Κατερίνη ΙΙ - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Υ/Σ Πύργου ΙΙ (Νέος) – Προμήθεια & Εγκατάσταση Υ/Σ 150kV
- ΚΥΤ Αμύνταιο
- ΚΥΤ Αχελώου Πλ. 400kV
- Υπογειοποίηση Τμήμ. Γ.Μ. 150kV Άκτιο – Καστράκι
- Υ/Σ Ευληγίας Ρεθύμνου (Νέος) - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Γ.Μ. 400kV Διασυνδετική Βουλγαρία - ΚΥΤ Θεσσαλονίκης με ΚΥΤ Λαγκαδά
- Εκτροπή της Γ.Μ. 150kV “Θεσ/νίκη – Στάγειρα” (Πλ. Στάγειρων προς Σχολάρι)
- Γ.Μ. 150kV Κόρινθος – Πάτρα – Αναβάθμιση τμήματος Αιγίου – Τιτάν (ΚΠ264Ν έως ΚΠ328)
- Υ/Σ Κρανιδίου – Επ. 9 - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Προμήθεια και Εγκατάσταση Καλωδίων για τις Υπόγειες Γ.Μ. 150kV Απλού Κυκλ.”Υ/Σ Θεσ/νίκης
- Γ.Μ. 150kV ΚΥΤ Θεσ/νίκης – Υ/Σ Εύοσμου - Προμήθεια και Εγκατάσταση Καλωδίων
- Υ/Σ Μαντουδίου –Επ. 5
- ΚΥΤ Διστόμου (Αντ/ση Εξ. 400kV) Επ. 5
- Υ/Σ Ορεσιτιάδας Επ. 7 - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- ΚΥΤ Καρδιάς (Επ. 5)
- Γ.Μ. 150kV Αντλιοστάσιο Πολυφύτου – Σύστημα (Λαμία – Πτολεμαΐδα)
- Υ/Σ Αντλιοστασίου Πολυφύτου Επ.2
- ΚΥΤ Αγ. Στεφάνου 400kV Επ.5
- ΚΥΤ Λάρυμνας (Α/Ε 400kV) (ΠΗΝ. 400 Σ14)
- ΚΥΤ Λαγκαδά Επ.1
- Ανάπτυξη, Έλεγχος & Εξέλιξη Ψηφιακών Συστημάτων Πυκνωτών 20kV για το Έτος 2014
- Τερματικό Αμάρυνθου - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Υ/Σ Γρεβενών (Τ/Ζ)
- Αποκατάσταση Ζημιών Υ/Σ Ουχείου Ν. Πεδίου Πτολεμαΐδας
- ΚΥΤ Αχελώου Πλ. 150 Επ. 3 - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Υ/Σ Άκτιου Επ. 6 - Μελέτες, ΕΠΜ, Η/Μ
- Γ.Μ. 150kV Υ/Σ Μεσοχώρας – Υ/Σ Συκιάς (Υπολ. Τμήμα)
- ΚΥΤ Λάρισας Επ. 5 (TRO)
- Διασύνδεση Κρήτης (Α΄ Στάδιο Μελετών)
- ΑΗΣ Μεγαλόπολη Ι (Κατασκευή Πινάκων Προστασίας, Εγκατάσταση Ψ.Σ.Ε., Μεταφορά Πιν. Τηλ/νίας)

Προοπτικές για το 2016.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη σύμφωνα με τον προϋπολογισμό του 2016 προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Σύνολο Εσόδων	Ευρώ 324,4 εκ
Κέρδη προ Φόρων Τόκων κι Αποσβέσεων EBITDA	Ευρώ 196,3 εκ.
Επενδύσεις	Ευρώ 193,6 εκ.
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση RAV/PAB	Ευρώ 1.532,7εκ.
Συνολικό Χρέος	Ευρώ 397,9 εκ.

Δεν αναμένονται σημαντικές μεταβολές στη λειτουργία της Εταιρείας για το 2016. Τυχόν μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας από τη Μητρική Εταιρεία στο Ελληνικό Δημόσιο δεν αναμένεται να επηρεάσει την λειτουργία και την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας.

Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες.

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

Κίνδυνος επιτοκίου: Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια των μεταβολών των επιτοκίων, ο οποίος αντιμετωπίζεται από την ύπαρξη ισχυρών ταμειακών διαθεσίμων και την σθεναρή παρακολούθηση από το Διοικητικό Συμβούλιο.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων: Οι τιμές των κυριότερων υλικών, που χρησιμοποιεί η Εταιρεία τόσο για τη λειτουργία του Συστήματος, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της Εταιρείας στο κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

Πιστωτικός Κίνδυνος: Για τις εμπορικές απαιτήσεις που προκύπτουν από την Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Εταιρεία λειτουργεί ως ενδιάμεσος, όπως επιβεβαιώθηκε και με πρόσφατη νομολογία και συνεπώς δεν εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Ωστόσο εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο, σε περίπτωση που δεν εκτελεί τα καθήκοντα όπου της έχουν ανατεθεί ως ενδιάμεσος, δηλαδή αν δεν επιδιώκει την είσπραξη των υποχρεώσεων των συμμετεχόντων στην Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας. Παράλληλα η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Στα πλαίσια αυτά η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική εξασφάλισης των εσόδων μέσω προκαταβολών ή γγγυήσεων.

Κίνδυνος ρευστότητας: Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων: Η Εταιρεία δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία, με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Η Εταιρεία εξετάζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης: Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια σε ό,τι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας εάν δεν πληροί τα νέα, αυστηρότερα αυτά κριτήρια.

Ρυθμιστικός κίνδυνος: Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, του ΔΝΤ, ΕΚΤ και ΕΕ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες: Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα. Αναλυτικότερος σχολιασμός επί των εκκρεμοδικιών γίνεται στη σημείωση 23 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων: Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας: Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της Εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδεδυμένων κεφαλαίων.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα: Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ και των θυγατρικών της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και 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 της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα οικονομικά της αποτελέσματα. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας. Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της.

Λοιπές πληροφορίες σχετικά με τη διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων αναφέρονται στη σημείωση 30 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Ομίλου ΔΕΗ) την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	878.551	(72.440)	1.112.682	(313.594)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	5.120	(32)	14.352	(91)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	37	(267)	127	(20)
	883.708	(72.739)	1.127.161	(313.705)

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Ομίλου ΔΕΗ) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	2015		2014	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΔΕΗ Α.Ε.	1.367.567	(129.193)	2.085.867	(589.372)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	12.930	(245)	54.049	(17.749)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	33	-	334	-
	1.380.530	(129.438)	2.140.250	(607.121)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου για τη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015 ανήλθαν σε Ευρώ 134 χιλ. έναντι Ευρώ 111 χιλ. της χρήσης 2014, δηλαδή σημειώθηκε αύξηση κατά 21,5%. Το ποσό αυτό περιλαμβάνει εργοδοτικές εισφορές αλλά δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ. Οι αμοιβές των μελών του εποπτικού συμβουλίου, για το 2015 ανήλθαν σε Ευρώ 72 χιλ. έναντι Ευρώ 97 χιλ. του 2014, σημειώνοντας μείωση κατά 25%. Στις ως άνω αμοιβές δεν εμπεριέχονται οι αμοιβές των εκπροσώπων των εργαζομένων, οι οποίοι δεν αμείβονται σαν μέλη του διοικητικού και εποπτικού Συμβουλίου.

Ακολουθούμενες Βασικές Λογιστικές Αρχές

Για την κατάρτιση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της κλειόμενης χρήσης όπως και τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών, εφαρμόστηκαν οι λογιστικές αρχές όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, καθώς επίσης τα οικονομικά μεγέθη και η δραστηριότητα της Εταιρείας κατά την παρελθούσα χρήση.

Λοιπά θέματα

Η Εταιρεία δεν κατέχει συνάλλαγμα.

Δεν υπάρχουν εμπράγματα βάρη επί ακινήτων της Εταιρείας. Σχετικά με την κυριότητα των ακινήτων της Εταιρείας αναφέρονται στη σημείωση 29 επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Η τελευταία εκτίμηση της τρέχουσας αξίας των ακινήτων έγινε για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2014. Δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις για απομείωση τους κατά την τρέχουσα χρήση.

Στην τρέχουσα χρήση, μεταφέρθηκε ποσό Ευρώ 189.132 χιλ. που αφορά Λοιπά Αποθεματικά ελεύθερα προς διανομή από τα «Λοιπά Αποθεματικά» στα «Αποτελέσματα εις νέο». Επίσης για σκοπούς καλύτερης απεικόνισης μετέφερε το αποθεματικό κατά ΔΛΠ 19 που αφορά σε αναλογιστικά κέρδη/ζημιές σε ξεχωριστό αποθεματικό, εκτός των Αποτελεσμάτων εις νέο.

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως :

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες της χρήσεως 2015 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2015 - 31/12/2015),
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2015 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2015 - 31/12/2015),
3. Διορίσετε για την χρήση 2016 έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ορκωτό ελεγκτή - λογιστή.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2016

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος

Εμμανουήλ Κορωνιωτάκης

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

Προς τους Μετόχους της
ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ

Έκθεση επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2015, τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περιλήψη σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα της Ελεγκτικής. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και να διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν ακριβοδίκαια τη Χρηματοοικονομική θέση της ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) ΑΕ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 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.

Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α (παρ. 3α) και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2016

ΚΡΜG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Χαράλαμπος Συρούνης, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 19071

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2015**

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

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. στις 28 Μαρτίου 2016 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.admie.gr.

**ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΚΑΙ
ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ
Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΙ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Για την ΠΕΙΡΑΙΩΣ ACT
SERVICES Α.Ε.**

**ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**Ε. ΚΟΡΩΝΙΩΤΑΚΗΣ
ΑΔΤ. ΑΚ 570725**

**Ι. ΜΠΛΑΝΑΣ
ΑΔΤ. ΑΙ 624947**

**Ι. ΚΟΚΚΑΛΗΣ
ΑΔΤ. Μ 166459**

**Γ. ΚΑΜΠΟΥΡΟΓΛΟΥ
ΑΔΤ. ΑΜ 028304
Αρ. αδ. Α' τάξης 0008253**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	31/12/2015	31/12/2014
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ) :			
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς		239.706	242.309
Χρεώσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4	1.206.974	2.000.161
Αποδόσεις εκκαθαρίσεων Διαχειριστή	4	<u>(1.206.974)</u>	<u>(2.000.161)</u>
Λοιπές πωλήσεις	4	24.895	70.249
Σύνολο Πωλήσεων		264.601	312.558
ΕΞΟΔΑ/(ΕΣΟΔΑ):			
Αμοιβές προσωπικού	5	62.720	63.364
Αποσβέσεις	6	61.739	53.195
Εργολαβικό κόστος	28	6.153	47.677
Υλικά και αναλώσιμα		1.537	2.617
Παροχές τρίτων		5.543	5.305
Αμοιβές τρίτων		6.883	5.036
Λοιποί φόροι – τέλη		2.643	2.263
Πρόβλεψη / (Ανάκληση πρόβλεψης) για κινδύνους	23	27.548	(21.718)
(Ανάκληση πρόβλεψης) / Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών	14	(412)	2.268
(Ανάκληση πρόβλεψης) απομείωσης απαιτήσεων	15	(2.085)	(10.015)
Ζημιά αποτίμησης πάγιων περιουσιακών στοιχείων		-	29.501
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7	34.292	36.724
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(3.200)	(2.261)
Λοιπά έσοδα	9	(5.148)	(3.444)
Λοιπά έξοδα	9	4.457	5.909
		202.671	216.421
ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		61.931	96.137
Φόρος εισοδήματος	10	(26.385)	(26.163)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ		35.546	69.974

Οι σημειώσεις στις σελίδες 27 έως και 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ	<u>35.546</u>	<u>69.974</u>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα		
- Υπεραξία αναπροσαρμογής (σημ. 11)	-	29.759
- Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) βάση ΔΛΠ 19	(816)	(2.934)
- Επίδραση φόρου επί αποθεματικού αναπροσαρμογής (σημ. 10)	<u>(13.767)</u>	<u>(7.737)</u>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους	<u>(14.583)</u>	<u>19.088</u>
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από Φόρους	<u><u>20.963</u></u>	<u><u>89.062</u></u>

Οι σημειώσεις στις σελίδες 27 έως και 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	31/12/2015	31/12/2014
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	1.597.698	1.537.444
Ασώματες ακινητοποιήσεις	12	128	302
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.597.826	1.537.746
Κυκλοφορούν ενεργητικό:			
Αποθέματα	14	39.981	38.153
Εμπορικές απαιτήσεις	15	**876.228	**876.427
Λοιπές απαιτήσεις	16	46.945	56.212
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	17	188.433	118.304
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.151.588	1.089.096
Σύνολο ενεργητικού		2.749.414	2.626.842
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Ίδια κεφάλαια:			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	19	12.815	12.815
Λοιπά αποθεματικά	20	*(15.281)	*174.667
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	20	639.712	653.480
Αποτελέσματα εις νέο		*338.267	*148.576
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		1.013.957	1.027.982
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	21	126.000	88.023
Παροχές στο προσωπικό	22	27.654	27.254
Λοιπές προβλέψεις	23	43.561	16.013
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	10	137.969	102.968
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	24	134.924	124.836
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		6.606	7.748
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		476.714	366.842
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	25	**743.197	**751.481
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	21	47.015	47.015
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	21	317.135	319.032
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		5.152	-
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	26	23.651	30.706
Έσοδα επόμενων χρήσεων και λοιπα αποθεματικά	27	122.593	83.784
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.258.743	1.232.018
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		2.749.414	2.626.842

*Η Εταιρεία στην τρέχουσα χρήση για σκοπούς καλύτερης απεικόνισης διαχώρισε το Αποθεματικό των αναλογιστικών διαφορών με βάση το ΔΛΠ 19 από τα Αποτελέσματα εις νέο στα Λοιπά Αποθεματικά ενώ μετέφερε Λοιπά Αποθεματικά ελεύθερα προς διανομή στα Αποτελέσματα εις νέο (βλέπε σημείωση 20).

**Οι συναλλαγές αυτές προκύπτουν κυρίως από απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας ως Διαχειριστής της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 27 έως και 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων..

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Απο- θεματικό	Υπεραξία αναπρο- σαρμογής Παγίων	Λοιπά Απο- θεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κε- φαλαίων
Υπόλοιπο 01/01/2014 προ αναμόρφωσης	38.444	12.815	631.458	189.132	86.078	957.927
- Μεταφορά αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)	-	-	-	(11.532)	11.532	-
Υπόλοιπο 01/01/2014	38.444	12.815	631.458	177.600	97.609	957.927
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	69.974	69.974
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	22.022	(2.934)	-	19.088
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης 2014	-	-	22.022	(2.934)	69.974	89.062
- Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(19.007)	(19.007)
Υπόλοιπο 31/12/2014	38.444	12.815	653.480	174.667	148.576	1.027.982
- Μεταφορά αποθεματικού	-	-	-	(189.132)	189.132	-
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	35.546	35.546
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	-	-	(13.767)	(816)	-	(14.584)
- Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης 2015, μετά από φόρους	-	-	(13.767)	(189.948)	224.678	20.963
- Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	(34.987)	(34.987)
Υπόλοιπο 31/12/2015	38.444	12.815	639.713	(15.281)	338.267	1.013.957

Η Εταιρεία για σκοπούς καλύτερης απεικόνισης μετέφερε το αποθεματικό κατά ΔΛΠ 19 που αφορά σε αναλογιστικά κέρδη/ζημίες σε ξεχωριστό αποθεματικό, εκτός των Αποτελεσμάτων εις νέο. Η μεταφορά αυτή έγινε στην 1/1/2014 για τακτοποίηση του συγκριτικού υπολοίπου. Επίσης η Εταιρεία μετέφερε στην τρέχουσα χρήση Λοιπά Αποθεματικά ελεύθερα προς διανομή στα Αποτελέσματα εις νέο (βλέπε σημείωση 20).

