Δ/ΝΣΗ: ΜΗΤΡΩΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ
ΤΜΗΜΑ: ΜΗΤΡΩΟΥ / Υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ.
Πληροφορίες: ΛΙΟΔΑΚΗ ΕΜΜΑΝΟΥΕΛΑ
Τηλέφωνο: 2103382151
Fax: 2103616464
E-mail: emmal@acci.gr

Αθήνα,12/07/2019
Αριθ.Πρωτ.:1578688

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **«ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ».**

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΕΜΠΟΡΙΚΟΥ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟΥ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ
Ανακοινώνει ότι:

Την **08/07/2019** καταχωρίσθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ,** το διακριτικό τίτλο ELPEDISON Α. Ε. και αριθμό ΓΕΜΗ **9246101000**:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1791222 οι εγκεκριμένες από την 11/06/2019 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2018 έως 31/12/2018.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 1791223 η από 11/06/2019 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2019 έως 31/12/2019:

Η ελεγκτική εταιρεία **«ΠΡΑΙΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»**, Δ/νση : Λ. ΚΗΦΙΣΙΑΣ 268, ΧΑΛΑΝΔΡΙ), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 113 .

Η καταχώριση έγινε, μετά από τυπικό έλεγχο (έλεγχο πληρότητας), σύμφωνα με την Οδηγία με (ΑΔΑ: 647Θ465ΧΙ8-ΞΦ5) και αρ. πρωτ. 141372/ 28-12-2018 της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου & Προστασίας Καταναλωτή με θέμα: «Έλεγχος νομιμότητας πράξεων και στοιχείων των Α.Ε. κατά την μετάβαση από το Ν.2190/1920 στον Ν. 4548/2018.», ως και με τη διάταξη του άρθρου 9, παράγρ.2, του Ν 4548/2018 (ΦΕΚ 104/Α).

Με Εντολή Προέδρου ΕΒΕΑ
Ο ΕΙΔΙΚΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΓΕΩΡΓΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity.aspx

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2018

(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 – 31/12/2018)

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2018 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2018

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 43α παράγρ. 3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε και ισχύει με το άρθρο 1 παράγρ.1 του Ν.4403/2016, υποβάλλουμε συνημμένα την ΄Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δραστηριότητες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 από την εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η Elpedison BV κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και οι μέτοχοι της μειοψηφίας το 24,22%.

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.
Ο κύριος σκοπός της Εταιρείας είναι:

1. την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και απόκτηση ή συμμετοχή σε εργοστάσια παραγωγής θερμοηλεκτρικής ενέργειας και σε εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (συμπεριλαμβανομένων και υβριδικών συστημάτων), οποιουδήποτε τύπου, στην Ελλάδα,
2. την αγορά, πώληση, διάθεση και εκμετάλλευση καθ' οιονδήποτε τρόπο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω εργοστάσιά της και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων της παραγωγής ενέργειας,
3. την αγορά, προμήθεια, εμπορία, πώληση και διάθεση με κάθε τρόπο της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως καυσίμων για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ατμού και θερμού ύδατος, στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένης ενδεικτικώς της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές στην Ελλάδα,
4. την αγορά, προμήθεια, και πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,
5. υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης, μείωσης κινδύνου για εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράς, πώλησης και διάθεσης συστημάτων βελτιστοποίησης της ενεργειακής απόδοσης σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παροχής συμβουλευτικών υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης και ελέγχου και υπηρεσιών φορέα συλλογικής εκπροσώπησης,
6. αγορά, πώληση και εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών και γενικότερα κάθε μορφής περιβαλλοντικών δικαιωμάτων ή/και πιστοποιητικών,
7. διασυνοριακό εμπόριο, ιδίως για εξισορρόπηση φορτίου και αντιστάθμιση κινδύνου, συμπεριλαμβανομένης και της συμμετοχής σε πλειοδοτικούς διαγωνισμούς για τον καταμερισμό

και την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης, στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, όπως κάθε φορά αυτή θα καθορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας,

8. παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικής διαμεσολάβησης και ειδικότερα παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικού συμβούλου με την ανάληψη μελετών αγοράς και την παρουσίαση προτάσεων λύσεων ασφαλιστικής κάλυψης των αναγκών των πελατών ή τρίτων προσώπων με ασφαλιστικές συμβάσεις, για λογαριασμό ασφαλιστικών επιχειρήσεων ή ασφαλιστικών πρακτόρων ή μεσιτών ή συντονιστών ασφαλιστικών συμβούλων για την πρόσκτηση εργασιών έναντι αμοιβής.
9. κάθε άλλη συναφή, όμοια ή παρεμφερή με τις ανωτέρω δραστηριότητες λειτουργία, συναλλαγή ή υπηρεσία.

Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται στο άρθρο 134 του Κ.Ν. 2190/20 όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 11 Ν. 3301/2004, το 2018 (όπως και το 2017) εφαρμόστηκαν από την Εταιρία, τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, καθώς οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ενοποιούνται με εκείνες των εταιρειών ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε. και EDISON SpA που αποτελούν τους τελικούς βασικούς μετόχους και οι οποίες εφαρμόζουν επίσης τα ΔΠΧΑ.

Τα κύρια στοιχεία των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρείας για τη χρήση του 2018 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2017, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς είναι όπως πιο κάτω (σε χιλιάδες Ευρώ).

	2018	**2017**
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	174.082	181.246
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	6.261	9863
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικο καύσιμο	1.408	296
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	244.696	210.422
Εμπορική δραστηριότητα	13.959	11.266
Πωλήσεις φυσικού αερίου	2.449	1206
Κύκλος εργασιών σύνολο	**442.855**	**414.299**
Μικτά Κέρδη	1.563	19.032
EBITDA	22.679	30.713
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(16.947)	(11.318)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(13.392)	(12.061)

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2018 ανήλθε σε € 442,8 εκατ. έναντι € 414,3 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2017. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε 2,3 TWh το 2018 μείωση 14,8% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Οι ποσότητες στην προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για το 2018 ήταν σε 1,7 TWh αυξημένες κατά 6,2% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Η πελατειακή βάση ανήλθε στους 117.000 χιλιάδες μετρητές στο τέλος του έτους αυξημένη κατά 47% σε σχέση με το προηγούμενο έτος .
Τα μικτά κέρδη ανήλθαν σε € 1,56 εκατ. για το έτος 2018, έναντι € 19,03 εκατ. το προηγούμενο έτος.

Η Εταιρεία δεν αναγνώρισε φορολογική απαίτηση στις ζημίες προηγούμενων χρήσεων καθώς δεν αναμένεται να συμψηφιστούν με μελλοντικά φορολογικά κέρδη ώστε να αντιστραφεί αυτή η προσωρινή διαφορά. Όταν η Εταιρεία παρουσιάσει φορολογικά κέρδη η προσωρινή αυτή διαφορά θα αντιστραφεί.

Οι ζημιές μετά από φόρους κατά το έτος 2018 ανήλθαν σε € 13,39 εκατ., σε σύγκριση με ζημιές μετά από φόρους ποσού € 12,06 εκατ. το 2017.

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Α. Οικονομικής Διαρθρώσεως

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{132.334}{387.687} = 0,34$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{71.738}{315.949} = 0,23$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{71.738}{246.632} = 0,29$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{132.334}{89.696} = 1,48$$

Β. Αποδόσεως & Αποδοτικότητας

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{(13.467)}{442.855} \times 100 = -3,04$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{(16.947)}{71.738} \times 100 = -23,62$$

Πληροφορίες για την προβλεπόμενη ανάπτυξη των δραστηριοτήτων, τις μελλοντικές προοπτικές και για τις δραστηριότητες στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2019 αναμένεται να κυμανθεί σε επίπεδα παρόμοια με αυτά του 2018.

Αναφορικά με τα έξοδα, η Διοίκηση της Εταιρείας εξακολουθεί να καταβάλει προσπάθειες βελτίωσης της απόδοσης των μονάδων και περιορισμού του κόστους.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη με φιλόδοξους στόχους πωλήσεων, εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην αγορά χαμηλής τάσης με σκοπό την ανάπτυξη της διείσδυσης της σε ένα τμήμα που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση , με τη μείωση του ρυθμού αποχώρησης πελατών, την εισαγωγή υψηλού επιπέδου αυτοματισμών, την ενίσχυση της ανάλυσης του προφίλ των πελατών

Η ανάπτυξη θα υποστηριχθεί με την επένδυση στον οργανισμό, τα καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες, την ανάπτυξη των καναλιών διανομής καθώς και την αύξηση των διαφημιστικών δαπανών.