Οι σημειώσεις στις σελίδες 27 έως και 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες			
Κέρδη προ φόρων		61.931	96.137
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	6	69.458	58.175
Αποσβέσεις συμμετοχών και επιχορηγήσεων	6	(7.719)	(4.980)
Πιστωτικοί τόκοι	8	(3.200)	(2.261)
Λοιπές προβλέψεις		25.052	(30.664)
Εργαλαβικό κόστος και διαγραφές	23,14,15	8.669	50.589
Ζημιά αποτίμησης παγίων	11	-	29.501
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7	186	461
Προμήθεια εγγύησης δανείων ΔΕΗ	7	9.425*	10.563*
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι-έξοδα	7	24.681	24.905
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		188.483	232.426
(Αύξηση)/μείωση σε:			
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		2.284	(135.049)
Λοιπές απαιτήσεις		9.267	1.092
Αποθέματα		(1.417)	4.819
Αύξηση/(μείωση) σε:			
Εμπορικές υποχρεώσεις		(8.700)	98.848
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		31.217	5.311
Πληρωμές φόρων		-	(3.900)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστ/τες		221.134	203.546
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Είσπραξη τόκων	8	3.200	2.261
Είσπραξη επιχορηγήσεων		17.806	1.088
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	11	(138.557)	(92.391)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες		(117.551)	(89.042)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Αποπληρωμές δανεισμού	21	(29.107)	(29.107)
Μερίσματα πληρωθέντα		(34.987)	(19.007)
Είσπραξη δανείου Ευρωπαϊκής τράπεζας		65.000	35.000
Πληρωμή τόκων και λοιπών τραπεζικών εξόδων		(34.360)*	(31.852)*
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες		(33.454)	(44.966)
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων		70.129	69.538
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης		118.304	48.766
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης		188.433	118.304

Η Εταιρεία στην τρέχουσα χρήση, για σκοπούς καλύτερης απεικόνισης εμφάνισε διακεκριμένα την «Προμήθεια εγγύησης δανείων ΔΕΗ», με ισόποση μεταβολή των «Πληρωμών τόκων και λοιπών τραπεζικών εξόδων» και αντίστοιχη μεταβολή στα συγκριτικά στοιχεία της προηγούμενης χρήσης.

Οι σημειώσεις στις σελίδες 27 έως και 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η Εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της Εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της Εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στα πλαίσια του ανωτέρω σκοπού, η Εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

Η έδρα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104-43, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκεια της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2015 η Εταιρεία απασχολούσε 1.409 εργαζόμενους εκ των οποίων 6 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 5 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την Εταιρεία, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 142 χιλ.περίπου και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Την 31η Δεκεμβρίου 2015 το 100% των μετοχών της Εταιρείας ανήκε στην Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»). Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

1. Με την Απόφαση Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) 253/10.07.2015 (ΦΕΚ Β 1965/11.09.2015) τροποποιήθηκε η παράγραφος 5.4.2.4 του Εγχειριδίου Εκκαθάρισης Αγοράς του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) που αφορά στον υπολογισμό της χρέωσης για το Διασυνοριακό Εμπόριο. Ειδικότερα, στο συνολικό κόστος για κάθε Περίοδο Κατανομής προσετέθη και η χρέωση για το κόστος απωλειών και τη χρήση υποδομών για διασυνοριακό εμπόριο με την Τουρκία όσον αφορά στα προγράμματα μεταξύ των Διαχειριστών.

Επίσης συμπληρώθηκε το Άρθρο 3 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Απόφαση ΡΑΕ 340/2014). Πιο συγκεκριμένα εισήχθη προσθήκη στο τέλος του εδαφίου που αναφέρεται στην παράμετρο Π3, ώστε να συμπεριλαμβάνεται σε αυτή και το κόστος των Γραφείων Δημοπρασιών.

Προσετέθη τέλος στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 10 του Άρθρου 293 του ΚΔΣ και το Ειδικό Τέλος Μειώσεως Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) που είχε διαγραφεί εκ παραδρομής. Έτσι και οι εισπράξεις του ΕΤΜΕΑΡ αποδίδονται από τους Εκπροσώπους Φορτίου στο Διαχειριστή του Συστήματος εντός του δευτέρου μήνα από τη λήξη του μήνα στο οποίο λογιστικώς ανήκουν οι λογαριασμοί.

2. Με την Απόφαση ΡΑΕ 392/30.10.2015 (ΦΕΚ Β 2552/26.11.2015) τροποποιήθηκε η παράγραφος 2 του Άρθρου 159 του ΚΔΣ. Ειδικότερα, ορίστηκαν οι δυο βασικές περιπτώσεις κατά τις οποίες οι κατανεμόμενες μονάδες οι οποίες δεν βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία δικαιούνται την κάλυψη του Μεταβλητού τους Κόστους για την παραγωγή ενέργειας που αντιστοιχεί στις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του Συστήματος για κάθε Περίοδο Κάλυψης Κόστους της Ημέρας Κατανομής.

Ορίστηκε, εκ νέου, στην παράγραφο 2 του Άρθρου 159 του ΚΔΣ η Περίοδος Κάλυψης Κόστους ως το σύνολο των Περιόδων Κατανομής της Ημέρας Κατανομής για τις οποίες ισχύει τουλάχιστον μια εκ των δυο προαναφερθεισών βασικών περιπτώσεων.

Επιπλέον καταργήθηκε η παράγραφος 5 του Άρθρου 159 του ΚΔΣ.

Τέλος με στόχο την επικαιροποίηση και ακριβέστερη αποτύπωση των τεχνικών χαρακτηριστικών των Μονάδων, η ΡΑΕ καλεί τον ΑΔΜΗΕ το αργότερο μέχρι την 30η Νοεμβρίου 2015 όπως προβεί α) σε επανέλεγχο συμφωνίας των δηλωμένων Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων των Μονάδων του Συστήματος κατά το Κεφάλαιο 9 (Άρθρα 21, 22, 23) του ΚΔΣ σε σχέση με τις ειδικές απαιτήσεις του Άρθρου 241 του ΚΔΣ και να υποβάλει σχετική τεχνική έκθεση και β) σε έλεγχο συμφωνίας μεταξύ των Δηλωμένων (κατά το Άρθρο 44 παρ. 1 Πίνακας Α του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας) και των Καταχωρημένων χαρακτηριστικών των Μονάδων που αφορούν λειτουργία και απόδοση κατά το Άρθρο 241 του ΚΔΣ, με την πραγματική λειτουργία των Μονάδων και να υποβάλει σχετική τεχνική έκθεση.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

3. Με την Απόφαση ΡΑΕ 404/12.11.2015 (ΦΕΚ Β 2773/18.12.2015) καθορίστηκαν κάποιες λεπτομέρειες εφαρμογής σχετικά με τους Αυτοπρομηθευόμενους Πελάτες. Ορίστηκε ο Διαχειριστής του Δικτύου ως αρμόδιος για τη διακοπή της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες Δικτύου.

4. Με την Απόφαση ΡΑΕ 467/01.12.2015 (ΦΕΚ Β 3003/31.12.2015) τροποποιήθηκε η παράγραφος 8 του Άρθρου 116 του ΚΔΣ σχετικά με το πρόσθετο κόστος προμήθειας καυσίμου λόγω ειδικών όρων του αντίστοιχου συμβολαίου. Ειδικότερα, προβλέφθηκε αμοιβή και σε περίπτωση μείωσης της κατανάλωσης καυσίμου.

Επίσης, τροποποιήθηκε η παραγράφος 4 του Άρθρου 280 του ΚΔΣ σχετικά με τον καθορισμό της διαθέσιμης ικανότητας μεταφοράς στις διασυνδέσεις η οποία εκχωρείται προς δέσμευση με τις διαδικασίες δημοπρασιών σε μακροχρόνια βάση από ένα μήνα έως και ένα έτος. Ειδικότερα, ορίζεται ότι ο καθορισμός της παραπάνω ικανότητας θα πραγματοποιείται βάσει σχετικής μεθοδολογίας που περιγράφεται στο Εγχειρίδιο του ΚΔΣ και θα κοινοποιείται υποχρεωτικά στη ΡΑΕ μέχρι και 3 ημέρες πριν τη διεξαγωγή της αντίστοιχης δημοπρασίας.

5. Με την Απόφαση ΡΑΕ 471/01.12.2015 (ΦΕΚ Β 3003/31.12.2015) εισάγεται σειρά τροποποιήσεων σε σχετικά Άρθρα του ΚΔΣ και προβλέπονται αλλαγές στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης έτσι ώστε να απαλλάσσονται οι καθαρές εξαγωγές από τις χρεώσεις των Λογαριασμών Προσαυξήσεων 2, 5 και 6.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

3.1.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο 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 2015.

3.1.2. ΈΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2015 την 28η Μαρτίου 2016. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις τελούν υπό έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

3.1.3. ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα οποία αναπροσαρμόζονται σε εύλογες αξίες σε τακτά χρονικά διαστήματα και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν διαφορές στους πίνακες οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις.

3.1.4. ΑΡΧΗ ΣΥΝΕΧΙΣΗΣ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

3.1.4.1. ΚΙΝΔΥΝΟΣ ΜΑΚΡΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ ΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΟΥ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

Οι εξελίξεις κατά την διάρκεια του έτους 2015 και οι συζητήσεις σε εθνικό και διεθνές επίπεδο σχετικά με την επανεξέταση των όρων του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελλάδας, διατηρούν το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στη χώρα ευμετάβλητο.

Ειδικότερα κατά το πρώτο εξάμηνο και ως αποτέλεσμα των αβεβαιοτήτων στο εσωτερικό οικονομικό περιβάλλον κυρίως σε ότι αφορά την έκβαση των διαπραγματεύσεων της Ελληνικής Δημοκρατίας με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο, σημειώθηκαν σημαντικές εκροές καταθέσεων από το τραπεζικό σύστημα, οι οποίες οδήγησαν στην επιβολή περιορισμών στην κίνηση κεφαλαίων και τραπεζικής αργίας η οποία ανακοινώθηκε στις 28.6.2015 και διήρκεσε έως τις 19.7.2015.

Οι περιορισμοί στην κίνηση κεφαλαίων, εξακολουθούν να υφίστανται έως την ημερομηνία εγκρίσεως των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ενώ οι επιμέρους διατάξεις εφαρμογής τους τροποποιούνται κατά περίπτωση με την έκδοση Πράξεων Νομοθετικού Περιεχομένου.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι διαπραγματεύσεις της Ελληνικής Δημοκρατίας για την κάλυψη των χρηματοδοτικών αναγκών της Ελληνικής οικονομίας ολοκληρώθηκαν και η σχετική συμφωνία με τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Στήριξης που υπογράφηκε στις 19.8.2015 μεταξύ των άλλων προβλέπει την:

- Κάλυψη των χρηματοδοτικών αναγκών της Ελληνικής Δημοκρατίας για το μεσοπρόθεσμο χρονικό διάστημα υπό την προϋπόθεση υλοποίησης οικονομικών μεταρρυθμίσεων που αναμένεται να συνδράμουν στην οικονομική σταθερότητα και βιώσιμη ανάπτυξη της Ελληνικής οικονομίας.
- Διάθεση ποσού Ευρώ 10 έως Ευρώ 25 δις. για την κάλυψη τυχόν αναγκών ανακεφαλαιοποίησης ή/και εξυγίανσης των πιστωτικών ιδρυμάτων.

Με βάση τα ανωτέρω, αναμένεται ότι θα υπάρξει σταδιακή ομαλοποίηση του οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Εξακολουθεί να υπάρχει αβεβαιότητα καθώς δεν έχει ολοκληρωθεί η αξιολόγηση του Ελληνικού προγράμματος και υπάρχει περίπτωση η επιβολή νέων μέτρων για την επίτευξη της αξιολόγησης να οδηγήσει σε μεγαλύτερη ύφεση. Ο ίδιος κίνδυνος υπάρχει και εάν δεν γίνει καθόλου η αξιολόγηση.

Λαμβάνοντας επίσης υπ' όψη τη φύση των δραστηριοτήτων της Εταιρείας και του Ομίλου, καθώς και την υγιή χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας όσο και του Ομίλου, τυχόν αρνητικές εξελίξεις στην Ελληνική οικονομία δεν αναμένεται να επηρεάσουν σημαντικά την ομαλή λειτουργία της. Παρ' όλα αυτά, η Διοίκηση εκτιμά δι-αρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας και του Ομίλου στην Ελλάδα.

3.1.4.2. ΚΙΝΔΥΝΟΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΠΑΡΚΕΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΚΙΝΗΣΗΣ

Την 31 Δεκεμβρίου 2015, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων της Εταιρείας υπερβαίνει το σύνολο του κυκλοφορούντος ενεργητικού κατά το ποσό των Ευρώ 107 εκ., και έτσι υπάρχει αβεβαιότητα η Εταιρεία να μην είναι σε θέση να μπορεί να αποπληρώσει άμεσα το μέρος των συμβατικών της βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων. Η πλήρης κάλυψη του κεφαλαίου κίνησης εξαρτάται από την ανανέωση του δανεισμού της, εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση σημαντικού μέρους των δανειακών υποχρεώσεων της και μεταφορά τους σε μακροχρόνια περίοδο.

Όπως αναφέρεται στην σημείωση 21 εντός του 2014 και του 2015, η Εταιρεία προέβη σε παράταση της διάρκειας των δανείων λήξεως 2014 και 2015, συνολικού ύψους Ευρώ 261,9 εκατ. με νέα λήξη εντός του 2016. Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο στάδιο της διαδικασίας διαπραγματεύσεων με τις δανείστριες τράπεζες, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών της υποχρεώσεων ύψους Ευρώ 337,1 εκατ. μέσω της έκδοσης ισό-ποσου κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία, σε συνεννόηση με την Μητρική της Εταιρεία, επεξεργάζεται γραπτή επιστολή πρόθεσης από τις τράπεζες που καλύπτουν το 100% του ανωτέρω κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου στην οποία παρατίθενται οι βασικοί όροι της αναχρηματοδότησης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι οι διαπραγματεύσεις αυτές θα έχουν οριστικοποιηθεί προς όφελος και των δύο πλευρών μέσα σε σύντομο χρονικό διάστημα.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, καθώς επίσης και από την οργανωτική κερδοφορία, το μεγάλο ύψος των διαθέσιμων και τις θετικές λειτουργικές ροές η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η ανωτέρω αναχρηματοδότηση θα ολοκληρωθεί επιτυχώς και ως εκ τούτου οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης αναθεωρούνται κατ'έτος. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιαστικά τα κονδύλια των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων κατά την επόμενη περίοδο είναι οι εξής:

Παροχές στο προσωπικό

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την Μητρική Εταιρεία και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που συσσωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 22, οι οποίες επηρεάζουν σημαντικά το ύψος της υποχρέωσης. Τα στοιχεία του αριθμού των συνταξιούχων δίδονται από τις υπηρεσίες της ΔΕΗ.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων πιστοποιημένων εκτιμητών. Οι 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 με βάση την προηγούμενη εμπειρία αλλά και τις τεχνικές προδιαγραφές των παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη σημείωση 3.3.

Προβλέψεις για κινδύνους

Η Εταιρεία 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 αώγυμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης. Οι εκτιμήσεις γίνονται σε συνεργασία με τους νομικούς συμβούλους της Εταιρείας. Περιγραφή των κινδύνων και αναφορά στο ύψος των σχετικών προβλέψεων γίνεται στη σημείωση 23. Πρόβλεψη για ενδεχόμενη απαίτηση δεν δημιουργείται.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία σύνταξης οικονομικών καταστάσεων, 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. Επιπλέον λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 11.

Φόρος εισοδήματος και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος 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 της κατάστασης οικονομικής θέσης. Ο φόρος εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα λοιπά έξοδα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

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 κτήσεως τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτικές δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους μέχρι να είναι έτοιμες για χρήση όπως προορίζονται από τη Διοίκηση. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) χρησιμοποιώντας παραδοχές επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13, προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η προηγούμενη εκτίμηση των παγίων από ανεξάρτητους εκτιμητές διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2014. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα/ζημίες, 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 αναπροσαρμόζονται 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 και προσαυξάνουν την αξία των ακινήτων. Οι δαπάνες που κεφαλαιοποιούνται, αφορούν κυρίως το κόστος μισθοδοσίας της Διεύθυνσης Νέων Έργων Μεταφοράς καθώς και άλλες άμεσες δαπάνες τρίτων. 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.

Κόστος Δανεισμού

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

Αποσβέσεις

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

Κτίρια γενικής χρήσης	50
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Λοιπός εξοπλισμός	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

Η ωφέλιμη διάρκεια ζωής των παγίων συνάδει με αυτές που χρησιμοποίησε ο ανεξάρτητος εκτιμητής κατά την εκτίμηση που έγινε στη χρήση 2014, για τον υπολογισμό της υπολειπόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής των διερευνηθέντων παγίων του ΑΔΜΗΕ τα οποία βασίζονται από τα στοιχεία και την πληροφόρηση την οποία έλαβε από κατασκευαστές – αντιπροσώπους παρόμοιων περιουσιακών στοιχείων, όπως και από τα στοιχεία τα οποία διατηρεί στη βάση δεδομένων του, τόσο από προηγούμενα έργα τα οποία είχε αναλάβει για τη ΔΕΗ Α.Ε., όσο και από παρόμοιες εκτιμήσεις τις οποίες έχει αναλάβει ο εκτιμητής στο εξωτερικό.

Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Οι ενδείξεις αυτές σχετίζονται κυρίως με απώλεια αξίας του περιουσιακού στοιχείου σε μεγαλύτερο ποσό από το αναμενόμενο, τις μεταβολές στην αγορά, τεχνολογία, το νομικό καθεστώς, τη φυσική κατάσταση του παγίου και αλλαγή στη χρήση. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας λόγω χρήσης.

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 λόγω χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

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

Συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση

Σύμβαση κατασκευής είναι μια σύμβαση που έχει συναφθεί ειδικά για την κατασκευή ενός περιουσιακού στοιχείου ή ενός συνδυασμού περιουσιακών στοιχείων, τα οποία είναι στενά αλληλοσυνδεδεμένα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους. Τα έξοδα που αφορούν σε κατασκευαστικά συμβόλαια αναγνωρίζονται όταν πραγματοποιούνται.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ως έσοδο από το συμβόλαιο αναγνωρίζονται μόνο τα έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, το έσοδο και τα έξοδα του συμβολαίου αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια του συμβολαίου, αντίστοιχα, ως έσοδο και έξοδο.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης βάση του ΔΛΠ 11 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου και εξόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη περίοδο. Το στάδιο ολοκλήρωσης μετράται βάσει των εξόδων που έχουν πραγματοποιηθεί έως την ημερομηνία της κατάστασης οικονομικής θέσης σε σχέση με τα συνολικά εκτιμώμενα έξοδα (κόστος) για κάθε συμβόλαιο. Όταν είναι πιθανό το συνολικό κόστος του συμβολαίου να υπερβεί το συνολικό έσοδο, τότε η αναμενόμενη ζημία αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως ως έξοδο.

Για τον καθορισμό του κόστους που πραγματοποιήθηκε έως το τέλος της χρήσης, τυχόν έξοδα που σχετίζονται με μελλοντικές εργασίες αναφορικά με το συμβόλαιο εξαιρούνται και εμφανίζονται ως έργο σε εξέλιξη. Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους / ζημίας που αναγνωρίστηκε για κάθε συμβόλαιο συγκρίνεται με τις προοδευτικές τιμολογήσεις μέχρι το τέλος της χρήσης.

Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται/ επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίησή αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν την φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Απαιτήσεις και δάνεια

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απόμειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία σύνταξης Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων τα δεδομένα αναφορικά με το αν η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, (πχ. οικονομική κατάσταση του χρεώστη, δικαστικές αποφάσεις κλπ) το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένων πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγ-

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Η Εταιρεία αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητά του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημιές απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντλογογίζεται. Μεταγενέστεροι αντλογογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντλογογισμού.

Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) η Εταιρεία 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 σύμβασης μεταβίβασης και (3) η Εταιρεία 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 Εταιρεία 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 Εταιρείας 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 Εταιρεία να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η Εταιρεία να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρείας περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

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 σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, 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.

Συμφηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων

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

Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις

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

Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υ-

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

φιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως μακροπροθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Συμμετοχές στην κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές / πελάτες που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το σύστημα ή άλλου τύπου υποδομές μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από καταναλωτές / πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με το σύστημα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως μακροπροθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ και εν συνεχεία ο ΑΔΜΗΕ κάνοντας προγενέστερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και καταναλωτές / παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, ακολουθείται η λογιστική αρχή που ίσχυε μέχρι τότε λόγω της μη δυνατότητας αναδρομικής εφαρμογής της Διερμηνείας 18.

Παροχές στο προσωπικό

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την Μητρική Εταιρεία και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν. Η ανωτέρω υποχρέωση δεν χρηματοδοτείται. Η εκτίμηση γίνεται από ανεξάρτητο αδειούχο αναλογιστή. Αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές από μεταβολή βασικών παραδοχών καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Η Εταιρεία δεν έχει υποχρέωση για παροχές σε χρήμα μετά την συνταξιοδότηση στους εργαζομένους της (πχ. Ν.2112/1920).

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας 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 κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων 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 επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης 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 της χρήσης 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 κατάρτισης της Χρηματοοικονομικής Θέσης. Ο φόρος εισοδήματος που 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 Εταιρεία αναγνωρίζει στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ (πρώην ΟΑΠ – ΔΕΗ) (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 Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από το ενοίκιο του συστήματος Μεταφοράς 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. Η Εταιρεία λειτουργεί επίσης ως εντολοδόχος για την χρέωση εκκαθάρισης και απόδοσης των χρεώσεων σχετιζόμενων με τη διαχείριση ενέργειας. Οι χρεώσεις και οι αποδόσεις στους δικαιούχους δεν προσαυξάνουν τα έσοδα και έξοδα της Εταιρείας και παρατείνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων για σκοπούς πληροφόρησης των ενδιαφερόμενων μερών. Η Εταιρεία ενεργεί ως διαμεσολαβητής για την εκκαθάριση των χρεώσεων αυτών.

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 Εταιρεία ως μισθωτής

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου η Εταιρεία δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Η Εταιρεία ως εκμισθωτής

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου η Εταιρεία 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.

3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Αλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές αρχές που έχει ακολουθήσει η Εταιρεία για τη σύνταξη των ετήσιων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια στις χρήσεις 2014 και 2015, αφού ληφθούν υπόψη οι ακόλουθες τροποποι-

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ήσεις προτύπων οι οποίες εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόστηκαν από 1.1.2015:

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 19 «Παροχές σε εργαζομένους»: Υποχρεώσεις καθορισμένων παροχών: Εισφορές εργαζομένων (Κανονισμός 2015/29/17.12.2014).

Την 21.11.2013, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 19 με την οποία μεταβάλλεται ο λογιστικός χειρισμός των σχετιζόμενων με την παροχή υπηρεσίας εισφορών που δεν εξαρτώνται από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας. Παραδείγματα των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τα έτη υπηρεσίας περιλαμβάνουν αυτές που αποτελούν σταθερό ποσοστό του μισθού του εργαζομένου ή ένα σταθερό ποσό σε όλη τη διάρκεια της περιόδου απασχόλησης ή ένα ποσό σχετικό με την ηλικία του εργαζομένου. Με την τροποποίηση η οντότητα δύναται να επιλέξει είτε να λογιστικοποιήσει τις εν λόγω εισφορές ως μείωση του κόστους απασχόλησης (service cost) την περίοδο κατά την οποία οι σχετιζόμενες υπηρεσίες παρέχονται (σαν να πρόκειται δηλαδή για βραχυπρόθεσμη παροχή προς τους εργαζομένους) ή να εξακολουθεί, όπως και πριν, να τις κατανέμει στα έτη απασχόλησης.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης δεν είχε επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- **Βελτιώσεις Διεθνών Λογιστικών Προτύπων:**
 - **κύκλος 2010-2012** (Κανονισμός 2015/28/17.12.2014)
 - **κύκλος 2011-2013** (Κανονισμός 1361/18.12.2014)

Στα πλαίσια του προγράμματος των ετήσιων βελτιώσεων των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, το Συμβούλιο εξέδωσε, την 12.12.2013, μη επείγουσες αλλά απαραίτητες τροποποιήσεις σε επιμέρους πρότυπα.

Η υιοθέτηση των ανωτέρω τροποποιήσεων από την Εταιρεία δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Εκτός των προτύπων που αναφέρθηκαν ανωτέρω, η Ευρωπαϊκή Ένωση έχει υιοθετήσει τις κατωτέρω τροποποιήσεις προτύπων των οποίων η εφαρμογή είναι υποχρεωτική για χρήσεις με έναρξη μετά την 1.1.2016 και δεν έχουν εφαρμοστεί πρόωρα από την Εταιρεία.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 11 «Σχήματα υπό κοινό έλεγχο»: Λογιστικός χειρισμός απόκτησης συμμετοχών σε σχήματα υπό κοινή δραστηριότητα (Κανονισμός 2015/2173/24.11.2015)

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Την 6.5.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΠΧΠ 11 με την οποία αποσαφηνίζει ότι ο αποκτών συμμετοχή σε ένα σχήμα υπό κοινή δραστηριότητα, το οποίο συνιστά επιχείρηση (σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 3), θα πρέπει να εφαρμόζει όλες τις σχετικές αρχές για το λογιστικό χειρισμό των συνενώσεων του ΔΠΧΠ 3 καθώς και των άλλων προτύπων εκτός από εκείνες τις αρχές οι οποίες έρχονται σε αντίθεση με το ΔΠΧΠ 11. Επιπλέον, ο αποκτών τη συμμετοχή θα προβαίνει στις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 3 και τα λοιπά σχετικά πρότυπα. Αυτό ισχύει τόσο κατά την απόκτηση της αρχικής συμμετοχής όσο και για κάθε επιπρόσθετη συμμετοχή σε σχήματα υπό κοινή δραστηριότητα που συνιστούν επιχείρηση.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 1 «Παρουσίαση Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων»: Πρωτοβουλία γνωστοποιήσεων (Κανονισμός 2015/2406/18.12.2015)

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Την 18.12.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 1 στα πλαίσια του έργου που έχει αναλάβει για να αναλύσει τις δυνατότητες βελτίωσης των γνωστοποιήσεων στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που συντάσσονται βάσει των ΔΠΧΠ (Disclosure initiative). Οι κυριότερες από τις τροποποιήσεις συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- καταργείται ο περιορισμός της συνοπτικής παρουσίασης των λογιστικών αρχών,
- διευκρινίζεται ότι ακόμη και εάν κάποια πρότυπα απαιτούν συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις ως ελάχιστες για τη συμμόρφωση με τα ΔΠΧΠ, μία οντότητα δικαιούται να μην τις παραθέσει εάν αυτές θεωρούνται

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ασήμαντες. Επιπρόσθετα, εάν οι πληροφορίες που απαιτούνται από τα επιμέρους πρότυπα δεν είναι επαρκείς για την κατανόηση της επίδρασης των συναλλαγών, τότε η οντότητα ενδέχεται να χρειάζεται να προσθέσει επιπλέον γνωστοποιήσεις,

- αποσαφηνίζεται ότι οι γραμμές που ορίζουν τα ΔΠΧΠ ότι πρέπει να περιλαμβάνονται στον ισολογισμό και στα αποτελέσματα δεν είναι περιοριστικές και ότι για τα εν λόγω κονδύλια η Εταιρεία μπορεί να παρουσιάζει περαιτέρω ανάλυση σε γραμμές, τίτλους και υποομάδες,
- διευκρινίζεται ότι στην Κατάσταση Συνολικού Αποτελέσματος, η αναλογία μίας Εταιρείας στα λοιπά αποτελέσματα που καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση συγγενών και κοινοπραξιών που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης πρέπει να διακρίνεται:
 - σε ποσά που δεν αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και
 - σε ποσά που αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων,
- διευκρινίζεται ότι στο πρότυπο δεν ορίζεται συγκεκριμένη σειρά παρουσίασης των σημειώσεων και ότι κάθε Εταιρεία οφείλει να θεσπίσει ένα συστηματικό τρόπο παρουσίασης λαμβάνοντας υπόψη την κατανόηση και τη συγκρισιμότητα των Χρηματοοικονομικών της Καταστάσεων.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της εν λόγω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16 «Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 38 «Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία»: Αποσαφήνιση των αποδεκτών μεθόδων απόσβεσης (Κανονισμός 2015/2231/2.12.2015).

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Την 12.5.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποίηση στα ΔΛΠ 16 και 38 με την οποία απαγορεύει ρητά να χρησιμοποιηθεί το έσοδο ως βάση της μεθόδου απόσβεσης των ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων. Εξαιρέση παρέχεται μόνο για τα άυλα πάγια όταν ικανοποιούνται οι ακόλουθες προϋποθέσεις:

(α) όταν το άυλο στοιχείο εκφράζεται ως μέγεθος του εσόδου όταν, δηλαδή, το δικαίωμα εκμετάλλευσης του άυλου παγίου εκφράζεται σε συνάρτηση του εσόδου που πρέπει να παραχθεί με τέτοιο τρόπο ώστε η πραγματοποίηση ενός συγκεκριμένου ποσού εσόδου να καθορίζει τη λήξη του δικαιώματος, ή

(β) όταν μπορεί να αποδειχθεί ότι το έσοδο και η ανάλωση των οικονομικών ωφελειών είναι έννοιες άρρηκτα συνδεδεμένες.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της εν λόγω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 16 «Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 41 «Γεωργία»: Φυτά που φέρουν καρπούς (Κανονισμός 2015/2113/23.11.2015).

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Την 30.6.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στα ΔΛΠ 16 και 41 με την οποία αποσαφηνίζεται ότι τα φυτά που φέρουν καρπούς, τα οποία ορίζονται ως εκείνα που:

- α) χρησιμοποιούνται στην παραγωγή ή στην προμήθεια γεωργικών προϊόντων,
- β) αναμένεται να παράγουν προϊόντα για περισσότερες από μία περιόδους και
- γ) υπάρχει πολύ μικρή πιθανότητα να πωληθούν ως γεωργικά προϊόντα, εκτός από το ενδεχόμενο πώλησής τους ως scrap,

πρέπει να λογιστικοποιούνται βάσει του ΔΛΠ 16 και όχι βάσει του ΔΛΠ 41.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 27 «Ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις»: Η μέθοδος της καθαρής θέσεως στις ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (Κανονισμός 2015/2441/18.12.2015)

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Την 12.8.2014 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 27 με την οποία παρέχει τη δυνατότητα εφαρμογής της μεθόδου της καθαρής θέσης για την αποτίμηση των επενδύσεων σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες στις ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις. Επιπρόσθετα, με την εν λόγω τροποποίηση διευκρινίζεται πως οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ενός επενδυτή που δεν έχει επενδύσεις σε θυγατρικές αλλά έχει επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες, οι οποίες, βάσει του ΔΛΠ 28, αποτιμώνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης, δεν αποτελούν ιδιαίτερες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Η ανωτέρω τροποποίηση δεν έχει εφαρμογή στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

- Βελτιώσεις Διεθνών Λογιστικών Προτύπων–κύκλος 2012-2014 (Κανονισμός 2015/2343/15.12.2015)
Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Στα πλαίσια του προγράμματος των ετήσιων βελτιώσεων των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, το Συμβούλιο εξέδωσε, την 25.9.2014, μη επείγουσες αλλά απαραίτητες τροποποιήσεις σε επιμέρους πρότυπα.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση των εν λόγω τροποποιήσεων στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Επίσης, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων έχει εκδώσει τα κατωτέρω πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων, τα οποία όμως δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση και δεν έχουν εφαρμοστεί πρόωρα από την Εταιρεία.

- Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 9: «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2018

Την 24.7.2014 ολοκληρώθηκε από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων η έκδοση του οριστικού κειμένου του προτύπου ΔΠΧΠ 9: Χρηματοοικονομικά μέσα, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο ΔΛΠ 39. Το νέο πρότυπο προβλέπει σημαντικές διαφοροποιήσεις αναφορικά με την ταξινόμηση και την αποτίμηση των χρηματοοικονομικών μέσων καθώς και με τη λογιστική αντιστάθμισης. Ενδεικτικά αναφέρονται τα ακόλουθα:

Ταξινόμηση και αποτίμηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού πρέπει, κατά την αρχική αναγνώριση, να ταξινομούνται σε δύο μόνο κατηγορίες, σε εκείνη στην οποία η αποτίμηση γίνεται στο αναπόσβεστο κόστος και σε εκείνη στην οποία η αποτίμηση γίνεται στην εύλογη αξία. Τα κριτήρια τα οποία θα πρέπει να συνυπολογιστούν προκειμένου να αποφασιστεί η αρχική κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού είναι τα ακόλουθα:

- i. Το επιχειρησιακό μοντέλο (business model) το οποίο χρησιμοποιεί η επιχείρηση για τη διαχείριση των μέσων αυτών.
- ii. Τα χαρακτηριστικά των συμβατικών ταμειακών ροών των μέσων.

Επιπρόσθετα, το ΔΠΧΠ 9 επιτρέπει, κατά την αρχική αναγνώριση, οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους να ταξινομηθούν σε κατηγορία αποτίμησης στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών αποτελεσμάτων τα οποία καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Προκειμένου να συμβεί αυτό, η επένδυση αυτή δεν θα πρέπει να διακρατείται για εμπορικούς σκοπούς. Επίσης, όσον αφορά στα ενσωματωμένα παράγωγα, στις περιπτώσεις που το κύριο συμβόλαιο εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΠ 9, το ενσωματωμένο παράγωγο δεν θα πρέπει να διαχωρίζεται, ο δε λογιστικός χειρισμός του υβριδικού συμβολαίου θα πρέπει να βασιστεί σε όσα αναφέρθηκαν ανωτέρω για την ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών μέσων.

Σε ότι αφορά στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, η βασικότερη διαφοροποίηση σχετίζεται με εκείνες τις υποχρεώσεις που μία εταιρεία επιλέγει κατά την αρχική αναγνώριση να αποτιμήσει στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση αυτή, η μεταβολή της εύλογης αξίας θα πρέπει να καταχωρείται στα αποτελέσματα, με εξαίρεση το ποσό της μεταβολής που αποδίδεται στον πιστωτικό κίνδυνο του εκδότη, το οποίο θα πρέπει να καταχωρείται απευθείας στην καθαρή θέση.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Απομείωση

Σε αντίθεση με το υφιστάμενο ΔΛΠ 39, με βάση το οποίο μία Εταιρεία αναγνωρίζει ζημίες λόγω πιστωτικού κινδύνου μόνο όταν οι ζημίες αυτές έχουν συμβεί, το νέο πρότυπο απαιτεί την αναγνώριση των αναμενόμενων ζημιών λόγω πιστωτικού κινδύνου για όλη τη διάρκεια ζωής των μέσων σε εκείνες τις περιπτώσεις που η πιστοληπτική ικανότητα των εκδοτών έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση. Αντιθέτως, για τις απαιτήσεις εκείνες που η πιστοληπτική ικανότητα των εκδοτών δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά από την αρχική τους αναγνώριση, η πρόβλεψη για τις αναμενόμενες ζημίες λόγω πιστωτικού κινδύνου αναγνωρίζεται για τις αναμενόμενες ζημίες 12 μηνών.

Λογιστική αντιστάθμισης

Οι νέες απαιτήσεις για τη λογιστική αντιστάθμισης είναι περισσότερο ευθυγραμμισμένες με τη διαχείριση των κινδύνων της οικονομικής οντότητας ενώ οι κυριότερες μεταβολές σε σχέση με τις υφιστάμενες διατάξεις του ΔΛΠ 39 συνοψίζονται στα ακόλουθα:

- διευρύνεται ο αριθμός των στοιχείων που μπορούν να συμμετέχουν σε μία σχέση αντιστάθμισης είτε ως μέσα αντιστάθμισης είτε ως αντισταθμιζόμενα στοιχεία,
- καταργείται το εύρος 80%-125% το οποίο με βάση τις υφιστάμενες διατάξεις θα πρέπει να ικανοποιείται προκειμένου η αντιστάθμιση να θεωρείται αποτελεσματική. Ο έλεγχος αποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης γίνεται πλέον μόνο προοδευτικά, ενώ υπό συγκεκριμένες συνθήκες η ποιοτική μόνο αξιολόγηση καθίσταται επαρκής,
- στην περίπτωση που μία σχέση αντιστάθμισης παύει να είναι αποτελεσματική αλλά ο στόχος της διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας ως προς τη σχέση αντιστάθμισης παραμένει ο ίδιος, η Εταιρεία θα πρέπει να προβεί σε εξισορρόπηση (rebalancing) της σχέσης αντιστάθμισης ώστε να ικανοποιούνται τα κριτήρια της αποτελεσματικότητας.

Επισημαίνεται πως στις νέες απαιτήσεις δεν περιλαμβάνονται εκείνες που αφορούν στην αντιστάθμιση ανοιχτών χαρτοφυλακίων (macro hedging) οι οποίες δεν έχουν ακόμα διαμορφωθεί.

Πέραν των ανωτέρω τροποποιήσεων, η έκδοση του ΔΠΧΠ 9 έχει επιφέρει την τροποποίηση και άλλων προτύπων και κυρίως του ΔΠΧΠ 7 στο οποίο έχουν προστεθεί νέες γνωστοποιήσεις.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 9 από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 10 «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις», του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 12 «Γνωστοποιήσεις περί συμμετοχών σε άλλες εταιρείες» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες»: Εφαρμογή της εξαίρεσης σύνταξης ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Την 18.12.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στα ανωτέρω πρότυπα με την οποία αποσαφηνίζει ότι η εξαίρεση που παρέχεται στα ΔΠΧΠ 10 και ΔΛΠ 28, αναφορικά με τη σύνταξη ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσεως αντίστοιχα, ισχύει και για τις εταιρίες που είναι θυγατρικές μιας Εταιρείας επενδύσεων, η οποία αποτιμά τις θυγατρικές της στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 10. Επίσης, με την ανωτέρω τροποποίηση αποσαφηνίζεται ότι οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΠ 12 έχουν εφαρμογή στις εταιρίες επενδύσεων οι οποίες αποτιμούν όλες τις θυγατρικές τους εταιρίες στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 10 «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» και του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς και κοινοπραξίες»: Συναλλαγή πώλησης ή εισφοράς μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς Εταιρείας ή κοινοπραξίας

Ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής: Δεν έχει ακόμα καθοριστεί.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Την 11.9.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποιήσεις στα ΔΠΧΠ 10 και ΔΛΠ 28 με σκοπό να αποσαφηνίσει το λογιστικό χειρισμό μίας συναλλαγής πώλησης ή εισφοράς στοιχείων του ενεργητικού της μητρικής εταιρείας σε συγγενή ή κοινοπραξία της και το αντίστροφο. Ειδικότερα, το ΔΠΧΠ 10 τροποποιήθηκε έτσι ώστε να καθίσταται σαφές ότι, σε περίπτωση που ως αποτέλεσμα μίας συναλλαγής με μία συγγενή ή κοινοπραξία, μία εταιρεία χάσει τον έλεγχο επί θυγατρικής της, η οποία δεν συνιστά «επιχείρηση» βάσει του ΔΠΧΠ 3, θα αναγνωρίσει στα αποτελέσματά της μόνο εκείνο το μέρος του κέρδους ή της ζημίας που σχετίζεται με το ποσοστό συμμετοχής των τρίτων στη συγγενή ή στην κοινοπραξία. Το υπόλοιπο μέρος του κέρδους της συναλλαγής θα απαλείφεται με το λογιστικό υπόλοιπο της συμμετοχής στη συγγενή ή στην κοινοπραξία. Επιπρόσθετα, εάν ο επενδυτής διατηρεί ποσοστό συμμετοχής στην πρώην θυγατρική, έτσι ώστε αυτή να θεωρείται πλέον συγγενής ή κοινοπραξία, το κέρδος ή η ζημία από την εκ νέου αποτίμηση της συμμετοχής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα μόνο στο βαθμό που αφορά το ποσοστό συμμετοχής των άλλων επενδυτών. Το υπόλοιπο ποσό του κέρδους απαλείφεται με το λογιστικό υπόλοιπο της συμμετοχής στην πρώην θυγατρική.

Αντίστοιχα, στο ΔΛΠ 28 έγιναν προσθήκες για να αποσαφηνιστεί ότι η μερική αναγνώριση κέρδους ή ζημίας στα αποτελέσματα του επενδυτή θα λαμβάνει χώρα μόνο εάν τα πωληθέντα στοιχεία στη συγγενή ή στην κοινοπραξία δεν πληρούν τον ορισμό της «επιχείρησης». Σε αντίθετη περίπτωση θα αναγνωρίζεται το συνολικό κέρδος ή ζημία στα αποτελέσματα του επενδυτή.

Την 17.12.2015 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων κατήργησε την ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής της ανωτέρω τροποποίησης που είχε αρχικά προσδιορίσει. Η νέα ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής θα προσδιοριστεί σε μεταγενέστερη ημερομηνία από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων αφού λάβει υπόψη του τα αποτελέσματα του έργου που εκπονεί για τη λογιστική της μεθόδου της καθαρής θέσης.

Η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης από την Εταιρεία δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 14: «Αναβαλλόμενοι λογαριασμοί υπό καθεστώς ρύθμισης»

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2016

Την 30.1.2014, το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε το ΔΠΧΠ 14. Το νέο πρότυπο πραγματεύεται το λογιστικό χειρισμό και τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται για τους αναβαλλόμενους λογαριασμούς υπό καθεστώς ρύθμισης, η τήρηση και αναγνώριση των οποίων προβλέπεται από τις τοπικές νομοθεσίες όταν μία εταιρεία παρέχει προϊόντα ή υπηρεσίες των οποίων η τιμή ρυθμίζεται από κάποιον κανονιστικό φορέα. Το πρότυπο έχει εφαρμογή κατά την πρώτη υιοθέτηση των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και μόνο για τις οντότητες που διενεργούν δραστηριότητες που ρυθμίζονται από κάποιο φορέα και που σύμφωνα με τα προηγούμενα λογιστικά πρότυπα αναγνώριζαν τους εν λόγω λογαριασμούς στις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις. Το ΔΠΧΠ 14 παρέχει, κατ' εξαίρεση, στις οντότητες αυτές τη δυνατότητα να κεφαλαιοποιούν αντί να εξοδικοποιούν τα σχετικά κονδύλια.

Το ανωτέρω πρότυπο δεν έχει εφαρμογή στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

- Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης 15: «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη 1.1.2018

Την 28.5.2014 εκδόθηκε από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων το πρότυπο ΔΠΧΠ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες». Το νέο πρότυπο είναι το αποτέλεσμα της κοινής προσπάθειας του IASB και του Αμερικάνικου Συμβουλίου των Χρηματοοικονομικών Λογιστικών Προτύπων (FASB) να αναπτύξουν κοινές απαιτήσεις όσον αφορά τις αρχές αναγνώρισης εσόδων.

Το νέο πρότυπο έχει εφαρμογή σε όλες τις συμβάσεις με πελάτες πλην εκείνων που είναι στο πεδίο εφαρμογής άλλων προτύπων, όπως οι χρηματοδοτικές μισθώσεις, τα ασφαλιστικά συμβόλαια και τα χρηματοοικονομικά μέσα.

Σύμφωνα με το νέο πρότυπο, μια Εταιρεία αναγνωρίζει έσοδα για να απεικονίσει τη μεταφορά των υπεσχημένων αγαθών ή υπηρεσιών σε πελάτες έναντι ενός ποσού που αντιπροσωπεύει την αμοιβή, την οποία η Εταιρεία

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

αναμένει ως αντάλλαγμα για τα εν λόγω προϊόντα ή υπηρεσίες. Εισάγεται η έννοια ενός νέου μοντέλου αναγνώρισης εσόδων βάσει πέντε βασικών βημάτων, τα οποία επιγραμματικά είναι τα εξής:

- Βήμα1: Προσδιορισμός της σύμβασης/συμβάσεων με έναν πελάτη
- Βήμα 2: Προσδιορισμός των υποχρεώσεων απόδοσης στη σύμβαση
- Βήμα 3: Καθορισμός του τιμήματος συναλλαγής
- Βήμα 4: Κατανομή του τιμήματος συναλλαγής στις υποχρεώσεις απόδοσης της σύμβασης
- Βήμα 5: Αναγνώριση εσόδου όταν (ή καθώς) η Εταιρεία ικανοποιεί μια υποχρέωση απόδοσης.

Η έννοια της υποχρέωσης απόδοσης (performance obligation) είναι νέα και στην ουσία αντιπροσωπεύει κάθε υπόσχεση για μεταφορά στον πελάτη: α) ενός προϊόντος ή μιας υπηρεσίας (ή μιας δέσμης αγαθών ή υπηρεσιών) που είναι διακριτή ή β) μιας σειράς διακριτών αγαθών ή υπηρεσιών που είναι ουσιαστικά τα ίδια και έχουν το ίδιο μοντέλο μεταφοράς στον πελάτη.

Η έκδοση του ΔΠΧΠ 15 επιφέρει την κατάργηση των ακόλουθων προτύπων και διερμηνειών:

- ΔΛΠ 11 «Συμβάσεις κατασκευής»
- ΔΛΠ 18 «Έσοδα»
- Διερμηνεία 13 «Προγράμματα εμπιστοσύνης πελατών»
- Διερμηνεία 15 «Συμβάσεις για την Κατασκευή Ακινήτων»
- Διερμηνεία 18 «Μεταφορές στοιχείων ενεργητικού από πελάτες» και
- Διερμηνεία 31 «Έσοδα - Συναλλαγές ανταλλαγής που εμπεριέχουν υπηρεσίες διαφήμισης».

Η Εταιρεία θεωρεί ότι θα υπάρχουν επιπτώσεις από την υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 15 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις αλλά δεν μπορεί να τις ποσοτικοποιήσει.

- Διεθνές Πρότυπο Χρηματοοικονομικής Πληροφορήσεως 16: «Μισθώσεις»
Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2019

Την 13.1.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε το πρότυπο ΔΠΧΠ 16 «Μισθώσεις» το οποίο αντικαθιστά:

- το ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»,
- τη Διερμηνεία 4 «Προσδιορισμός του αν μία συμφωνία εμπεριέχει μίσθωση»,
- τη Διερμηνεία 15 «Λειτουργικές μισθώσεις – Κίνητρα» και
- τη Διερμηνεία 27 «Εκτίμηση της ουσίας των συναλλαγών που εμπεριέχουν το νομικό τύπο μίας μίσθωσης».

Το νέο πρότυπο διαφοροποιεί σημαντικά τη λογιστική των μισθώσεων για τους μισθωτές ενώ στην ουσία διατηρεί τις υφιστάμενες απαιτήσεις του ΔΛΠ 17 για τους εκμισθωτές. Ειδικότερα, βάσει των νέων απαιτήσεων, καταργείται για τους μισθωτές η διάκριση των μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές. Οι μισθωτές θα πρέπει πλέον, για κάθε σύμβαση μισθώσεως που υπερβαίνει τους 12 μήνες, να αναγνωρίζουν στον ισολογισμό τους το δικαίωμα χρήσης του μισθωμένου στοιχείου καθώς και την αντίστοιχη υποχρέωση καταβολής των μισθωμάτων. Ο ανωτέρω χειρισμός δεν απαιτείται όταν η αξία του στοιχείου χαρακτηρίζεται ως πολύ χαμηλή.