Η διαφοροποίηση των υπηρεσιών του φυσικού αερίου, με απευθείας εισαγωγές και υπηρεσίες ενεργειακής απόδοσης θα εμπλουτίσουν περαιτέρω την αξία της Εταιρείας στο μέλλον.

Επιπλέον, η Εταιρεία θα προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να συμβαδίζει με τις απαιτήσεις του μοντέλου στόχου, την εξέλιξη της ενεργειακής διαχείρισης και την αναβάθμιση του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης.

Ορισμένοι βασικοί παράγοντες που μπορεί να επηρεάσουν την ανάπτυξη της λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον περιγράφονται παρακάτω και, στο μέτρο του δυνατού, κάνουμε μια αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων στις επιδόσεις της Εταιρείας.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς 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.

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος / ευελιξίας

Ένας νέος Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευέλικτης Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) τέθηκε σε ισχύ από την 01.10.2018 με προσδοκώμενη εφαρμογή έως τις 31.12.2019.

Ο ΜΜΑΕΙ εδράζεται σε μία διαδικασία ανταγωνιστικής κατανομής που διεξάγεται κάθε τρεις μήνες από τον Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ). Το επίπεδο αποζημίωσης ορίζεται μέσω αντίστροφης δημοπρασίας με πληρωμή βάσει προσφοράς με ανώτατο όριο τιμής τα 39.000 €/MW. Η συνολική δημοπρατηθείσα ισχύς ανέρχεται σε 4.500 MW.

Η Elpedison συμμετείχε επιτυχώς και στις δύο δημοπρασίες που διεξήχθησαν το 2018.

Δημοπρασίες τύπου NOME

Το 2018 διεξήχθησαν τέσσερις δημοπρασίες, τύπου NOME, (Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité) μοντέλο που υιοθετήθηκε από την Γαλλία το 2010, με συνολική προσφερόμενη ποσότητα από τον κρατικο φορεα εκμετάλλευσης 1.883 MW. Οι δύο πρώτες δημοπρασίες όριζαν ως τιμή έναρξης τα

32,05 €/MWh ενώ οι επόμενες δύο όριζαν ως τιμή έναρξης τα 36,34 €/MWh. Η ELPEDISON συμμετείχε σε όλες τις δημοπρασίες του 2018 και κατόρθωσε να αγοράσει συνολικά 255 MW.

Ο μακροπρόθεσμος στόχος των δημοπρασιών ΝΟΜΕ είναι η αύξηση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μειώνοντας το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ κάτω του 50% έως το 2020. Συγκεκριμένες ετήσιες στοχεύσεις ορίζονται για το μερίδιο λιανικής αγοράς της ΔΕΗ ενώ προβλέπονται επίσης διορθωτικά μέτρα για την περίπτωση που οι στοχεύσεις αυτές δεν επιτευχθούν.

Το Δεκέμβριο του 2018, το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ ανερχόταν στο 80,29% αντί του προσδοκώμενου 62,24% της στόχευσης.

Η Ρυθμιστική Αρχή για την Ενέργεια (ΡΑΕ) εφαρμόζει ένα μηχανισμό παρακολούθησης για την προσαρμογή των δημοπρατηθεισών ποσοτήτων ανάλογα με τις παρεκκλίσεις από τις στοχευθείσες ποσότητες και την πρόοδο της αποεπένδυσης της ΔΕΗ και οι προσαρμοσθείσες ποσότητες θα κατανεμηθούν ισόποσα με τη διενέργεια δύο δημοπρασιών, κατόπιν επιβεβαίωσης της όποιας παρέκκλισης.

Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ)

Ο ν.4414/2016 περί τροποποίησης του γενικού νομοθετικού/ρυθμιστικού πλαισίου για τις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας περιελάμβανε διατάξεις περί του ελλείμματος ισοζυγίου συναλλαγών των ΑΠΕ.

Με βάση τις εν λόγω διατάξεις, όλοι οι Προμηθευτές χρεώνονται με μία επιπλέον προσαύξηση, πάνω και πέραν του SMP, για την ενέργεια που προμηθεύονται μέσω την Αγοράς της Επόμενης Ημέρας. Η χρέωση του προμηθευτή αντιπροσώπευε έναν σημαντικό παράγοντα κόστους για την δραστηριότητα της προμήθειας το 2018.

Η χρέωση έχει μειωθεί κατά 35%, από την 01.04.2018 και θα καταργηθεί για το 2019 και το 2020. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ν.4585/2018 προβλέπεται ότι οποιοδήποτε πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας άνω των 70 εκατομμυρίων ευρώ θα επιστραφεί στους προμηθευτές.

Μοντέλο Στόχος

Ο Ν.4425/2016 περί αναδιαμόρφωσης της αγοράς ηλεκτρισμού εκθέτει τις βασικές αρχές εγκαθίδρυσης ενός Μοντέλου Στόχου, αποτελούμενου από τέσσερις αγορές: Προθεσμιακή Αγορά Ηλεκτρισμού, Αγορά Ηλεκτρισμού της Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης της Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς ενέργειας και σε συμμόρφωση με τα Ευρωπαϊκά και ευρύτερα διεθνή πρότυπα εγκαθιδρύθηκε και πλέον λειτουργεί το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας. Ο σκοπός του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας είναι να οργανώνει και να διαχειρίζεται τις Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας (την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια Αγορά και την Προθεσμιακή Αγορά), του Φυσικού Αερίου, τα Περιβαλλοντικά και τα Ενεργειακά Χρηματοοικονομικά Μέσα, καθώς και οποιαδήποτε άλλη συναφή δραστηριότητα. Η Αγορά Εξισορρόπησης θα έχει ως λειτουργό τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) και θα ελέγχεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ιδρύθηκε κατόπιν απόσχισής του από τον Λειτουργό της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ). Η διαχείριση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των Εγγυήσεων Προέλευσης παραμένει στη δικαιοδοσία του ΛΑΓΗΕ, ο οποίος έχει μετονομαστεί ως «Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης».

Οι κώδικες που αφορούν το πλαίσιο λειτουργίας της Αγοράς Επόμενης Ημέρας, της Ενδοημερήσιας Αγοράς και της Αγοράς Εξισορρόπησης, έχουν τεθεί σε δημόσια διαβούλευση και εκδοθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι αρχές αναμένεται να θέσουν σε εφαρμογή την Αγορά Επόμενης Ημέρας, την Ενδοημερήσια Αγορά και την Αγορά Εξισορρόπησης εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2019.

Αγορά ενέργειας μη διασυνδεδεμένων νήσων

Από την 01.01.2018, όλες οι Μη Διασυνδεδεμένες Νήσοι έχουν αποσυρθεί από το καθεστώς παρέκκλισης από την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν καταστεί διαθέσιμες στους εναλλακτικούς παρόχους.

Διαμόρφωση των υποχρεώσεων εξαίρεσης της ΔΕΗ

Τον Νοέμβριο του 2018 το Ελληνικό Υπουργείο Ενέργειας εξέδωσε μια τροπολογία της Υπουργικής Απόφασης υπ' αρ. 360/2013 [απόφασης εναρμόνισης με την ευρωπαϊκή οδηγία για τις βιομηχανικές εκπομπές (Οδηγία για τις Βιομηχανικές Εκπομπές - Industrial Emissions Directive -IED Directive)], σύμφωνα με την οποία η δοκιμαστική λειτουργία μιας μονάδας ηλεκτροπαραγωγής λαμβάνεται υπόψη για τον προσδιορισμό της ημερομηνίας έναρξης της λειτουργίας της. Σύμφωνα με την εν λόγω τροπολογία, και οι δύο μονάδες στο Αμύνταιο υπάγονται στη σχετική ρύθμιση δυνατότητας παρέκκλισης που προβλέπεται από την οδηγία για τις βιομηχανικές εκπομπές. Κατά συνέπεια, εξακολουθούν να λειτουργούν πέρα από τις 17.500 ώρες που εξετάστηκαν προηγουμένως και αναμένεται να εξαντλήσουν λειτουργία τους μετά από επιπλέον 14.500 ώρες λειτουργίας.

Δημοπρασίες Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ανακοίνωσε ότι οι δημοπρασίες Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας θα διενεργηθούν για ισχύ ηλιακής και αιολικής ενέργειας συνολικής προσθήκης 2.600 MW κατά την περίοδο 2018-2020. Οι δύο πρώτες δημοπρασίες διενεργήθηκαν μέσα στο 2018, τον Ιούλιο και τον Δεκέμβριο, με τα επιτυχόντα έργα να ανέρχονται συνολικά σε περίπου 500 MW.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδότησε με επιτυχία τον δανεισμό της που ελήγε στις 28 Σεπτεμβρίου 2018 για επιπλέον τρία χρονια με το συνολικό κόστος δανεισμού να διαμορφώνεται στο 3,53% σε σχέση με το 5,73% της προηγουμένης αναχρηματοδοτησης, με αποτέλεσμα την μείωση της δαπάνης τόκων κατά € 4 εκατ. περίπου ετησίως.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά τη διάρκεια του 2018, παρουσιάστηκε σημαντική βελτίωση στο ποσοστό των ληξιπρόθεσμων οφειλών. Το μεγαλύτερο τμήμα του ελλείμματος της αγοράς, που είχε προκύψει ως αποτέλεσμα της απομάκρυνσης ορισμένων εναλλακτικών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας το 2011, διευθετήθηκε με την είσπραξη από την Εταιρεία 3,1 εκατομμυρίων ευρώ από τον ΑΔΜΗΕ το 2018.