Η Εταιρεία εξετάζει την επίπτωση που θα επιφέρει η υιοθέτηση του ΔΠΧΠ 16 στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»: Πρωτοβουλία γνωστοποιήσεων

Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2017

Την 29.1.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 7 βάσει της οποίας μία Εταιρεία καλείται να παρέχει γνωστοποιήσεις οι οποίες βοηθούν τους χρήστες των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές εκείνων των υποχρεώσεων των οποίων οι ταμειακές ροές ταξινομούνται στις χρηματοδοτικές δραστηριότητες στην κατάσταση ταμειακών ροών. Οι μεταβολές που θα πρέπει να γνωστοποιούνται, οι οποίες δεν είναι απαραίτητο να είναι ταμειακές, περιλαμβάνουν:

- τις μεταβολές από ταμειακές ροές χρηματοδοτικών δραστηριοτήτων,
- τις μεταβολές που απορρέουν από την απόκτηση ή απώλεια ελέγχου θυγατρικών ή άλλων εταιριών,
- τις μεταβολές από συναλλαγματικές διαφορές,
- τις μεταβολές της εύλογης αξίας και
- λοιπές μεταβολές.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

- Τροποποίηση του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 12 «Φόροι Εισοδήματος»: Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων για μη πραγματοποιηθείσες ζημίες Ισχύει για χρήσεις με έναρξη από 1.1.2017

Την 19.1.2016 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε τροποποίηση στο ΔΛΠ 12 με την οποία αποσαφήνισε τα ακόλουθα:

- Οι μη πραγματοποιηθείσες ζημίες χρεωστικών μέσων, τα οποία αποτιμώνται για λογιστικούς σκοπούς στην εύλογη αξία και για φορολογικούς σκοπούς στο κόστος, δύνανται να οδηγήσουν σε εκπεστέες προσωρινές διαφορές ανεξάρτητα με το αν ο κάτοχός τους πρόκειται να ανακτήσει την αξία των στοιχείων μέσω της πώλησης ή της χρήσης τους.
- Η ανακτησιμότητα μίας αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης εξετάζεται σε συνδυασμό με τις λοιπές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις. Στην περίπτωση, ωστόσο, που ο φορολογικός νόμος περιορίζει το συμψηφισμό συγκεκριμένων φορολογητέων ζημιών με συγκεκριμένες κατηγορίες εισοδήματος, οι σχετικές εκπεστέες προσωρινές διαφορές θα πρέπει να εξετάζονται μόνο σε συνδυασμό με άλλες εκπεστέες προσωρινές διαφορές της ίδιας κατηγορίας.
- Κατά τον έλεγχο ανακτησιμότητας των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων, συγκρίνονται οι εκπεστέες φορολογικές διαφορές με τα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι εκπτώσεις φόρου που προέρχονται από την αντιστροφή αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

Οι εκτιμήσεις για τα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη δύνανται να περιλαμβάνουν την ανάκτηση κάποιων στοιχείων ενεργητικού σε αξία μεγαλύτερη από τη λογιστική τους, υπό την προϋπόθεση ότι δύνανται να αποδειχθεί ότι κάτι τέτοιο είναι πιθανό να επιτευχθεί.

Η Εταιρεία εξετάζει τις επιπτώσεις που θα έχει η υιοθέτηση της ανωτέρω τροποποίησης στις Χρηματοοικονομικές της Καταστάσεις.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)

	1/1-31/12/2015	1/1-31/12/2014
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς	<u>239.706</u>	<u>242.309</u>
Λοιπές πωλήσεις:		
- Έσοδα από εργολαβίες (βλ. Σημείωση 28)	6.368	50.860
- Έσοδα Υποστήριξης Παγίων ΔΕΔΔΗΕ	12.462	12.577
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	1.977	3.693
- Ενοίκιο οπτικών ινών (Λειτουργικές Μισθώσεις)	1.921	1.921
- Έσοδο από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	683	695
- Λοιπές Πωλήσεις	1.484	503
Σύνολο λοιπών Πωλήσεων	<u>24.895</u>	<u>70.249</u>
Γενικό Σύνολο	<u>264.601</u>	<u>312.558</u>

Τα αποτελέσματα εκκαθάρισης του διαχειριστή ενέργειας έχουν ως εξής :

Χρεώσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας

-Περιοδική Εκκαθάριση Δικτύου	732	886
-Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	565.295
-Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	38.835	45.417
-Διαχειριστής μη διασυνδεδεμένων νησιών	-	57.620
-Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	894.281	985.710
-Χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστους (ΑΠΕ)	29.773	34.143
-Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	26.331	23.628
-Αποκλίσεις	39.787	81.584
-Επικουρικές Υπηρεσίες	57.465	43.612
-Ισοσκελισμός Εκκαθάρισης	33.147	45.425
-Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους	-	58.601
-Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	86.624	58.240
Σύνολο Χρεώσεων Ενέργειας	<u>1.206.974</u>	<u>2.000.161</u>

Αποδόσεις εκκαθαρίσεων διαχειριστή ενέργειας

-Περιοδική Εκκαθάριση Δικτύου	732	886
-Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	565.295
-Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	38.835	45.417
-Διαχειριστής μη διασυνδεδεμένων νησιών	-	57.620
-Ειδικό τέλος του άρθρου 40 Ν.2773/1999	894.281	985.710
-Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	26.331	23.628
-Χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστους (ΑΠΕ)	29.773	34.143
-Αποκλίσεις	72.934	127.009
-Επικουρικές Υπηρεσίες	57.465	43.612
-Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους	-	58.601
-Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	86.624	58.240
Σύνολο Αποδόσεων Ενέργειας	<u>(1.206.974)</u>	<u>(2.000.161)</u>

Ρυθμιζόμενο Ετήσιο Αντάλλαγμα Μεταφοράς για το 2015

Η ΡΑΕ με την απόφαση 572/2014 ενέκρινε τις χρεώσεις χρήσης 2015 για το επιτρεπόμενο έσοδο για το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Ετήσιο κόστος ΕΣΜΗΕ Ευρώ 254.653 χιλ.και απαιτούμενο έσοδο ΕΣΜΗΕ Ευρώ 215.108 χιλ.).

Παράλληλα η ΡΑΕ, μετά από δημόσια διαβούλευση, με την απόφαση 340/2014 έχει προσδιορίσει την μεθοδολογία υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Αμοιβές προσωπικού	55.113	56.188
Εργοδοτικές εισφορές	16.593	17.555
Λοιπές παροχές στο προσωπικό	571	884
Αποζημιώσεις εκτός έδρας	5.064	6.482
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	891	875
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	906	1.155
Κεφαλαιοποίηση αμοιβών προσωπικού (βλέπε σημείωση 11)	<u>(16.418)</u>	<u>(19.775)</u>
Σύνολο	<u>62.720</u>	<u>63.364</u>

6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Αποσβέσεις		
- Παγίων στοιχείων (σημείωση 11)	69.279	57.974
- Λογισμικό (σημείωση 12)	178	201
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών (σημείωση 24)	<u>(7.719)</u>	<u>(4.980)</u>
Σύνολο	<u>61.739</u>	<u>53.195</u>

7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Τόκοι δανείων	23.362	24.905
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	186	461
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών τραπεζών	937	559
Προμήθειες εγγυήσεων ΔΕΗ(σημείωση 21)	9.425	10.563
Λοιπά έξοδα τραπεζών	<u>382</u>	<u>236</u>
Σύνολο	<u>34.292</u>	<u>36.724</u>

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (σημείωση 17)	2.479	2.202
Λοιποί τόκοι	<u>721</u>	<u>59</u>
Σύνολο	<u>3.200</u>	<u>2.261</u>

Οι λοιποί τόκοι αφορούν κυρίως τόκους ποινικών ρητρών που επιβάλλονται στους εργολάβους βάσει συμβάσεων, λόγω καθυστερήσεων αποπεράτωσης των συμφωνημένων έργων.

9. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ

ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Ζημίες από αποξήλωση και απόσυρση παγίων	2.554	3.396
Έξοδα μεταφορών και ταξιδίων	1.017	998
Λοιπά	885	1.515
Σύνολο	<u>4.457</u>	<u>5.909</u>

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Λοιπά εσοδα από συνδέσεις παραγωγών	4.540	2.256
Λοιπά	608	1.188
Σύνολο	<u>5.148</u>	<u>3.444</u>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	5.152	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	21.233	26.163
Σύνολο φόρου εισοδήματος	<u>26.385</u>	<u>26.163</u>

Ο ονομαστικός φορολογικός συντελεστής για την τρέχουσα χρήση είναι 29% και την προηγούμενη χρήση ήταν 26%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν. Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2009 έως και 2010. Η Εταιρεία έλαβε έκθεση φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη από τον νομιμο ελεγκτή της, αναφορικά με τις φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2011 έως 2014. Για την κλειόμενη χρήση 2015, ο φορολογικός έλεγχος ήδη διενεργείται από τους νόμιμους ελεγκτές της Εταιρείας. Επίσης η Εταιρεία έχει λάβει σημείωμα από τις φορολογικές αρχές για μερικό έλεγχο της χρήσης 2014 στα πλαίσια της αίτησης για επιστροφή φόρου, ο οποίος εκκρεμεί μέχρι σήμερα και αναμένεται η ολοκλήρωση έως 30 Ιουνίου 2016. Από τη διεξαγωγή των εκκρεμών φορολογικών ελέγχων, καθώς και από τις ανοιχτές φορολογικά χρήσεις, η Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών που έχουν καταχωρηθεί και απεικονίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Κέρδη προ φόρων	61.931	96.137
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	29%	26%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	17.960	24.996
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	9.765	-
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	9.038	1.167
Χρησιμοποίηση μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών	(10.495)	-
Λοιπές διαφορές	117	-
Φόρος εισοδήματος	<u>26.385</u>	<u>26.163</u>
Πραγματικός συντελεστής φορολογίας	42,6%	27,2%

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		
- Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	6.023	5.942
- Απομείωση αποθεμάτων	6.041	5.523
- Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	14.169	5.599
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	9.633	5.503
- Φορολογικές ζημιές	-	9.409
- Λοιπά	29	615
	<u>35.895</u>	<u>32.591</u>
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις		
- Αναπροσαρμογή παγίων & διαφορά αποσβέσεων ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	(169.995)	(132.133)
- Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις	(3.858)	(3.362)
- Έξοδα σύναψης δανείων	-	(49)
- Λοιπά	(10)	(15)
	<u>(173.863)</u>	<u>(135.559)</u>
Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	<u>(137.968)</u>	<u>(102.968)</u>

Η κίνηση του καθαρού αναβαλλόμενου φόρου έχει ως εξής :

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Υπόλοιπο αρχής	102.968	69.068
Χρέωση στα αποτελέσματα	21.233	26.163
Επίδραση στην καθαρή θέση	13.767	7.737
	<u>137.968</u>	<u>102.968</u>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	<u>1/1-31/12/2015</u>	<u>1/1-31/12/2014</u>
Αναπροσαρμογή & αποσβέσεις ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	24.095	18.561
Απομείωση εμπορικών & λοιπών απαιτήσεων	(81)	3.092
Απομείωση αποθεμάτων	(518)	(590)
Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	(4.130)	(2.878)
Έξοδα σύναψης δανείων	(49)	(120)
Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	(8.570)	5.805
Φορολογικές ζημιές	9.409	(663)
Έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις	496	162
Λοιπά	581	2.794
Σύνολο	<u>21.233</u>	<u>26.163</u>

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στη καθαρή θέση αναλύεται ως εξής:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής	13.767	-
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωσης επί της υπεραξίας αναπροσαρμογής	-	7.737
Σύνολο	<u>13.767</u>	<u>7.737</u>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ						Κτίρια -	Σύνολο
	Γήπεδα	Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	
31 Δεκεμβρίου 2013	217.261	81.437	1.046.542	4.230	8.294	195.971	1.553.735
- Προσθήκες	-	-	-	-	-	92.365	92.365
- Αποσβέσεις	-	(3.696)	(52.248)	(549)	(1.481)	-	(57.974)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(1)	(13)	-	(14)
- Υπεραξίες/(Υποαξίες) από αναπροσαρμογή	(27.672)	13.676	11.620	590	2.044	-	258
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	-	515	5.278	898	768	(7.485)	(26)
- Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(47.677)	(47.677)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(3.223)	(3.223)
31 Δεκεμβρίου 2014	189.589	91.932	1.011.192	5.168	9.612	229.951	1.537.444
31 Δεκεμβρίου 2014	189.589	91.932	1.011.192	5.168	9.612	229.951	1.537.444
- Προσθήκες	-	-	-	-	-	138.706	138.706
- Αποσβέσεις	-	(5.064)	(61.707)	(653)	(1.856)	-	(69.279)
- Αποσύρσεις	-	-	-	(11)	(8)	-	(19)
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	250	1.685	6.491	39	445	(8.918)	(8)
- Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος (βλέπε σημ. 28)	-	-	-	-	-	(6.153)	(6.153)
- Λοιπές κινήσεις	(7)	(712)	10	(1)	(341)	(1.941)	(2.992)
31 Δεκεμβρίου 2015	189.832	87.841	955.985	4.542	7.853	351.645	1.597.698

Σε ότι αφορά στις «Λοιπές κινήσεις» στον λογαριασμό «Ακίνητοποιησεις υπό εκτέλεση» έγιναν διαγραφές ακίνητων υπολοίπων έργων ύψους Ευρώ 762 χιλ. ενώ ποσό Ευρώ 1.754 χιλ. αφορά σε μεταφορές κόστους έργων στα έξοδα χρήσης. Στους λογαριασμούς «Κτίρια Τεχνικές Εγκαταστάσεις» και «Μηχ/τα και εξοπλισμός», ποσό Ευρώ 448 χιλ. αφορά σε αποσβέσεις που αντιστοιχούσαν σε προηγούμενες χρήσεις και βάρυναν τα λοιπά έξοδα. Τα υπόλοιπα ποσά αφορούν σε τακτοποιήσεις μεταξύ των λογαριασμών.

Στις προθήκες «Ακίνητοποιησεις υπό εκτέλεση» της τρέχουσας χρήσης περιλαμβάνεται κόστος μισθοδοσίας άμεσα επιρριπτόμενο, του τμήματος Διεύθυνσης Νέων Έργων της Εταιρείας Ευρώ 16.418 (2014 : 19.775).

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	Γήπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2014							
Αξία κτήσης	189.589	91.932	1.011.192	5.168	9.612	229.951	1.537.444
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	-	-	-	-	-	-
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	189.589	91.932	1.011.192	5.168	9.612	229.951	1.537.444
31 Δεκεμβρίου 2015							
Αξία κτήσης	189.832	93.041	1.018.003	5.191	9.712	351.645	1.667.424
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(5.200)	(62.018)	(650)	(1.859)	-	(69.727)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	189.832	87.841	955.985	4.542	7.853	351.645	1.597.698

Η διαφορά μεταξύ σωρευμένων αποσβέσεων (Ευρώ 69.727) και αποσβέσεων χρήσης (Ευρώ 69.279) οφείλεται στο γεγονός ότι στις παγιοποιήσεις της τρέχουσας χρήσης υπολογίσθηκε μέρος αποσβέσεων ύψους Ευρώ 448 που αντιστοιχούσε σε προηγούμενες χρήσεις και βάρυνε τα αποτελέσματα (διάφορα έξοδα).

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων: Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

Ασφαλιστική Κάλυψη: Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (όπως και όλες οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ) δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της.

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων: Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας.

Υπαρξη ένδειξης απομείωσης: Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις για απομείωση των περιουσιακών στοιχείων της.

12. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις αφορά λογισμικά προγράμματα Η/Υ. Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

31 Δεκεμβρίου 2014

Αξία κτήσης	6.707
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.405)
Καθαρή αξία	302

31 Δεκεμβρίου 2015

Αξία κτήσης	6.327
Σωρευμένες αποσβέσεις	(6.199)
Καθαρή αξία	128

Οι αποσβέσεις της χρήσης 2015 ανήλθαν σε Ευρώ 178 (2014 : Ευρώ 201) προσθήκες Ευρώ 7 (2014: Ευρώ 378) και μειώσεις Ευρώ 3 (2014 : Ευρώ 1).

13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Ομίλου ΔΕΗ) την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2015		31 Δεκεμβρίου 2014	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΕΗ Α.Ε.	878.551	(72.440)	1.112.682	(313.594)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	5.120	(32)	14.352	(91)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	37	(267)	127	(20)
	883.708	(72.739)	1.127.161	(313.705)

Οι συναλλαγές (τιμολογήσεις προς και τιμολογήσεις από) συνδεδεμένες επιχειρήσεις (Ομίλου ΔΕΗ) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015 και 2014 έχουν ως εξής:

	2015		2014	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΔΕΗ Α.Ε.	1.367.567	(129.193)	2.085.867	(589.372)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	12.930	(245)	54.049	(17.749)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	33	-	334	-
	1.380.530	(129.438)	2.140.250	(607.121)

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενεργεί συναλλαγές και με συνδεδεμένα με αυτή μέρη. Ως συνδεδεμένα μέρη εκτός των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναγνωρίζονται και οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ.

Η Εταιρεία ελέγχεται από την ΔΕΗ Α.Ε. η οποία κατέχει το 100% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου και αποτελεί την Μητρική Εταιρεία, στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου. Σαν αποτέλεσμα, η Εταιρεία ελέγχεται έμμεσα από το Ελληνικό Δημόσιο και στα συνδεδεμένα μέρη κατατάσσονται και οι λοιπές εταιρείες του ευρύτερου δημοσίου τομέα με τις οποίες η Εταιρεία έχει συναλλαγές στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητάς της όπου σύμφωνα με το ΔΛΠ 24 παρ.26 δεν απαιτείται η πλήρη γνωστοποίηση των συναλλαγών με λοιπούς οργανισμούς ελεγχόμενους από το Δημόσιο. Η Εταιρεία πραγματοποιεί συναλλαγές και έχει υπόλοιπα (απαιτήσεων ή υποχρεώσεων) πλέον των ανωτέρω, κυρίως με τα παρακάτω συνδεδεμένα μέρη:

- Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) (συναλλαγές υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας και τιμολόγηση διατεθειμένου προσωπικού) (απαιτήσεις Ευρώ 542 χιλ., υποχρεώσεις Ευρώ 637.570 χιλ. εσοδα Ευρώ 12.624 χιλ., εξοδα Ευρώ 990.178 χιλ).

Δεν υπάρχουν ουσιώδεις συναλλαγές που να μην έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι μικτές αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου για τη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015 ανήλθαν σε Ευρώ 134 χιλ. έναντι Ευρώ 111 χιλ. της χρήσης 2014, δηλαδή σημειώθηκε αύξηση κατά 21,5%. Το ποσό αυτό περιλαμβάνει εργοδοτικές εισφορές αλλά δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ. Οι αμοιβές των μελών του εποπτικού συμβουλίου, για το 2015 ανήλθαν σε Ευρώ 72 χιλ. έναντι Ευρώ 97 χιλ. του 2014, σημειώνοντας μείωση κατά 25%. Στις ως άνω αμοιβές δεν εμπεριέχονται οι αμοιβές των εκπροσώπων των εργαζομένων, οι οποίοι δεν αμείβονται σαν μέλη του Διοικητικού και Εποπτικού Συμβουλίου.

14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	60.406	58.954
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	405	440
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(20.830)	(21.241)
Σύνολο	<u>39.981</u>	<u>38.153</u>

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Υπόλοιπο αρχής	21.241	18.973
Πρόσθετη πρόβλεψη	-	2.268
Απελευθέρωση πρόβλεψης	(411)	-
Υπόλοιπο τέλους	<u>20.830</u>	<u>21.241</u>

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων της Εταιρείας.

15 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	828.644	823.379
Εμπορικές απαιτήσεις	-	190
Απαιτήσεις από εργολαβίες ΔΕΗ	1.734	15.828
Έσοδα ενέργειας εισπρακτέα	23.510	17.065
Προκαταβολές	193	188
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση χωρίς απομείωση αξίας	854.081	856.650
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	41.294	41.418
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	(19.146)	(21.641)
Σύνολο	<u>876.228</u>	<u>876.427</u>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Στο λογαριασμό Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» περιλαμβάνονται και οι απαιτήσεις που προέρχονται από τις Χρεώσεις Εκκαθαρίσεων Διαχειριστή. Η Εταιρεία ως Διαχειριστής βάσει σχετικής νομοθεσίας, αναλαμβάνει να χρεώνει σε παρόχους ενέργειας και να αποδίδει στους δικαιούχους ειδικές χρεώσεις ό-πως αναλυτικά αναφέρονται στη σημείωση 4. Τα αντίστοιχα ποσά των υποχρεώσεων εμφανίζονται στη σημείωση 25.

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Υπόλοιπο αρχής	21.641	32.314
Πρόσθετη πρόβλεψη	-	653
Απελευθέρωση πρόβλεψης	(2.494)	(11.326)
Υπόλοιπο τέλους	<u>19.147</u>	<u>21.641</u>

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως ανείσπρακτες απαιτή-σεις άνω του ενός έτους.

Επιπλέον της ανωτέρω πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις η Διοίκηση της Εταιρείας με την υπ' αριθμ 72/18.11.2015 απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, προχώρησε στην χρήση ποσού Ευρώ 16.590.322,48 από το Λογαριασμό Αποθεματικού του Άρθρου 164 παρ.3 του Κώδικα Διαχείρισης, προς κάλυψη κατ' αναλογία των οφειλομένων ποσών ληξιπροθέσμων απαιτήσεων των Συμμετεχόντων που δημιουργήθηκαν εξαιτίας της απρόβλεπτης εξόδου από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών ENERGA POWER TRADING AE, KEN-TOP A.E. και HELLAS POWER A.E. Η απόφαση αυτή, λήφθηκε κατά αναλογία της υπ' αριθμ 22/23.05.2013 σχε-τικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, για χρήση ποσού Ευρώ 5.556.999,10 από τον ίδιο Λογαριασμό Αποθεματικού του Άρθρου 164 παρ.3 του Κώδικα Διαχείρισης για κάλυψη ληξιπροθέσμων απαιτήσεων των Συμ-μετεχόντων που δημιουργήθηκαν εξαιτίας της απρόβλεπτης εξόδου από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών VIVID POWER, OET HELLAS A.E., ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (σημείωση 27).

16 ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Απαιτήσεις από Ελληνικό Δημόσιο	20.749	21.614
Ενοίκια οπτικών ινών	2.294	4.048
Καθαρή απαίτηση από ΔΕΗ για εκκαθάριση απόσχισης κλάδου	1.507	1.507
Απαιτήσεις από εργαζομένους	708	670
Απαιτήσεις εργολαβιών εισπρακτέες	13.868	13.358
Λοιπά	9.820	16.605
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση και χωρίς α-πομείωση αξίας	<u>48.945</u>	<u>57.802</u>
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(2.000)	(1.590)
Σύνολο	<u>46.945</u>	<u>56.212</u>

17 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ ΑΥΤΩΝ

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Ταμείο	14	3
Καταθέσεις όψεως	1.419	801
Προθεσμιακές καταθέσεις	187.000	117.500
Σύνολο	<u>188.433</u>	<u>118.304</u>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε Ευρώ 2.479 (2014: Ευρώ 2.261) και πε-ριλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 8). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ, σε Ελληνικές τράπεζες και δεν υπάρχουν δεσμεύσεις επ' αυτών.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

18 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την από 13ης Ιανουαρίου 2012 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078, το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος (στην Εταιρεία) κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά την 31η Αυγούστου 2011 με την έκδοση 2.078.594 ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία. Κατόπιν της ανωτέρω τελευταίας μεταβολής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας από την 31η Δεκεμβρίου 2012, έως σήμερα ανέρχεται σε Ευρώ 38.444 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1,00 η κάθε μία.

Δεν υπάρχουν μεταβολές στο μετοχικό κεφάλαιο σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Μερίσματα

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της Εταιρείας.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας, όπως εμφανίζονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης μετά από αυτή τη διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Κατά την χρήση 2015 η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων ενέκρινε την διανομή μερίσματος ποσού Ευρώ 34.987. Το μερίσμα καταβλήθηκε στους μετόχους κατά την διάρκεια της χρήσης.

Επισημαίνεται ότι στα φορολογικά βιβλία της Εταιρείας εμφανίζεται διακριτά ειδικό αποθεματικό του Ν.2941/2001 ύψους Ευρώ 589.615 το οποίο αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην Εταιρεία. Το εν λόγω αποθεματικό συμπεριλαμβάνεται στον λογαριασμό «Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων» της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο Μεταφοράς και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της Εταιρείας. Συνεπώς, εφόσον μεταβιβασθούν από την ΔΕΗ Α.Ε. οι μετοχές της Εταιρείας και προκύψει υπεραξία με βάση τα φορολογικά βιβλία της μητρικής ίση ή μεγαλύτερη του ποσού του ειδικού αποθεματικού του Ν.2941/2001, μετά την καταβολή του φόρου εισοδήματος από την ΔΕΗ Α.Ε., η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 2015, την 28η Μαρτίου 2016 και προτείνει προς το Εποπτικό Συμβούλιο και την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων την διανομή του κατά νόμο ελαχίστου μερίσματος.

19 ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες 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 την διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2015 η Εταιρεία δεν σχημάτισε τακτικό αποθεματικό, αφού από τη χρήση 2013 είχε πραγματοποιηθεί η από του νόμου υποχρεωτική κάλυψη μέχρι το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Έτσι το ύψους του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2015 παρέμεινε σε Ευρώ 12.815 (2014: Ευρώ 12.815).

20 ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

20.1 ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Η ανάλυση έχει ως εξής:

	31/12/2015	31/12/2014
Λοιπά φορολογημένα αποθεματικά	-	189.132
Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες)	(15.281)	(14.465)
	(15.281)	174.667

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρεία για σκοπούς καλύτερης απεικόνισης μετέφερε το αποθεματικό κατά ΔΛΠ 19 που αφορά σε αναλογιστικά κέρδη/ζημιές σε ξεχωριστό αποθεματικό, εκτός των Αποτελεσμάτων εις νέο. Η μεταφορά αυτή έγινε στην 1/1/2014 για τακτοποίηση του συγκριτικού υπολοίπου. Επίσης η Εταιρεία μετέφερε Λοιπά Αποθεματικά ελεύθερα προς διανομή στα Αποτελέσματα εις νέο.

20.2 ΥΠΕΡΑΞΙΑ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η ανάλυση έχει ως εξής :

	31/12/2015	31/12/2014
Ειδικό αποθεματικό Ν.2941/2001	589.615	589.615
Αναπροσαρμογή ακινήτων ΔΛΠ 16	50.098	63.865
	639.713	653.480

21 ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	31/12/2015	31/12/2014
Τραπεζικά δάνεια	200.038	164.145
Ομόλογα πληρωτέα	290.112	290.112
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	-	(186)
Σύνολο δανεισμού	490.150	454.071
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:		
- Τραπεζικά δάνεια	74.038	76.122
- Ομόλογα πληρωτέα	290.112	290.111
- Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	-	(186)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού	364.150	366.047
Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού	126.000	88.023

Τον Σεπτέμβριο του 2015 η Εταιρεία προέβη στην δεύτερη άντληση ποσού Ευρώ 35 εκ. στα πλαίσια της δανειακής σύμβασης ύψους Ευρώ 70 εκ. που είχε συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για το έργο «Transmission I» και τον Δεκέμβριο του 2015 προέβη στην πρώτη άντληση ποσού Ευρώ 30 εκ. στα πλαίσια της δανειακής σύμβασης ύψους Ευρώ 65 εκ. που είχε. Οι ανωτέρω συμβάσεις αποτελούν υποσύνολα των συνολικών εγκεκριμένων από την Τράπεζα γραμμών χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 140 εκ. για το έργο Transmission I και Ευρώ 130 εκατ. για το έργο Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση Α, με χρονικό ορίζοντα αποπληρωμής των δανείων και για τις δύο δανειακές συμβάσεις τα 20 έτη.

Το Νοέμβριο 2015 υπεγράφησαν οι δεύτερες δανειακές συμβάσεις της συνολικής χρηματοδότησης των πιο πάνω έργων. Ητοι, δανειακή σύμβαση ύψους Ευρώ 70 εκ. για το έργο Transmission I και δανειακή σύμβαση ύψους Ευρώ 65 εκ. για το έργο Διασύνδεση των Κυκλάδων Φάση Α'. Η Εταιρεία δεν έχει ακόμη προβεί σε καμία άντληση αναφορικά με τις υπόψη δανειακές συμβάσεις.

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2015 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (σημείωση 7). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι σε ευρώ. Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας ανά τύπο επιτοκίου:

	31/12/2015	31/12/2014
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	337.127	337.127
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	108.333	53.750
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	44.690	63.380
Σύνολο	490.150	454.257

Η Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ παρέχει εγγυήσεις για την πλειοψηφία των ανωτέρω τραπεζικών δανείων, ενώ, τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο. Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε το 2015 σε τιμολόγηση συνολικής αξίας Ευρώ 9.425 ως προμήθεια εγγύησης δανείων (2014: Ευρώ

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

10.563). Το ποσό περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων στη σημείωση 7. Το μέσο επιτόκιο των τραπεζικών δανείων (εκτός της προμήθειας εγγυήσεων) ανήλθε σε 6,62% (2014: 6,89%) ενώ το μέσο επιτόκιο των δανείων από την Ευρωπαϊκή τράπεζα ανήλθε σε 1,40 % (2014: 1,42%).

Οι συμβάσεις ορισμένων δανείων και ομολόγων περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως ότι η Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο, να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας ή περιλαμβάνουν όρο υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της Εταιρείας. Επίσης, οι συμβάσεις δανείων και ορισμένων ομολόγων περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους τους οποίους πρέπει να τηρεί η εταιρεία που εγγυάται τα δάνεια. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015, η Εταιρεία βρίσκεται σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς όρους που περιλαμβάνονται στις δανειακές συμβάσεις. Παρά ταύτα, η Εταιρεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2015 δεν καλύπτει τον όρο πιστοληπτικής ικανότητάς που προβλέπεται από συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση με συνέπεια, δόσεις δανείων ποσού Ευρώ 12.127 των οποίων η αποπληρωμή με βάση τις δανειακές συμβάσεις είναι πληρωτέα μετά την 31 Δεκεμβρίου 2016, έχουν ταξινομηθεί στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Το δάνειο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην υπό αναδιαπραγμάτευση χρηματοδότηση που αναφέρεται κατωτέρω. Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας δεν περιλαμβάνει όρους μετατροπής σε μετοχικό κεφάλαιο.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2015 και 2014 είναι το ακόλουθο:

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2015

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	47.015	-	-	47.015
Δάνεια	<u>317.135</u>	<u>28.333</u>	<u>97.667</u>	<u>443.135</u>
Σύνολο	364.150	28.333	97.667	490.150

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2014

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο χρέους
Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	47.015	-	-	47.015
Δάνεια	<u>319.219</u>	<u>55.357</u>	<u>32.666</u>	<u>407.242</u>
Σύνολο	366.234	55.357	32.666	454.257

Εντός του 2015, η Εταιρεία προέβη σε παράταση της διάρκειας των δανείων λήξεως 2015, συνολικού ύψους Ευρώ 261,9 εκ. με νέα λήξη εντός του 2016. Τα υπόψη δάνεια πρόκειται να συμπεριληφθούν σε μία γενική αναχρηματοδότηση των υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων συνολικού ύψους Ευρώ 337,1 εκ. περίπου, μέσω της σύναψης ισόποσου κοινοπρακτικού δανείου. Η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες διαπραγματεύσεις με την κοινοπραξία υφιστάμενων δανειστριών Τραπεζών όπου θα συμμετάσχουν στην υπόψη αναχρηματοδότηση. Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2015 σε Ευρώ 47.015, το οποίο είχε πλήρως αντληθεί.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2015 ανήλθε σε Ευρώ 29.107 (2014: Ευρώ 29.107).