Η αύξηση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα εκτόξευσε τις τιμές του SMP και επέτρεψε στις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου να παραμείνουν ανταγωνιστικές, παρά την αύξηση των τιμών του πετρελαίου. Οι ήπιες καιρικές συνθήκες σε συνδυασμό με την αυξημένη παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας, ιδιαίτερα κατά το πρώτο εξάμηνο του χρόνου, είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση των ποσοτήτων παραγωγής το 2018.

Η διαρκώς αυξανόμενη ρευστότητα της χονδρικής αγοράς αερίου διευκόλυνε τη δημιουργία ανταγωνιστικού κόστους και ενός διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου για την αγορά αερίου από την Εταιρεία για το 2018.

Σε μια ανταγωνιστική αγορά, το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα παρέμεινε αμετάβλητο στην μέση τάση και αυξήθηκε σημαντικά στην χαμηλή τάση κατά το 2018. Το 2019, η διοίκηση αναμένει ότι το μερίδιο αγοράς θα διατηρήσει μια λελογισμένη συνεχή αυξητική τάση.

Τα έσοδα της Εταιρείας είναι επαρκή για καλύψουν την εξυπηρέτηση του δανεισμού και την πληρωμή των λειτουργικών της εξόδων.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2018 η Εταιρεία απασχολούσε 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2017 – 121 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού). Η έμφαση στην Εκπαίδευση & Ανάπτυξη εργαζομένων εντός του 2018 παρέμεινε προτεραιότητα μας, με κάθε εργαζόμενο στην Εταιρεία να συμμετέχει σε τουλάχιστον 1 εκπαιδευτική δραστηριότητα. Η Εταιρεία πέτυχε την πλήρη υλοποίηση του Ετήσιου Πλάνου Εκπαίδευσης & Ανάπτυξης Εργαζομένων, με συνολικά 5.000 ώρες εκπαίδευσης, μέχρι 31/12/2018.

Η Εταιρεία συνέχισε τις στοχευμένες πρωτοβουλίες Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης, όπως την πρακτική άσκηση απόφοιτών διαφόρων ειδικοτήτων, την Εταιρική Τράπεζα Αίματος , τη συνέχιση του Προγράμματος Ευ Ζην των Εργαζομένων, καθώς και την ενεργή συμμετοχή εργαζομένων στον ετήσιο ΑΥΘΕΝΤΙΚΟ ΜΑΡΑΘΩΝΙΟ της ΑΘΗΝΑΣ.

Θέματα σχετικά με την Υγεία την Ασφάλεια και το Περιβάλλον

Η ELPEDISON , διαθέτει και λειτουργεί 2 σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, με τεχνολογία φιλική προς το περιβάλλον (χαμηλές εκπομπές NOx κλπ)
Η ELPEDISON έχει αναπτύξει και εφαρμόζει, από το 2012, ένα Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης (IMS), σχεδιασμένο με βάση τα παρακάτω:
• Τις νομοθετικές / κανονιστικές / ρυθμιστικές απαιτήσεις που ισχύουν για τις δραστηριότητες της Εταιρείας.
• Την απαίτηση της ELPEDISON για ένα σύστημα διαχείρισης ποιότητας για τις δραστηριότητες λειτουργίας και συντήρησης (Ο & Μ)
• Τις Πολιτικές / κανόνες / κανονισμούς της ELPEDISON
• Τις απαιτήσεις των προτύπων, Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης ISO14001: 2015 και Συστήματος Υγιεινής και Ασφάλειας στην Εργασία OHSAS18001: 2007.

Το IMS ακολουθεί τον κύκλο "Σχεδιάζω, Ελέγχω, Αναθεωρώ / Βελτιώνω", ενσωματώνοντας Διαδικασίες για όλες τις δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας και των εργολάβων, όσον αφορά στην λειτουργία & συντήρηση (Ο & Μ), το Περιβάλλον και την Υγιεινή & Ασφάλεια με σκοπό να καθιερώσει μια κοινή κουλτούρα και τις κοινές Διαδικασίες για τους 2 Σταθμούς. Στο πλαίσιο αυτό και ιδιαίτερα όσον αφορά το περιβάλλον, έχει εισαγάγει τον εντοπισμό Περιβαλλοντικών Παρ' ολίγον Ατυχημάτων ως ένα ανεκτίμητο εργαλείο για την πρόληψη των περιβαλλοντικών παραβάσεων, όπως συμβαίνει κατ' αντιστοιχία και με τα γεγονότα Παρ' ολίγον Ατυχημάτων Υγιεινής και Ασφάλειας για την πρόληψη ατυχημάτων. Οποιαδήποτε Περιβαλλοντικά Παρ' ολίγον Ατυχήματα λαμβάνουν χώρα εντός των εγκαταστάσεων της Εταιρείας, από δραστηριότητες του προσωπικού της Εταιρείας ή εξωτερικού εργολάβου ή από εξωτερικό παράγοντα (σεισμό κ.λπ.) καταγράφονται, αναλύονται και εφαρμόζονται

διορθωτικές/βελτιωτικέςενέργειες.

Η ELPEDISON επιθεωρείται σε ετήσια βάση από εξωτερικό Ελεγκτικό Φορέα (Hellenic Lloyd's), με πιο πρόσφατη Επιθεώρηση τον Νοέμβριο 2018 και έχει επιτύχει την διατήρηση 0 περιβαλλοντικών παραβιάσεων και 0 μη συμμορφώσεων του IMS. Πρέπει να σημειωθεί ότι τον Νοέμβριο του 2016, η ELPEDISON πέτυχε να αναβαθμίσει την πιστοποίηση ISO14001 στη νέα έκδοση του 2015 - δηλαδή εντός του πρώτου έτους της παγκόσμιας εφαρμογής της, χωρίς να κάνει χρήση της δυνατότητας μεταβατικής περιόδου έως το 2018.
Όσον αφορά την απόδοση σε σχέση με την Υγεία και την Ασφάλεια (H & S), η Elpedison είναι αποφασισμένη να υπερβεί την απλή κανονιστική συμμόρφωση. Η Εταιρεία προωθεί τη συνεχή βελτίωση, με ευεργετικό αντίκτυπο στην ανάπτυξη μιας εταιρικής κουλτούρας με την υγεία και την ασφάλεια στον πυρήνα της, σε όλα τα επίπεδα του οργανισμού.
Ειδικότερα για το έτος 2018, οι έλεγχοι επαναπιστοποίησης της εταιρείας ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με εξαιρετικά αποτελέσματα καθώς δεν βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για έκτη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, οι πιστοποιήσεις OHSAS18001 και ISO14001 ανανεωθήκαν για άλλα 3 χρόνια.
Τονίζεται ότι η Elpedison εξακολουθεί να διατηρεί μηδενικο μητρώο συμβάντων H & S μέχρι σήμερα. Χωρίς την αναφορά περιστατικού Lost-Workday Incident (LWI) για τους εργαζόμενους της Elpedison από την έναρξη λειτουργίας των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (έως το Δεκέμβριο του 2018, Θεσσαλονίκη 4.751 ημέρες και Θισβη 2.393 ημέρες).

Εσωτερικός Έλεγχος

Η Εταιρεία ενέκρινε το 2018 τον Χάρτη και το Σχέδιο Εσωτερικού Ελέγχου και έχει ξεκινήσει η δραστηριότητα του Εσωτερικού Ελέγχου.

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2018 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2019.

Αποθέματα

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους.

Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2017	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2017 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.634 αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη. Η αύξηση των € 1.436 χιλ. λογω της απορρόφησης της Elpedison Energy πραγματοποιήθηκε με την έκδοση 143.560 νέων μετοχών αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2017 ποσό € 44.996 αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €456 από το ποσό των € 45.452).

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους όπως φαίνεται παρακάτω για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

- Κτίρια	20 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές & Λογισμικό	3- 5 έτη

Περιγραφή των κυριότερων χρηματοοικονομικών κινδύνων και αβεβαιοτήτων

α) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο με το οποίο η Εταιρεία δανείζεται είναι το 3-μηνο Euribor. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018, εάν τα επιτόκια των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 330 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

β) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει επαρκείς ταμειακές ροές προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας, συνεπάγεται την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες.
Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας χρησιμοποιήθηκε για την κατασκευή των δυο εργοστασίων, η λήξη του δανεισμού ανανεώθηκε μέχρι στις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2018				
Δανεισμός (Σημ.14)	8.000	-	199.866	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	82.208	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	71	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2017				
Δανεισμός (Σημ.14)	233.912	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	90.099	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	109	-	-	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenant), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2018.
Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης , καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρηθεί από τον αντισυμβαλλόμενο. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιωδώς εκτεθειμένη συνδέεται με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, ο συνεπαγόμενος κίνδυνος θεωρείται χαμηλός.
Το 2018, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης. Κατά την διάρκεια του έτους η εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της κυρίως σε πελάτες χαμηλής τάσης, επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

2) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες πρωτοβάθμιας διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και, αν χρειαστεί, ζητούνται κατάλληλες πρόσθετες εγγυήσεις. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια από την Εταιρεία έχουν αξιολογηθεί με βαθμό Καλό-Εξαιρετικό. Όσον αφορά τη «Χαμηλή Τάση» και τους «Οικιακούς» πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) και βάσει του πελατολογίου. Η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον πιστωτικό κίνδυνο και τις πληρωμές, σε συνεργασία με εξωτερικό τηλεφωνικό κέντρο, το οποίο πραγματοποιεί υπενθύμιση της υποχρέωσης πληρωμής εκ μέρους των πελατών.

3) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9.. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών ανά ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να προσαρμόζεται ώστε να αντανακλά τις τρέχουσες συνθήκες. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση.
Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ, ΕΝΕΧ Α.Ε) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων.
Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Σημ. 9)

δ) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμέτοχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομική Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2018 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 17.094 (2017: € 29.163) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2018 και 2017 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2016**
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	206.366	224.264
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(17.013)	(35.426)
Καθαρός δανεισμός	**189.354**	**188.838**
Ίδια κεφάλαια	71.738	85.130
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**261.092**	**273.968**
Συντελεστής μόχλευσης	73%	69%

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

Υποκαταστήματα

Η εταιρεία έχει ένα υποκατάστημα επι της Λ.Κηφισιας 283 στη Κηφισιά.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 12/06/2021)	Andrea Testi - Πρόεδρος Δ.Σ Αναστάσιος Καλλιτσάντσης – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Νικόλαος Ζαχαριάδης– Διευθύνων Σύμβουλος Marco Adriano Landoni - Μέλος Δ.Σ Ιωάννης Ζήσιμος - Μέλος Δ.Σ Σπυρίδων Κιαρτζής - Μέλος Δ.Σ Ανδρέας Σιάμισης - Μέλος Δ.Σ Λουκάς Δημητρίου - Μέλος Δ.Σ

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

1) Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2018. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 €19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία έχει προσδιορισθεί για την 07.10.2019
Η Εταιρεία ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών έχει ασκήσει την 18.07.2016 και δεύτερη Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ, με παρεμφερές ως προς το παραπάνω αντικείμενο, η οποία συζητήθηκε την 09.03.2017. Το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 4270/2017 προδικαστική Απόφασή του, δυνάμει της οποίας ανέβαλε την κρίση του μέχρις εκδόσεως της τότε εκκρεμούσης εφετειακής Αποφάσεως. Κανένα από τα μέρη δεν έχει ζητήσει μέχρι σήμερα τον εκ νέου προσδιορισμό της δίκης.

Η Εταιρεία άσκησε στις 25.04.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, η συζήτηση της οποίας έλαβε χώρα στις 25.10.2017. Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση. Με την αγωγή αυτή η Εταιρεία αιτείται να καταβάλλει ο ΛΑΓΗΕ 1) ποσό 23.627.827,82 ευρώ με το νόμιμο τόκο υπερημερίας από 20.01.2014 2) ποσό 6.599.844,81 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 4.699.357,24 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 3.898.723,88 ευρώ ως τόκους υπερημερίας, οφειλόμενους για την περίοδο 1.1.2012-1.12.2013 για τη μη εμπρόθεσμη καταβολή των τιμολογίων

που αναφέρονται στην αγωγή 3) ποσό 15.656.846,35 ευρώ ως αποζημίωση για τη θετική περιουσιακή ζημία που προέκυψε κατά την περίοδο 1.1.2012-31.12.2013 και ποσό 500.000 ευρώ για τη χρηματική ικανοποίηση της ηθικής μας βλάβης νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής και έως την ολική εξόφλησή.

β) Επιβολή τόκων υπερημερίας από ΑΔΜΗΕ

Αναδρομικές χρεώσεις του μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής-(Ν.4152/2013)

Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε αγωγή ενώπιων του πολυμελούς πρωτοδικείου Αθηνών στις 13 Φεβρουαρίου 2015 κατά της Elpedison Ενεργειακή (ήδη μετονομασθείσα σε ELPEDISON ΑΕ) για την πληρωμή €123.286,94 για κεφάλαιο και €30.305,94 για τόκους υπερημερίας που αφορούν εκκρεμή ή εν μέρει εξοφληθέντα τιμολόγια. Οι τόκοι υπερημερίας αφορούν την περίοδο Ιανουάριο 2012 με Φεβρουάριο 2015. Η Αγωγή συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015.

Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε αγωγή ενώπιων του πολυμελούς πρωτοδικείου Αθηνών στις 13 Φεβρουαρίου 2015 κατά της Εταιρείας ELPEDISON ENERGY (ήδη απορροφηθείσα από την Εταιρεία) για την πληρωμή του ποσού των €1.137.079,14 για κεφάλαιο και €306.582,01 για τόκους υπερημερίας που αφορούν εκκρεμή ή εν μέρει εξοφληθέντα τιμολόγια. Οι τόκοι υπερημερίας αφορούν την περίοδο Ιανουάριο 2012 με Φεβρουάριο 2015. Μέρος της απαίτησης αφορούσε τις χρεώσεις βάσει μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής ύψους €481.899,10 συμπ. ΦΠΑ. Η εν λόγω χρέωση απεικονίστηκε σε Σημειώματα διορθωτικής εκκαθάρισης, για τους μήνες, Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και Αύγουστο 2013.

Με την υπ' αριθμ. 702/2016 Απόφαση απορρίφθηκε η απαίτηση του ΑΔΜΗΕ που αφορούσε την ανωτέρω χρέωση.

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε Έφεση κατά το σκέλος της απόρριψης των αξιώσεων η Έφεση συζητήθηκε τη 28 Σεπτεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών, δυνάμει της 5413/2017 Αποφάσεώς του απέρριψε την Έφεση του ΑΔΜΗΕ.

γ) Επίπτωση λανθασμένου υπολογισμού στο έσοδο Επικουρικών Υπηρεσιών

Στις 19 Ιανουαρίου 2012 ο ΔΕΣΜΗΕ ενημέρωσε την Εταιρεία ότι ο υπολογισμός εσόδων από επικουρικές υπηρεσίες για το διαστημα από τον Οκτώβριο 2010 μέχρι τον Νοέμβριο 2011, είχε ένα αριθμητικό λάθος που οδήγησε σε καταλογισμό στην Εταιρεία περισσότερων εσόδων. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς της Εταιρείας, λόγω του εν λόγω λάθους, η Εταιρεία δύνατο να κληθεί να επιστρέψει στον ΔΕΣΜΗΕ (και ήδη ΑΔΜΗΕ) το ποσό της διαφοράς, ύψους 6 εκατ. Ευρώ περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2012 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση με αριθμό 324/2012 βάσει της οποίας ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ καλείτο να προβεί σε διορθωτική εκκαθάριση των Επικουρικών Υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα από τον Οκτώβριο 2010 έως και Οκτώβριο 2011. Η Εταιρεία άσκησε Προσφυγή κατά της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών σε σχέση με το θέμα αυτό και το Δικαστήριο δυνάμει της 1578/2014 Απόφασής του έκανε εν όλω δεκτή την Προσφυγή ακυρώνοντας τη σχετική Απόφαση της ΡΑΕ. Κατά της αποφάσεως αυτής η ΡΑΕ άσκησε Αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, δικάσιμος επί της οποίας έχει προσδιορισθεί μετ' αναβολή για την 02.04.2019 . Η Διοίκηση πιστεύει ότι η υπόθεση θα διευθετηθεί υπέρ της Elpedison.

2) Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2017 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2018

είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης, η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

3) Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς συνδεδεμένες εταιρείες και τρίτους ποσού € 28,54 εκατ.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστάσιου της Θεσσαλονίκης στο πλαίσιο συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης. Οι ελάχιστες πληρωμές βάσει των συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης στις 31 Δεκεμβρίου 2018 ήταν ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Εντός του επόμενου έτους	442	380
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	1.070	1.093
Μετά 5 ετών	1.362	1.178
Σύνολο	**2.875**	**2.651**

5) Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 0,8 εκ.

Κάθε σημαντικό γεγονός που συνέβη από την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της διαχειριστικής περιόδου και πριν την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Το υπόλοιπο 24,22% του μετοχικού κεφαλαίου κατέχεται από την Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε. και την Χαλκόρ Α.Ε.. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

1.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
- Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε
- Edison Trading SpA
-Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- ΔΕΣΦΑ Α.Ε
- Edison International Holding N.V
- ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ
- ΕΚΟ Α.Ε
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF EN SERVICES
- EDF Trading
- ΕΛΠΕ ΑΠΕ
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία τεχνική υποστήριξη κα εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2018 .
Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2018 .

Η Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων και παρέχει στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό. Το Ομολογιακό Δάνειο 3 έχει ως κύριο εγγυητή την ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε που είναι ο βασικός μέτοχος της Ελληνική Ενέργειας & Ανάπτυξης .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε), ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Edison Trading Spa, η οποία αποτελεί θυγατρική της Edison SpA.

Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.) είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ. Η ΔΕΠΑ είναι ο μοναδικός προμηθευτής αερίου για την Εταιρεία.

Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ που κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ.

Η Εταιρεία έχει εκδοσει ομολογιακό δάνειο 1 μέσω της Edison International Holding N.V η οποία είναι συνδεδεμένη εταιρεία με την Edison S.p.A . Σχετική αναφορά γίνεται στη σημείωση 14.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς τα Ελληνικά Καύσιμα ΑΕ είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΕΚΟ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΕΚΟ Α.Ε είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

Η EDF EN SERVICES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF ENERGIES NOUVELLES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

1.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	25.970	34.701
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	63.899	156.409
ΕΧΕ Α.Ε	99.078	-
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Α.Ε	2.003	1.612
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	382	370
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	16.281	10.096
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	2
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF EN SERVICES	11	8
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ	6	6
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	5	1
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.431	2.629
EDF ENERGIES NOUVELLES	14	23
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	1.408	296
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	18.645	10.178
	230.138	216.332

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Edison S.P.A	515	572
Edison Trading SPA	-	2.654
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	7.214	-
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	489	370
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	46.590	67.647
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	50.903	98.622
ΕΧΕ Α.Ε	55.599	-
ΕΚΟ ΑΕ	-	6.099
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	150	150
ΔΕΠΑ Α.Ε	48.399	86.630
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	11.516	9.816
EDF Trading	149	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	76.760	36.764
	298.284	309.324

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	1.612	586
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	261	366
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	18.936	45.103
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.666	8.231
ΕΧΕ Α.Ε	7.253	-
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μ.ΕΠΕ	114	353
ΕΚΟ ΑΕ	72	97
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	1.322	1.884
EDF ENERGIES NOUVELLES ΕΛΛΑΣ ΑΕ	-	1
	36.236	56.622

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2018**	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Edison S.P.A	132	81
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	115	30
ΕΚΟ ΑΕ	-	40
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	47	47
ΔΕΠΑ Α.Ε	-	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	7.150	3.654
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.179	34.834
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	3.035	870
ΕΧΕ Α.Ε	3.467	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	396	9
	25.521	39.565

ΜΑΡΟΥΣΙ, 07 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2019

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Andrea Testi

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Ζαχαριάδης

elpedison

ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

54352/01ΑΤ/Β/03/416 (2009)
ΑΡ.ΓΕΜΗ:009246101000

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2018 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2018
ΔΗΜΟΣΙΕΥΜΕΝΑ ΒΑΣΕΙ ΤΟΥ ΑΡΘΡΟΥ 135 ΤΟΥ Ν.2190, ΓΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΣΥΝΤΑΣΣΟΥΝ ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ,ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΠΧΑ

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή, καθώς και στο Γ.Ε.Μ.Η .

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ 18-20, 15125 ΜΑΡΟΥΣΙ		
Αρμόδια Αρχή:	Γ.Ε.Μ.Η, ΠΕΡΙΦΕΡΕΙΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Δ/ΝΣΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ Π.Ε ΒΟΡΕΙΟΥ ΤΟΜΕΑ ΑΘΗΝΩΝ, ΤΜΗΜΑ ΑΝΩΝΥΜΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		
Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:	http://www.elpedison.gr/		
Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου	Andrea Testi	:	Πρόεδρος Δ.Σ. (έως 12/06/2021)
	Αναστάσιος Καλλιτσάντσης	:	Αντιπρόεδρος Δ.Σ (έως 12/06/2021)
	Νικόλαος Ζαχαριάδης	:	Δ/νων Σύμβουλος (έως 12/06/2021)
	Marco Adriano Landoni	:	Μέλος (έως 12/06/2021)
	Ιωάννης Ζήσιμος	:	Μέλος (έως 12/06/2021)
	Σπυρίδων Κιαρτζής	:	Μέλος (έως 12/06/2021)
	Ανδρέας Σιάμισιης	:	Μέλος (έως 12/06/2021)
	Λουκάς Δημητρίου	:	Μέλος (έως 12/06/2021)
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των ετήσιων οικον. καταστάσεων	7 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2019		
Ορκωτός ελεγκτής λογιστής	ΜΙΧΑΛΑΤΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ (Α.Μ. ΣΟΕΛ 17701)		
Ελεγκτική εταιρεία	ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΛΕΓΚΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (ΑΜ ΣΟΕΛ 113)		
Τύπος έκθεσης ελέγχου	ΜΕ ΣΥΜΦΩΝΗ ΓΝΩΜΗ		

1.1 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)

	31/12/2018	31/12/2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	246.629	271.787
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.799	2.847
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	5.925	9.465
Αποθέματα	13.594	13.412
Απαιτήσεις από πελάτες και χρεώστες	101.728	96.669
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	17.013	35.426
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	**387.687**	**429.606**
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
Μετοχικό Κεφάλαιο	99.634	99.634
Λοιπά στοιχεία Καθαρής Θέσης Μετόχων	(27.896)	(14.504)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (α)	**71.738**	**85.130**
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	198.950	-
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	27.303	30.004
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	7.416	224.264
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	82.279	90.208
Σύνολο υποχρεώσεων (β)	**315.949**	**344.476**
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (α) + (β)	**387.687**	**429.606**

1.2 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ (ποσά σε χιλιάδες €)

	01/01/2018-31/12/2018	01/01/2017-31/12/2017
Κύκλος εργασιών	442.855	414.299
Μικτό αποτέλεσμα	1.563	19.031
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών	(5.271)	2.764
Κέρδη/ (Ζημιές) προ φόρων	(16.947)	(11.318)
Μείον: φόροι	3.480	(707)
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	**(13.467)**	**(12.025)**
Λοιπά συνολικά έσοδα/(έξοδα) μετά από φόρους	75	(36)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	**(13.392)**	**(12.061)**
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή (σε €)	(0,13)	(0,12)
Κέρδη προ φόρων χρηματοδοτικών επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων (EBITDA)	22.679	30.713

1.3 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)

	31/12/2018	31/12/2017
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01/01/2018 & 01/01/2017 αντίστοι	85.130	97.191
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα μετά από φόρους	(13.392)	(12.061)
Λοιπές κινήσεις καταχωρημένες απ'ευθείας στα ίδια κεφάλαια		
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης	**71.738**	**85.130**

1.4 ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ποσά σε χιλιάδες €)

	01/01/2018-31/12/2018	01/01/2017-31/12/2017
Λειτουργικές δραστηριότητες		
Ζημίες χρήσης	(16.947)	(11.318)
Πλέον / (μείον) προσαρμογές για:		
Αποσβέσεις ενσώματων και άυλων πάγιων περουσιακών στοιχείων	27.968	28.068
Προσαρμογή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	71	109
Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	3.374	5.190
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	848	929
Αύξηση/(Μείωση) προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσ	106	71
Έσοδα από τόκους	(389)	13.555
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	11.217	(98)
	26.247	**36.505**
Πλέον / (μείον) προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες		
(Αύξηση)/Μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	3.540	(4.069)
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	(182)	(5.472)
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων	(8.433)	6.624
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων	(6.941)	15.570
Σύνολο εισροών/ (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες	**(12.015)**	**12.653**
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**14.232**	**49.161**
Επενδυτικές δραστηριότητες		
Αγορά ενσώματων και άυλων πάγιων στοιχείων	(2.761)	(1.447)
Τόκοι εισπραχθέντες	104	101
Σύνολο εισροών/ (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(2.657)**	**(1.346)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα	213.945	-
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(231.041)	(29.163)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(1.651)	(100)
Τόκοι καταβεβλημένοι	(11.242)	(13.562)
Σύνολο εισροών/ (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**(29.989)**	**(42.825)**
Καθαρή μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α)+(β)+(γ)	**(18.413)**	**4.990**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	**35.426**	**30.436**
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	**17.013**	**35.426**