Η κίνηση των Δανείων έχει ως εξής :

	2015	2014
Υπόλοιπο αρχής	454.257	448.364
Νέα δάνεια	65.000	35.000
Αποπληρωμή	(29.107)	(29.107)
Υπόλοιπο τέλους	490.150	454.257
Υπόλοιπο Υποχρέωσης για τόκους έναρξης	3.616	4.006
Δουλευμένοι τόκοι και λοιπά έξοδα τραπεζών χρήσης	34.106	35.469
Πληρωμή τόκων και συναφών εξόδων	(34.360)	(31.853)
Πληρωμή λοιπών εξόδων	(350)	-
Δουλευμένα έξοδα τέλους περιόδου (σημείωση 26)	3.012	3.616

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

22. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους υπαλλήλους και συνταξιούχους. Οι παροχές αυτές δεν χρηματοδοτούνται.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	2015	2014
Καθαρή Υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου	27.254	24.414
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	(1.327)	(1.264)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων	911	1.170
(Εσοδο)/Έξοδο προς καταχώρηση στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	816	2.934
Καθαρή Υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου	27.654	27.254

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης

Ημ/νία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου 0,2% 1y 1,9% 2y 2,5% 3y 1,2% 4y 0% 5y+	Περιθώριο Κέρδους
31/12/2014	2,00%		15% 1y 16%
Αριθμός δικαιούχων : - Συνταξιούχοι γήρατος 1.446 - Συνταξιούχοι χηρείας 253 - Ενεργοί 1.418			
31/12/2015	2,00%	(0,6)% 1y (0,5)% 2y (0,5)% 3y (0,5)% 4y 0% 5y+	2,33% 1y 11,70% 2y 13,04% 3y 14,04%
Αριθμός δικαιούχων : - Συνταξιούχοι γήρατος 1.610 - Συνταξιούχοι χηρείας 393 - Ενεργοί 1.401			

Ο μέσος όρος ζωής της παροχής στο ενεργό προσωπικό ανέρχεται σε 15,19 χρόνια.

Ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάση μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω,

	Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	-1.880	(6,8%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	+2.102	7,6%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης ταριφών κατά 1% σε όλα τα έτη	+4.203	15,2%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης ταριφών κατά 1% σε 2016 – 2019	+1.079	3,9%

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

23. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι Λοιπές προβλέψεις αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας. Η κίνηση έχει ως εξής:

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Υπόλοιπο αρχής	16.013	38.930
Πρόσθετη πρόβλεψη	33.157	1.189
Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	-	(1.200)
Ανάκληση πρόβλεψης	(5.609)	(22.906)
Υπόλοιπο τέλους	43.561	16.013

Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2015, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 80.977 (2014: Ευρώ 91.950), όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών /εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 51.378 (2014: Ευρώ 61.370). Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα της Εταιρείας, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 19.597 (2014: Ευρώ 21.701).
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι της Εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 10.002 (2014: Ευρώ 8.879) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2015 ανέρχεται σε Ευρώ 43.561 (2014: Ευρώ 16.013).

- α) Ποσό της τάξεως των 9,7 εκατ. ευρώ περίπου, αφορά σε αγωγή Συμμετόχοντος στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία, με βάση τα συμπεράσματα από την εκδίκασή της και εν αναμονή της δικαστικής απόφασης, κρίθηκε ότι δεν έχει πιθανότητες να απορριφθεί.
- β) Ποσό της τάξεως των 20,6 εκατ. ευρώ περίπου, αφορά σε αγωγή εργολήπτριας Εταιρείας (η οποία αγωγή κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ το έτος 2006). Η εφετειακή απόφαση απέρριψε την αγωγή σχεδόν στο σύνολό της ενώ με απόφαση του Αρείου Πάγου η εφετειακή απόφαση ανατράπηκε με αποτέλεσμα να παραπεμφθεί η υπόθεση εκ νέου στο Εφετείο με κίνδυνο να γίνει δεκτή λαμβάνοντας υπόψη και την απόφαση του Αρείου Πάγου.
- γ) Οι προβλέψεις της Εταιρείας σχετικά με τις υποθέσεις σε βάρος της, που αφορούν καταβολή τόκων υπερημερίας, έχουν ανατραπεί μετά από την έκδοση σχετικών αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας και απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών επί της αγωγής της Εταιρείας ELPEDISON AE. Συγκεκριμένα, οι ενάγουσες εταιρείες διεκδικούσαν από την Εταιρεία τόκους υπερημερίας λόγω καθυστερημένης εξόφλησης των απαιτήσεών τους από την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που οφειλόταν στην καθυστέρηση άλλων Συμμετεχόντων να εξοφλήσουν τις αντίστοιχες δικές τους υποχρεώσεις. Τόσο η ΡΑΕ, όσο και το Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών έκριναν ότι η Εταιρεία λειτουργεί ως εντολοδόχος και όχι ως πρωτοφειλέτης και ως εκ τούτου, δεν έχει ίδια ευθύνη για την κάλυψη των σχετικών καθυστερήσεων με ίδια κεφάλαια. Η ευθύνη του, δε, περιορίζεται στην υποχρέωση έντοκης διεκδίκησης των σχετικών απαιτήσεων από τους Συμμετέχοντες που τις προκαλούν. Ήδη, η Εταιρεία έχει στραφεί με αγωγές της, τόσο κατά της ΔΕΗ ΑΕ, όσο και κατά των υπολοίπων Συμμετεχόντων που καθυστερούν να εξοφλήσουν τις υποχρεώσεις τους, διεκδικώντας από αυτούς τόκους υπερημερίας, προκειμένου, στη συνέχεια, να τους αποδώσει στους δικαιούχους Συμμετέχοντες. Σημειώνεται ότι, η ανωτέρω απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αφορούσε μόνο την αγωγή της Εταιρείας ELPEDISON AE. Ωστόσο, ακόμα κι αν τα δικαστήρια που θα επιληφθούν των αντίστοιχων αγωγών των άλλων Συμμετεχόντων κατά της Εταιρείας, κρίνουν διαφορετικά, δηλαδή κρίνουν ότι η Εταιρεία έχει ίδια ευθύνη, τα ποσά που θα κληθεί να καταβάλει θα εισπραχθούν σε επόμενο χρονικό διάστημα από τους Συμμετέχοντες που προκαλούν τις σχετικές καθυστερήσεις.

Όσον αφορά ασκηθείσα από τη ΛΑΓΗΕ ΑΕ αίτηση ασφαλιστικών μέτρων σε βάρος της Εταιρείας, με την οποία ζητούσε εγγυοδοσία προς εξασφάλιση απαιτήσεών της, ύψους 500 εκ, κατά κεφάλαιο και τόκους, η ΛΑΓΗΕ έχει παραιτηθεί από την αίτηση αυτή με προφορική δήλωσή της στο ακροατήριο. Σε κάθε περίπτωση, εκ του ποσού των 500 εκ., έχει ήδη εξοφληθεί το σύνολο του κεφαλαίου, πλην του κονδυλίου των 55 εκ. Ευρώ περίπου, που αφορούν σε εκκρεμή δικαστική υπόθεση. Για τους τόκους, ισχύουν ομοίως τα ανωτέρω.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

24 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

	<u>Συμμετοχές καταναλωτών</u>	<u>Επιχορηγήσεις</u>	<u>Σύνολο</u>
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013	15.065	113.664	128.729
Προσθήκες	-	1.087	1.087
Μεταφορά στα έσοδα (σημείωση 6)	(601)	(4.379)	(4.980)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2014	14.464	110.372	124.836
Προσθήκες		17.806	17.806
Μεταφορά στα έσοδα (σημείωση 6)	(602)	(7.116)	(7.718)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2015	13.862	121.062	134.924

Το μεγαλύτερο μέρος των προσθηκών (Ευρώ 17.540) αφορά την επιχορήγηση του έργου διασύνδεσης Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς.

25 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Υποχρεώσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	694.406	722.896
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	30.187	16.349
Προκαταβολές πελατών	8.276	4.843
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	5.174	3.321
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.702	2.673
Λοιποί πιστωτές	2.452	1.399
Σύνολο	743.197	751.481

Οι ανωτέρω υποχρεώσεις είναι άτοκες και βραχυχρόνιες.

26 ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	3.012	3.616
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα εκκαθάριση ενέργειας	14.159	20.229
Λοιπά έξοδα χρήσεως πληρωτέα	-	161
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	6.480	6.700
Σύνολο	23.651	30.706

27 ΕΣΟΔΑ ΕΠΟΜΕΝΩΝ ΧΡΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Έσοδα επομένων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	87.465	54.013
Έσοδα επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	33.739	29.029
Έσοδα επομένων χρήσεων από Εκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας Λ-Β	824	314
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων	565	428
Σύνολο	122.593	83.784

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Η κίνηση των αποθεματικών έχει ως εξής :

	Υπόλοιπο 01.01.2015	Χρεώσεις Χρήσης	Πιστώσεις Χρήσης	Υπόλοιπο 31.12.2015
Έσοδα επομένων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	54.013	24.954	58.406	87.465
Έσοδα επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	29.029	-	4.710	33.739
Έσοδα επομένων χρήσεων από Εκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας Λ-Β	314	-	510	824
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων (ΠΟΚ)	428	-	137	565
Σύνολο	83.784	24.954	63.763	122.593

Τα έσοδα επομένων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή για την χρηματοδότηση έργων διασύνδεσης με γειτονικές χώρες κατόπιν σχετικής απόφασης της ΡΑΕ. Κατά τη χρήση 2015, η Εταιρεία έκανε χρήση ποσού Ευρώ 24,9 εκ. (2014 30 εκ.) με βάση την υπ' αριθμ. 571/2014 απόφαση της ΡΑΕ για τη μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Τα έσοδα επομένων χρήσεων από Χρεώσεις Μη Συμμόρφωσης, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις μηνιαίων εκκαθαρίσεων και προορίζεται για κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων σύμφωνα με άρθρο 164 του Κώδικα Διαχείρισης ΕΣΜΗΕ. Τα ποσά αυτά δεν αφορούν έσοδα της Εταιρείας αλλά διατίθενται κυρίως για την κάλυψη ζημιών από αφερέγγυους παρόχους μετά από απόφαση της Διοίκησης Η Εταιρεία με αντίστοιχες αποφάσεις του ΔΣ (αρ.72/18.11.2015 & αρ.22/23.05.2013), έχει κάνει χρήση ποσού συνολικά Ευρώ 22,1 εκ. προκειμένου να διατεθούν για την κάλυψη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων των συμμετεχόντων λόγω αποχώρησης τους από την αγορά σε αναμονή των αποφάσεων δικαστηρίων, το οποίο περιλαμβάνεται στο υπόλοιπο των «Εσόδων επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης» την 31.12.2015.

Τα έσοδα επομένων χρήσεων από Έκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας, αφορούν το αποθεματικό που σχηματίζει η Εταιρεία από τιμολογήσεις εκκαθαρίσεων, βάσει του άρθρου 178 παράγραφος 8 του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ. Η χρησιμοποίηση του αποθεματικού αυτού, καθορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ κατόπιν σχετικής εισήγησης του Διαχειριστή του Συστήματος.

Τα Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων, αφορούν σε έσοδα επόμενων χρήσεων εργολαβιών από συμβολαιοποιημένα έργα κυρίως με τη Μητρική ΔΕΗ.

Έγκριση του Απαιτούμενου Εσόδου για το 2016

Με την υπ' αριθμόν 453/2015 Απόφασή της η ΡΑΕ ενέκρινε το Απαιτούμενο Έσοδο για το 2016 σε συμφωνία με την προγενέστερη απόφαση της υπ' αριθμ. 572/2014 με την οποία είχε εγκριθεί το Επιτρεπόμενο Έσοδο για τη Ρυθμιστική Περίοδο 2015 – 2017, σε Ευρώ 254,7 εκατ. για το 2015, Ευρώ 250,2 εκατ. για το 2016 και Ευρώ 261 εκατ. για το 2017.

Με την Απόφαση 466/2015 ενέκρινε τις Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης ΕΣΜΗΕ σε ισχύ από 01.02.2016.

Επιπλέον η ΡΑΕ με την Απόφαση της 253/2015 τροποποίησε διατάξεις του ΚΔΣΜΗΕ και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου ώστε να ληφθούν υπόψη στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου τα κόστη δημοπρασιών δικαιωμάτων διασυνδέσεων (στον όρο Π3).

Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το 2016

Με την υπ' αριθμόν 425/2015 (Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις για το 2016 (ΦΕΚ 2559-2015)) απόφασή της η ΡΑΕ, ενέκρινε ήδη την χρήση ποσού Ευρώ 60.128.413, από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2016. Με την ίδια απόφαση καθόρισε το ανώτατο ποσό που προέρχεται από τα έσοδα από τον επιμερισμό της διασύνδεσης, το οποίο λαμβάνει υπόψη της η ΡΑΕ όταν εγκρίνει το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΣΜΗΕ σε Ευρώ 61.000.000.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

28 ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάσει του ΔΠΧΑ 11 για κατασκευή έργων τρίτων συνολικής αξίας Ευρώ 6.368 (βλ. Σημείωση 4). Το συνολικό εργολαβικό κόστος για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2015 ανέρχεται σε Ευρώ 6.153 (βλέπε σημ. 11).

29 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κυριότητα της περιουσίας

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δυνάμει των διατάξεων του άρθρου 98 του Ν. 4001/2011 έχει, μεταξύ άλλων, υποκατασταθεί, ως οιοονεί καθολική διάδοχος, σε όλα τα εμπράγματα δικαιώματα του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε., ανεξαρτήτως του χρόνου γενέσεώς τους, από την ημερομηνία καταχώρησης

στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της απόφασης έγκρισης της πράξης απόσχισης και εισφοράς του αντίστοιχου κλάδου στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Παρά το γεγονός ότι τα εμπράγματα αυτά δικαιώματα έχουν αποκτηθεί νόμιμα και οι σχετικές πράξεις έχουν μεταγραφεί ατελώς στα κατά τόπους αρμόδια Υποθηκοφυλακεία, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί η καταχώρησή τους στα κατά τόπους γραφεία κτηματογράφησης και κτηματολογικά γραφεία. Σημειώνεται ότι κατά το άρθρο 98 του Ν. 4001/2011, η μεταβίβαση των εμπραγμάτων δικαιωμάτων σε ακίνητα, αυτοκίνητα και άλλα κινητά, συντελείται αυτοδικαίως με μόνη την καταχώρηση στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών της πράξης απόσχισης, η δε μεταγραφή ή καταχώρησή τους, κατά τις κείμενες διατάξεις, έχουν απλώς διαπιστωτικό χαρακτήρα.

Το συνολικό κόστος για την ολοκλήρωση της καταχώρησης του συνόλου των δικαιωμάτων στα κτηματολογικά γραφεία της Ελλάδος δεν δύναται να εκτιμηθεί αξιόπιστα τόσο από τη Διοίκηση όσο και από τη Νομική Υπηρεσία στο στάδιο αυτό και μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας. Ωστόσο σύμφωνα με τη Διοίκηση το κόστος αυτό δεν φαίνεται να είναι σημαντικό.

Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Στρατηγικές Περιβαλλοντικές Μελέτες με την ένταξη των έργων στο ΔΠΑ.
2. Περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς, για τις οποίες οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων υποβάλλονται στο ΥΠΕΚΑ.
3. Μελέτες Δασικής Οδοποιίας και Φυτοτεχνικές Μελέτες Αποκατάστασης.
4. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με τον Παγκόσμιο Οργανισμό Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελ-ληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

Ως εκ των ανωτέρω η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν συντρέχουν οι προϋποθέσεις για αναγνώριση προβλέψεων για περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της Εταιρείας.

Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»

Ύστερα από πολυετή προσπάθεια το υπόγειο καλωδιακό τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Νέας Μάκρης, μέχρι και τον Υ/Σ Πολυποτάμου ηλεκτρίσθηκε με επιτυχία στις 7/4/2015. Το εναέριο τμήμα της διασύνδεσης από τον Υ/Σ Πολυποτάμου έως τη Νότια Εύβοια (Υ/Σ Εύβοια 7) έχει παραληφθεί με παρατηρήσεις. Το εν λόγω τμήμα ηλεκτρίσθηκε στις 24/7/2015 με επιτυχία και απενεργοποιήθηκε στη συνέχεια και παραμένει απενεργοποιημένο καθώς τα έργα αιολικών παραγωγών στο νότιο άκρο της Εύβοιας έχουν 'παγώσει'.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

ΚΥΤ Αλιβερίου

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα και έχει τεθεί σε λειτουργία το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που εξυπηρετεί τη νέα θερμική μονάδα ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Στις 24.12.2015 ολοκληρώθηκε ταυτόχρονα η προσωρινή και οριστική παραλαβή του ΚΥΤ.

ΚΥΤ Μεγαλόπολης και Σύνδεσή του με το Σύστημα 400 και 150 kV.

Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από την ΔΝΕΜ/ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης, τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Το ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Αύγουστο του 2013.

Έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή των διασυνδεδειγμένων Γ.Μ. 150kV του ΚΥΤ, καθώς και οι δύο Γ.Μ. 400 kV που συνδέουν το ΚΥΤ με τη νέα μονάδα Φ.Α., Μεγαλόπολη V.

Όσον αφορά την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Μεγαλόπολης προς την περιοχή Πάτρας και από εκεί μέσω υποβρυχίων καλωδίων και εναέριας Γ.Μ. προς το Ηπειρωτικό Σύστημα 400 kV, είναι σε εκκρεμότητα η ολοκλήρωση της διαδικασίας απαλλοτριώσεων μετά την λήψη στις 23/5/2014 της ΕΠΟ του έργου. Να σημειωθεί ότι υπήρξε προσωρινή κατά του ΥΠΕΚΑ (νυν Υ. ΠΑΠ. ΕΝ) στον ΣΤΕ κατά της ακύρωσης της κήρυξης των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων στην πλευρά του Αντιρρίου και αντιρρήσεις στην κατασκευή του σταθμού μετάβασης σε χώρο του Πανεπιστημίου Πατρών. Για την κάμψη των αντιρρήσεων έχει κατατεθεί τροποποιητική της ΕΠΟ τόσο για την Γ.Μ. 400kV Σύστημα (Αθήνα – Αχελώος) – Σ/Ζ Αντιρρίου – ΚΥΤ Πατρών, όσο και για την Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Πάτρας – ΚΥΤ Μεγαλόπολης στις 6/8/2015 και 19/10/2015, αντίστοιχα στην ΔΙ.Π.Α / Υ.ΠΕΠ.ΕΝ. Παράλληλα προωθούνται οι σχετικές προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής για την συντόμευση της υλοποίησης του έργου.

Σύνδεση των Κυκλάδων με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς

Οι συμβάσεις του έργου έχουν υπογραφεί από τις 10 Σεπτεμβρίου 2014 με τους 4 αναδόχους του έργου με κόστος Ευρώ 231 εκατ. περίπου.

Τα υποβρύχια καλώδια της διασύνδεσης έχουν ήδη ξεκινήσει να κατασκευάζονται και έχει ήδη γίνει η πόντιση του καλωδίου Σύρου-Μυκόνου και Σύρου – Τήνου. Έχει επίσης εγκατασταθεί και το υπόγειο καλώδιο επί της Τήνου. Επίσης, έχουν ξεκινήσει και οι Εργασίες Πολιτικού Μηχανικού (ΕΠΜ) στον Υ/Σ GIS Σύρου και στον Υ/Σ GIS Πάρου καθώς και τον σταθμό ζεύξης GIS Λαυρίου. Αναμένεται δε να ξεκινήσουν και στη Μύκονο στις 21 Μαρτίου 2016 καθότι έχουν ξεπεραστεί κατ' αρχήν τα αρχαιολογικά θέματα. Το συνολικό έργο έχει προγραμματισθεί να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2016 αν και ήδη παρατηρούνται καθυστερήσεις στα ΕΠΜ, που οδηγούν το πέρας του έργου προς το τέλος του Α' τριμήνου του 2017.

Διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα Μεταφοράς

Έχουν ξεκινήσει οι προπαρασκευαστικές ενέργειες για την υλοποίηση του έργου με στόχο την επίτευξη της κύριας διασύνδεσης (Σ.Π) μέσα στην επόμενη δεκαετία και της διασύνδεσης “εξοικονόμησης” (Ε.Π) προς το τέλος του 2019. Στη βάση του πιο πάνω πλαισίου, έχει εκπονηθεί για την κύρια διασύνδεση (Σ.Π) προκαταρκτική μελέτη βυθού σε συνεργασία με το Πανεπιστήμιο Πατρών. Παράλληλα, ερευνήθηκαν και υποδείχθηκαν αρκετές θέσεις προσαיγιάλωσης των καλωδίων και εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής στην Κρήτη χωρίς όμως να τύχουν αποδοχής από πλευράς των τοπικών αρχών της Κρήτης. Η Περιφέρεια Κρήτης και άλλοι τοπικοί παράγοντες, επέδειξαν τη θέση Κορακιά στα όρια των νομών Ηρακλείου- Ρεθύμνου ως επιθυμητή θέση και η οποία έχει γίνει αποδεκτή από τον ΑΔΜΗΕ ως θέση προσαיγιάλωσης των υποβρυχίων καλωδίων καθώς και για τη δημιουργία λιμνοθάλασσας. Έχει δε γίνει έρευνα για τον χώρο εγκατάστασης του Σταθμού Μετατροπής και ο πλέον ενδεδειγμένος χώρος ορίζεται χώρος άγονης γης μεταξύ Δαμάστας και Μαράθου.

Η διαδρομή και η οριστικοποίηση των απαιτούμενων έργων για την διασύνδεση “εξοικονόμησης” (Ε.Π) έχουν ολοκληρωθεί. Η διασύνδεση αυτή θα συνδέσει τον Υ/Σ Μολάων με τον Υ/Σ Χανίων με το υποβρύχιο καλώδιο Ε.Π, 150 kV, 200 MVA να συνδέει το νότιο άκρο του Ακρωτηρίου Μαλέα με την Ραβδούχα Χανίων και από την Ραβδούχα υπογείως να καταλήγει στον Υ/Σ Χανίων. Η πρόσκληση για την εξεύρεση αναδόχου για την εκπόνηση της ΜΠΕ είναι στο διαδίκτυο από 11/3/2016.

Έργο ενίσχυσης ΚΥΤ Νέας Σάντας

Το ΚΥΤ Νέας Σάντας αποτελεί ένα έργο μεζονος σημασίας για την περιοχή της Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης. Μέσω αυτού υλοποιήθηκε η διασύνδεση του ΕΣΜΗΕ με αυτό της Τουρκίας και μελλοντικά της Βουλγαρίας (Μαρίτσα), η απορρόφηση όλης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας των νέων σταθμών Παραγωγής ΑΠΕ στη Θράκη και η αναβάθμιση της αξιοπιστίας του Βορειοανατολικού Συστήματος.

Το έργο ευρίσκεται τώρα στο στάδιο παραλαβών από πλευράς ΔΣΣΜ (πλευρά 150kV και αυτόματο σύστημα Υ/Σ)

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Έργο κατασκευής Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Φιλίππων

Τον Ιούλιο 2014 υπογράφηκε η Σύμβαση για την κατασκευή της Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Λαγκαδά - ΚΥΤ Φιλίππων μήκους 110 km με Ανάδοχο την Εταιρεία ΑΤΕΡΜΩΝ ΑΤΕΕ και συμβατικό τμήμα Ευρώ 26,7 εκατ. Το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί αρχές του 2017.

Έργα αναβάθμισης του Συστήματος 400 kV

1. Έργα αντικατάστασης διακοπτικού εξοπλισμού 400kV στα ΚΥΤ Παλλήνης, Καρδιάς, Λάρισας, Θεσσαλονίκης, Λάρυμνας και Διστόμου. Έχουν ήδη ολοκληρωθεί οι εργασίες στα ΚΥΤ Παλλήνης, Καρδιάς και Λάρυμνας.
Ειδικότερα οι διακόπτες 400kV μονώσεις αέρος, παλαιάς τεχνολογίας, αντικαθίστανται με νέους διακόπτες μονώσεως SF6.
2. Έργα αντιστάθμισης αέργου ισχύος ΓΜ 400kV με εγκατάσταση Αυτεπαγωγών 400kV.
Ειδικότερα, στο πρόγραμμα επενδύσεων έχουν ενταχθεί η εγκατάσταση Αυτεπαγωγών 400 kV - 30 MVAr στα ΚΥΤ Λάρυμνας (2), ΚΥΤ Αγίου Στεφάνου (2) και δύο (2) 50 MVAr στο ΚΥΤ Αλιβερίου, εκ των οποίων έχουν ήδη όλες εγκατασταθεί με εξαίρεση την μια (1) στο ΚΥΤ Λάρυμνας, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης των ΕΠΜ. Επίσης και η χωροθέτηση τριών (3) Αυτεπαγωγών 400 kV στο ΚΥΤ Μεγαλόπολης.

Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) περιόδου 2017-2026

Από τις 9 Φεβρουαρίου έως τις 9 Μαρτίου 2016 ο ΑΔΜΗΕ, κατόπιν της υπ' αριθμόν 8/03.02.2016 απόφασης Διοικητικού Συμβουλίου, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το Προκαταρκτικό Σχέδιο ΔΠΑ που αφορά την περίοδο 2017 – 2026. Στη συνέχεια και αφού ληφθούν υπόψη τα αποτελέσματα της ως άνω δημόσιας διαβούλευσης, ο ΑΔΜΗΕ θα υποβάλει το Σχέδιο ΔΠΑ 2017 – 2026 στη ΡΑΕ.

Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011.

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών αφετέρου. Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους Ευρώ 54,4 εκ., ποσό το οποίο προκύπτει από την εφαρμογή της υπ' αριθμ. 366/2013 Απόφαση της ΡΑΕ. Έχει ασκηθεί αγωγή του ΛΑΓΗΕ για είσπραξη του αντίστοιχου ποσού ως έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού και αγωγή ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ. Για τα ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ασκήσει σχετική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 22.09.2016. Η νομική υπηρεσία καθώς και η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η Εταιρεία ως Διαχειριστής δεν θα έχει καμία επιβάρυνση από την εν λόγω εξέλιξη, διότι μεσολαβεί μεταξύ του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

30 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η διαχείριση κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας. Η Εταιρεία προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές της δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

Τα κυριότερα χρηματοοικονομικά μέσα της Εταιρείας έχουν ως εξής :

Ενεργητικό	2015	2014
Σε αναπόσβεστο κόστος		
Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις	923.173	932.639
Χρηματικά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα αυτών	188.433	118.304
Σύνολο	1.111.606	1.050.943
Παθητικό		
Σε αναπόσβεστο κόστος		
Δανεισμός	490.150	454.257
Εμπορικές και Λοιπές Υποχρεώσεις	743.197	751.481
Σύνολο	1.233.347	1.205.738

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Πιστωτικός Κίνδυνος

Για τις Εμπορικές και Λοιπές Απαιτήσεις η Εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Η Εταιρεία έχει προβεί στην ανάληψη της διαχείρισης συστήματος Μεταφοράς από το ΛΑΓΗΕ όπου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αμβλυωθεί σημαντικά, δεδομένου ότι για τις δραστηριότητες αυτές η Εταιρεία λειτουργεί ως διαμεσολαβητής (είσπραξη από συμμετέχοντες προκειμένου να πραγματοποιηθούν πληρωμές σε συμμετέχοντες). Ως εκ τούτου, προκειμένου η Εταιρεία να μειώσει τον πιστωτικό κίνδυνο εφαρμόζει πολιτικές πληρωμών οφειλών μετά από είσπραξη των αντίστοιχων απαιτήσεων. Τέλος, η Εταιρεία εφαρμόζει στο ακέραιο τις προβλέψεις της ενεργειακής νομοθεσίας για παροχή εγγυήσεων από τους συμμετέχοντες.

Ο πιστωτικός κίνδυνος των καταθέσεων της Εταιρείας στις τράπεζες δεν θεωρείται σημαντικός έπειτα και από την θετική έκβαση της διαπραγμάτευσης και υπογραφής συμφωνίας της Ελληνικής κυβέρνησης με τους θεσμούς και την ολοκλήρωση της ανακεφαλαιοποίησης των τραπεζών

Οι εμπορικές απαιτήσεις δεν έχουν πιστοληπτική ικανότητα ενώ η πιστοληπτική ικανότητα των ελληνικών τραπεζών έχει Caa3 από τον οίκο Moodys.

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στις συνημμένες καταστάσεις οικονομικής θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα με κυμαινόμενο επιτόκιο.

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων, πιστώσεων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2015

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο υποχρεώσεων
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	743.197			743.197
Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	47.015	-	-	47.015
Δάνεια	<u>317.135</u>	<u>28.333</u>	<u>97.667</u>	<u>443.135</u>
Σύνολο	1.107.347	28.333	97.667	1.233.347

Πληρωτέα ποσά σε σχέση με την 31.12.2014

	Εντός ενός έτους	Από ένα έως πέντε έτη	Μετά από πέντε έτη	Σύνολο υποχρεώσεων
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	751.481			751.481
Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί	47.015	-	-	47.015
Δάνεια	<u>319.032</u>	<u>55.357</u>	<u>32.666</u>	<u>407.055</u>
Σύνολο	1.117.528	55.357	32.666	1.205.551

Κίνδυνος επιτοκίου

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια. Η Εταιρεία επί του παρόντος δεν έχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια των μεταβολών των επιτοκίων.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου:

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2015**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

	<u>Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)</u>	<u>Επίδραση στα κέρ- δη προ φόρων</u>
2015		
Euro	+15	(669)
Euro	-15	669
2014		
Euro	+15	(629)
Euro	-15	629

Κίνδυνος μεταβολής συναλλαγματικών ισοτιμιών

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών είναι ελάχιστος για την Εταιρεία και συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Η Εταιρεία στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με τον Όμιλο που ανήκει καθώς και σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε Ευρωπαϊκό επίπεδο. Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	<u>31/12/2015</u>	<u>31/12/2014</u>
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	126.000	88.023
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	317.135	319.032
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	47.015	47.015
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(188.433)	(118.304)
Καθαρό χρέος	<u>301.717</u>	<u>335.766</u>
Ίδια κεφάλαια	<u>1.013.957</u>	<u>1.027.982</u>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	<u>30%</u>	<u>32%</u>

30. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Η Εταιρεία συμμετέχει με ποσοστό 5% στην εταιρεία Joint Allocation Office S.A. και έχει καταβάλει ποσό Ευρώ 65 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 (2014: Ευρώ 285). Ωστόσο λόγω της μη αναμενόμενης απόδοσης της επένδυσης αυτής, η Εταιρεία από την προηγούμενη χρήση έχει απομειώσει πλήρως την επένδυση αυτή.

31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα πλέον αυτών που ήδη γνωστοποιούνται στις ανωτέρω σημειώσεις τα οποία απαιτούν γνωστοποίηση ή προσαρμογή των συνημμένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.