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

1. Ο διακριτικός τίτλος της εταιρείας είναι " Elpedison A.E". 2. Οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την εταιρεία αναφέρονται στην σημείωση 23.2 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. 3. Για την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2018 έχουν τηρηθεί οι βασικές λογιστικές αρχές της 31/12/2016 με εξαίρεση τα νέα ή αναθεωρημένα λογιστικά πρότυπα και διερμηνείες που τέθηκαν σε ισχύ το 2018 όπως αναλυτικά αναφέρεται στην παράγραφο 2 των Οικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας. 4.Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού την 31/12/2018:138 άτομα (31/12/2017:121 άτομα) 5. Την 31η Δεκεμβρίου 2018 η Εταιρεία ενοποιείται εμμέσως με την μέθοδο της καθαρής θέσης, στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. και του Ομίλου Edison SpA, μέσω της κοινοπραξίας Elpedison B.V. που κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας , η έδρα της οποίας είναι στην Ολλανδία.
6. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί παγίων στοιχείων. 7. Εκκρεμούν δικαστικές και δικαιοδοτικές ενώπιον διοικητικών Αρχών & οργάνων διαδικασίες, σε διάφορα στάδια και βαθμίδες, από την έκβαση των οποίων δεν προβλέπεται ότι θα υπάρξει τελικά σημαντική επιρροή επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. 8. Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσας χρήσης. 9. Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα για το 2018 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2019. 10. Το ποσό των προβλέψεων που έχει διενεργηθεί για μελλοντικές αποχωρήσεις προσωπικού είναι €497 χιλ. 11. Οι σωρευτικές συναλλαγές της εταιρείας με τις εταιρείες του ομίλου και τα συνδεδεμένα μέρη (σε χιλιάδες Ευρώ) αναφέρονται στον πιο κάτω πίνακα:

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Έσοδα	230.138
Έξοδα	298.284
Απαιτήσεις	36.236
Υποχρεώσεις	25.521
Συναλλαγές και αμοιβές Δ/κών στελεχών και μελών Διοίκησης	1.014
Απαιτήσεις/υποχρεώσεις Δ/κών στελεχών και μελών Διοίκησης	-
Δάνεια απο συνδεδεμένα μέρη	63.325

Μαρούσι, 7 Φεβρουαρίου 2019

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.	Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ANDREA TESTI	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΖΑΧΑΡΙΑΔΗΣ	Ernst & Young Business Advisory Solutions A.E (ΑΜ ΑΔ.2874)
ΑΡ.ΔΙΑΒ.ΥΑ7493033	Α.Δ.Τ. ΑΕ 173662	ΜΑΡΙΝΟΣ ΚΙΣΤΑΝΗΣ
		ΑΔΤ ΑΖ 024213 (ΑΜ ΑΔ. 82 Α')



ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2018

σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»)

Στοιχεία επιχείρησης **4**
Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης **9**
Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων **10**
Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων **11**
Κατάσταση Ταμειακών Ροών **12**
Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων **13**
1 Γενικές πληροφορίες **13**
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών **13**
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 13
2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας 14
2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές 17
2.3 Ενσώματα πάγια 17
2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων 18
2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία 19
2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων 19
2.7 Δικαιώματα εκπομπών 19
2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 20
2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 21
2.10 Αποθέματα 21
2.11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 22
2.12 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες 22
2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 22
2.14 Μετοχικό κεφάλαιο 22
2.15 Δανεισμός 22
2.16 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία 22
2.17 Παροχές στο προσωπικό 23
2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 24
2.19 Μισθώσεις 25
2.20 Προβλέψεις 25
2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις 25
2.22 Αναγνώριση εσόδων 25
2.23 Διανομή μερισμάτων 27
2.24 Συγκριτικά στοιχεία 27
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου **27**
3.1 Κίνδυνος αγοράς 27
3.2 Κίνδυνος ρευστότητας 28
3.3 Πιστωτικός κίνδυνος 29
3.4 Διαχείριση κεφαλαίου 30
3.5 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών 30
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές **31**
5. Ενσώματα πάγια **33**

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία 34
7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις 35
8. Αποθέματα 37
9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 38
10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 39
11. Μετοχικό κεφάλαιο 39
12. Αποθεματικά 40
13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 40
14. Δανεισμός 41
15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία 43
16. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 45
17. Κύκλος Εργασιών 45
18. Λοιπά έσοδα 46
19. Έξοδα ανά κατηγορία 47
20. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά 48
21. Χρηματοοικονομικά εξοδα καθαρά 48
22. Φόρος Εισοδήματος 49
23. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις 49
23.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις 49
23.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις 51
23.3 Εγγυητικές επιστολές 51
23.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις 51
25. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη 52
25.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος 52
25.2 Συνδεδεμένα μέρη 52
25.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη 54
25.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη 55
25.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών 56
25.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών 57
26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα 57
27. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής και προμηθειας ηλεκτρικής ενέργειας 58

Στοιχεία επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	Andrea Testi - Πρόεδρος Δ.Σ Αναστάσιος Καλλιτσάντσης – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Νικόλαος Ζαχαριάδης– Διευθύνων Σύμβουλος Marco Adriano Landoni - Μέλος Δ.Σ Ιωάννης Ζήσιμος - Μέλος Δ.Σ Σπυρίδων Κιαρτζής - Μέλος Δ.Σ Ανδρέας Σιάμισης - Μέλος Δ.Σ Λουκάς Δημητρίου - Μέλος Δ.Σ
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΑΜΑΡΟΥΣΙΟΥ ΧΑΛΑΝΔΡΙΟΥ 18-20 15125, Μαρούσι, Ελλάδα
ΑΡ.ΓΕΜΗ:	009246101000
ΑΡΜΑΕ:	54352/01ΑΤ/Β/03/416(2009) Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 15232 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε

Έκθεση ελέγχου επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (η «Εταιρεία»), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2018, τις καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2018, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές, για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και συνάδουν με τις κανονιστικές απαιτήσεις του Κωδ. Ν. 2190/1920.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου («ΔΠΕ»), που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στο τμήμα της έκθεσής μας «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων». Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ανεξαρτησία του Ελεγκτή

Καθ' όλη τη διάρκεια του διορισμού μας έχουμε παραμείνει ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών («Κώδικας ΣΔΠΔΕ») που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, καθώς και τις απαιτήσεις δεοντολογίας του Ν. 4449/2017, που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα. Έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με το Ν. 4449/2017 και τις απαιτήσεις του Κώδικα ΣΔΠΔΕ.

Άλλες Πληροφορίες

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι υπεύθυνα για τις Άλλες Πληροφορίες. Οι Άλλες Πληροφορίες, είναι η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου (αλλά δεν περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών), που λάβαμε πριν από την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης ελεγκτή.

Η γνώμη μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις Άλλες Πληροφορίες και, εκτός των όσων ρητά αναφέρουμε στο παρόν τμήμα της Έκθεσής μας δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου ή άλλης διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις Άλλες Πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό να εξετάσουμε εάν οι Άλλες Πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις ή τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες.

Εξετάσαμε εάν η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις γνωστοποιήσεις οι οποίες απαιτούνται από τον Κωδ. Ν. 2190/1920.

Με βάση τις εργασίες που εκτελέσαμε κατά τον έλεγχο μας, κατά τη γνώμη μας:

- Τα πληροφοριακά στοιχεία που περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 αντιστοιχούν στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

- Η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 43α του Κωδ. Ν. 2190/1920.

Επιπλέον με βάση τη γνώση και κατανόηση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την Εταιρεία Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε και το περιβάλλον της, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε εάν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου. Δεν έχουμε να αναφέρουμε τίποτα σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις απαιτήσεις του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας να συνεχίσει τις δραστηριότητες της, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής βάσης της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν το Διοικητικό Συμβούλιο είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία ή να διακόψει τις δραστηριότητες της ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ 'αυτές τις ενέργειες.

Οι υπεύθυνοι για τη διακυβέρνηση έχουν την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

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

επηρέαζαν τις οικονομικές αποφάσεις των χρηστών, που λαμβάνονται με βάση αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.

- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

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

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

Έκθεση επί άλλων νομικών και κανονιστικών απαιτήσεων

Οι εργασίες που εκτελέσαμε σχετικά με την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται ανωτέρω, στο τμήμα «Άλλες Πληροφορίες»"

Επίσης ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα Ισολογισμούς της Εταιρείας της 31ης Δεκεμβρίου 2018, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων

Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2018 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2018, όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί και Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και την υπ' αριθ. 124/2017 απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί της 31ης Δεκεμβρίου 2018 και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2018 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2018 που παρουσιάζονται στη Σημείωση 27 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της ΡΑΕ.

Αθήνα, 29 Μαΐου 2019
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΠΡΑΪΣΓΟΥΩΤΕΡΧΑΟΥΣΚΟΥΠΕΡΣ
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Λεωφ. Κηφισίας 268
152 32 Χαλάνδρι
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Κωνσταντίνος Μιχαλάτος
Α.Μ. ΣΟΕΛ 17701

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	5	246.629	271.787
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	6	2.799	2.847
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	5.925	9.465
		255.353	**284.099**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	13.594	13.412
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	101.728	96.669
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10	17.013	35.426
		132.334	**145.507**
Σύνολο ενεργητικού		**387.687**	**429.606**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	11	99.634	99.634
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	11	44.996	44.996
Αποθεματικά	12	1.330	1.330
Αποτελέσματα εις νέον		(74.222)	(60.830)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**71.738**	**85.130**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	14	198.950	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	7	18.515	21.965
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13	8.291	7.552
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	15	497	487
		226.253	**30.004**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	13	82.208	90.099
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	16	71	109
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	14	7.416	224.264
		89.696	**314.472**
Σύνολο υποχρεώσεων		**315.949**	**344.476**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		**387.687**	**429.606**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison Α.Ε. για το έτος 2018 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 07 Φεβρουαρίου 2019.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Ο Λογιστής Ernst & Young Business Advisory Solutions A.E
Andrea Testi	Νικόλαος Ζαχαριάδης	Μαρίνος Κιστάνης

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων

	Σημ.	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	**17**	442.855	414.299
Κόστος πωληθέντων	**19**	(441.292)	(395.267)
Μικτό κέρδος		**1.563**	**19.032**
Εξοδα διάθεσης	**19**	(4.955)	(4.136)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	**19**	(11.886)	(13.426)
Λοιπά έσοδα	**18**	9.825	1.958
Λοιπές (ζημίες)/κέρδη - καθαρά	**20**	182	(664)
Αποτέλεσμα εκμετάλλευσης		**(5.271)**	**2.764**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	**21**	(12.065)	(14.484)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	**21**	389	402
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		**(11.676)**	**(14.082)**
Ζημίες προ φόρων		**(16.947)**	**(11.318)**
Φόρος εισοδήματος	**22**	3.480	(707)
(Ζημιές) χρήσης		**(13.467)**	**(12.025)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενεστέρα στα αποτελεσμάτα			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	**15**	105	(51)
Αναβαλλόμενος φόρος στα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	**7**	(30)	15
		75	**(36)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(εξόδα) μετά από φόρους		**75**	**(36)**
Συγκεντρωτικά συνολικά έξοδα χρήσης		**(13.392)**	**(12.061)**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αποθεματικά Εύλογης Αξίας	Λοιπά Αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη/(ζημίες)	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2017	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(48.769)**	**97.191**
Συνολικά εισοδήματα					
(Ζημίες) χρήσης	-	-	-	(12.025)	(12.025)
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(36)	(36)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες)	-	-	-	**(12.061)**	**(12.061)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2017	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(60.830)**	**85.130**
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2018	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(60.830)**	**85.130**
Συνολικά εισοδήματα					
Ζημίες χρήσης	-	-	-	(13.467)	(13.467)
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	75	75
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημίες)	**-**	**-**	**-**	**(13.392)**	**(13.392)**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2018	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(74.222)**	**71.738**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

		Έτος που έληξε	
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**Σημ.**	**31 Δεκεμβρίου 2018**	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Ζημίες χρήσης		**(16.947)**	**(11.318)**
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	**5,6**	27.968	28.068
Προσαρμογή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	**16**	71	109
Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	**9**	3.374	5.190
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	**14**	848	929
Αύξηση/(Μείωση) προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου	**15**	106	71
Έσοδα από τόκους	**21**	(389)	(98)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	**21**	11.217	13.555
		26.247	**36.505**
Μεταβολές κεφαλαίου κίνησης			
Αύξηση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		3.540	(4.069)
Αύξηση αποθεμάτων	**8**	(182)	(5.472)
Μείωση/(Αύξηση) απαιτήσεων	**9**	(8.433)	6.624
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	**13**	(6.941)	15.570
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(12.015)**	**12.653**
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**14.232**	**49.161**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:			
Αγορές ενσώματων παγίων	**5, 6**	(2.761)	(1.447)
Τόκοι εισπραχθέντες		104	101
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		**(2.657)**	**(1.346)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα		213.945	-
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	**14**	(231.041)	(29.163)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	**14**	(1.651)	(100)
Τόκοι καταβεβλημένοι	**14**	(11.242)	(13.562)
Καθαρες ταμειακες ροες απο χρηματοδοτικες δραστηριοτητες		**(29.989)**	**(13.662)**
Καθαρή αύξηση /(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		**(18.413)**	**4.990**
Ταμειακά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσεως	**10**	35.426	30.436
Ταμειακά ισοδύναμα και διαθέσιμα στο τέλος της χρήσεως		**17.013**	**35.426**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 64 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 από την εταιρεία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. Η **Elpedison B.V** κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και οι μέτοχοι της μειοψηφίας το 24,22%. Η έδρα της Εταιρείας είναι στην διασταύρωση των οδών Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την παραγωγή, την εμπορία και την προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος, την εμπορία και την προμήθεια φυσικού αερίου, τις υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και λοιπές υπηρεσίες που συνδέονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης – Γενική Διεύθυνση Ενέργειας, η άδεια λειτουργίας διαβιβάσθηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2005 για την μονάδα της Θεσσαλονίκης και στις 7 Δεκεμβρίου 2010 για την μονάδα της Θίσβης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2018 η Εταιρεία απασχολούσε 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2017 – 121 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2018 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 07 Φεβρουαρίου 2019.

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρουσιάζουν εύλογα την χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας καθώς επίσης και εκτιμήσεις στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη Σημείωση 4, «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στη αντίληψη των γεγονότων

και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση στη δραστηριότητα της Εταιρείας των μακρό-οικονομικών παραγόντων καθώς και των δεδομένων της Εταιρείας :

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδότησε με επιτυχία τον δανεισμό της που ελήγε στις 28 Σεπτεμβρίου 2018 για επιπλέον τρία χρονια με το συνολικό κόστος δανεισμού να διαμορφώνεται στο 3,53% σε σχέση με το 5,73% της προηγουμένης αναχρηματοδοτησης, με αποτέλεσμα την μείωση της δαπάνης τόκων κατά € 4 εκατ. περίπου ετησίως.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Κατά τη διάρκεια του 2018, παρουσιάστηκε σημαντική βελτίωση στο ποσοστό των ληξιπρόθεσμων οφειλών. Το μεγαλύτερο τμήμα του ελλείμματος της αγοράς, που είχε προκύψει ως αποτέλεσμα της απομάκρυνσης ορισμένων εναλλακτικών προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας το 2011, διευθετήθηκε με την είσπραξη από την Εταιρεία 3,1 εκατομμυρίων ευρώ από τον ΑΔΜΗΕ το 2018.

Η αύξηση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα εκτόξευσε τις τιμές του SMP και επέτρεψε στις μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου να παραμείνουν ανταγωνιστικές, παρά την αύξηση των τιμών του πετρελαίου. Οι ήπιες καιρικές συνθήκες σε συνδυασμό με την αυξημένη παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας, ιδιαίτερα κατά το πρώτο εξάμηνο του χρόνου, είχε ως αποτέλεσμα τη μείωση των ποσοτήτων παραγωγής το 2018.

Η διαρκώς αυξανόμενη ρευστότητα της χονδρικής αγοράς αερίου διευκόλυνε τη δημιουργία ανταγωνιστικού κόστους και ενός διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου για την αγορά αερίου από την Εταιρεία για το 2018.

Η συνεχής αύξηση της ρευστότητας στην αγορά χονδρικής πώλησης φυσικού αερίου επέτρεψε τη δημιουργία ενός διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου χαμηλού κόστους από την Εταιρεία για το 2018.

Σε μια ανταγωνιστική αγορά, το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα παρέμεινε αμετάβλητο στην μέση τάση και αυξήθηκε σημαντικά στην χαμηλή τάση κατά το 2018. Το 2019, η διοίκηση αναμένει ότι το μερίδιο αγοράς θα διατηρήσει μια λελογισμένη συνεχή αυξητική τάση.

Εσωτερικός Έλεγχος

Η Εταιρεία ενέκρινε το 2018 τον Χάρτη και το Σχέδιο Εσωτερικού Ελέγχου και έχει ξεκινήσει η δραστηριότητα του Εσωτερικού Ελέγχου.

Τα έσοδα της Εταιρείας είναι επαρκή για καλύψουν την εξυπηρέτηση του δανεισμού και την πληρωμή των λειτουργικών της εξόδων.

Λαμβάνοντας τα ανωτέρω θέματα υπόψη, η Διοίκηση θεωρεί ότι: (α) η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, (β) τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις της Εταιρείας παρουσιάζονται εύλογα σύμφωνα με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζει.

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες προτύπων

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της Εταιρείας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Το ΔΠΧΑ 9 αντικαθιστά τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που αφορούν στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και συμπεριλαμβάνει επίσης ένα μοντέλο αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών το οποίο αντικαθιστά το μοντέλο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών που εφαρμοζόταν βάσει του ΔΛΠ 39. Επιπλέον, το ΔΠΧΑ 9 καθιερώνει μία προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασιζόμενη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο προηγούμενο μοντέλο του ΔΛΠ 39. Η επίπτωση από την εφαρμογή του προτύπου, η οποία δεν ήταν σημαντική για την Εταιρεία περιγράφεται στη σημείωση 9.

ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβόλαια με Πελάτες»

Το ΔΠΧΑ 15 εκδόθηκε τον Μάιο του 2014. Σκοπός του προτύπου είναι να παρέχει ένα ενιαίο, κατανοητό μοντέλο αναγνώρισης των εσόδων από όλα τα συμβόλαια με πελάτες ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. Περιλαμβάνει τις αρχές που πρέπει να εφαρμόσει μία οικονομική οντότητα για να προσδιορίσει την επιμέτρηση των εσόδων και τη χρονική στιγμή της αναγνώρισής τους. Η βασική αρχή είναι ότι μία οικονομική οντότητα αναγνωρίζει τα έσοδα με τρόπο που να απεικονίζει τη μεταβίβαση των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες στο ποσό το οποίο αναμένει να δικαιούται σε αντάλλαγμα για αυτά τα αγαθά ή τις υπηρεσίες. Η επίδραση από την εφαρμογή του προτύπου στην Εταιρεία περιγράφεται στη σημείωση 17.

Ε.Δ.Δ.Π.Χ.Α 22 "Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές"

Η Διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση σχετικά με πως προσδιορίζεται η ημερομηνία της συναλλαγής όταν εφαρμόζεται το πρότυπο που αφορά τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, ΔΛΠ 21. Η Διερμηνεία έχει εφαρμογή όταν μία οντότητα είτε καταβάλει, είτε εισπράττει προκαταβολικά τίμημα για συμβάσεις που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Τα ακόλουθα πρότυπα και διερμηνείες ισχύουν σε μεταγενέστερες περιόδους αναφοράς. Εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά, ο αντίκτυπός τους στην Εταιρεία δεν αναμένεται να είναι σημαντικός.

ΔΠΧΑ 9 (Τροποποιήσεις) "Δικαιώματα πρόωρης αποπληρωμής με καταβολή αρνητικής ποινής εξόφλησης" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019)

Οι τροποποιήσεις παρέχουν στις εταιρείες την δυνατότητα, εφόσον πληρούν μία συγκεκριμένη συνθήκη, να επιμετρούν χρηματοοικονομικά στοιχεία με δικαίωμα πρόωρης αποπληρωμής και καταβολή αρνητικής ποινής εξόφλησης (negative compensation) στο αναπόσβεστο κόστος η στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων αντί στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019

Το ΔΠΧΑ 16 εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 2016 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Η επίδραση του προτύπου στην Εταιρεία δεν αναμένεται να είναι σημαντική, καθώς η Εταιρεία δεν έχει σημαντικές υποχρεώσεις από μισθώσεις.

ΔΛΠ 28 (Τροποποιήσεις) "Μακροπρόθεσμες συμμετοχές σε συγγενείς και κοινοπραξίες" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι οντότητες πρέπει να λογιστικοποιούν τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές τους σε μία συγγενή εταιρεία ή κοινοπραξία - στις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης - με βάση το ΔΠΧΑ 9. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ε.Δ.Δ.Π.Χ.Π 23 "Αβεβαιότητα σχετικά με τον χειρισμό θεμάτων φορολογίας εισοδήματος" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019)

Η Διερμηνεία παρέχει επεξηγήσεις ως προς την αναγνώριση και επιμέτρηση του τρέχοντος και αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος όταν υπάρχει αβεβαιότητα σχετικά με την φορολογική αντιμετώπιση κάποιων στοιχείων. Το Ε.Δ.Δ.Π.Χ.Π 23 έχει εφαρμογή σε όλες τις πτυχές της λογιστικοποίησης του φόρου εισοδήματος όταν υπάρχει τέτοια αβεβαιότητα, συμπεριλαμβανομένου του φορολογητέου κέρδους/ζημιάς, της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, τα φορολογικά κέρδη και φορολογικές ζημιές και τους φορολογικούς συντελεστές.

ΔΛΠ 19 (Τροποποιήσεις) "Τροποποίηση προγράμματος, περικοπή ή διακανονισμός" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019)

Οι τροποποιήσεις καθορίζουν τον τρόπο με τον οποίο οι οντότητες πρέπει να προσδιορίζουν τα συνταξιοδοτικά έξοδα όταν λαμβάνουν χώρα αλλαγές σε συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 1 και ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) "Ορισμός του ουσιώδους" (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020)

Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν τον ορισμό του ουσιώδους και πώς πρέπει να χρησιμοποιείται, συμπληρώνοντας τον ορισμό με οδηγίες οι οποίες παρέχονταν έως τώρα σε άλλα σημεία των ΔΠΧΑ. Επιπλέον, έχουν βελτιωθεί οι διευκρινίσεις που συνοδεύουν τον ορισμό. Τέλος, οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός του ουσιώδους εφαρμόζεται με συνέπεια σε όλα τα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ (Κύκλος 2015 – 2017) (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019)

Οι τροποποιήσεις που παρατίθενται παρακάτω περιλαμβάνουν αλλαγές σε συγκεκριμένα ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 12 "Φόροι εισοδήματος"

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πως μία οντότητα λογιστικοποιεί όλες τις επιπτώσεις στο φόρο εισοδήματος από πληρωμές μερισμάτων με τον ίδιο τρόπο.

IAS 23 "Κόστος δανεισμού"

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πως μία οντότητα χειρίζεται ως μέρος του γενικού δανεισμού οποιοδήποτε δάνειο αναλήφθηκε ειδικά για την ανάπτυξη ενός περιουσιακού στοιχείου όταν το στοιχείο αυτό είναι έτοιμο για τη χρήση την οποία προορίζεται ή την πώλησή του.

2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

Τα στοιχεία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρούνται με βάση το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η Εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

2.3 Ενσώματα πάγια

Όλα τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός επιμετρώνται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις

δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων στοιχείων. Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης του εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που κεφαλαιοποιείται και αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής για τις βασικές κατηγορίες παγίων:

- Κτίρια	20 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές	3 - 5 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και οι ωφέλιμες ζωές των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση στο τέλος κάθε χρήσης. Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα (βλ. σημείωση 2.6).

Κέρδη η ζημίες από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αναπόσβεστης αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημίες αυτές αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στο κονδύλι ΄΄Λοιπές ζημίες κέρδη/καθαρά΄΄.

2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων

Έξοδα δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής και μέχρι αυτά να καταστούν έτοιμα προς χρήση.

Περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώληση του.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται εάν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν γενικά χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων (ERP).

Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού έως ότου να είναι έτοιμο προς χρήση. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής τους (3 χρόνια) με την σταθερή μέθοδο απόσβεσης.

Ρηχή σύνδεση (Shallow connection)

Ως Ρηχές Συνδέσεις ορίζονται τα έργα επέκτασης του Ελληνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου (ΕΣΦΑ) για την σύνδεση μεμονωμένων καταναλωτών και περιλαμβάνουν το σύνολο των εγκαταστάσεων και εξοπλισμού που απαιτούνται, σύμφωνα με τον Διαχειριστή, για την σύνδεση από το όριο των εγκαταστάσεων του καταναλωτή μέχρι το ΕΣΦΑ. Οι Ρηχές Συνδέσεις κατασκευάζονται από το Διαχειριστή (ΔΕΣΦΑ) και το κόστος κατασκευής, ως το όριο των 3 εκ. ευρώ αναπροσαρμοζόμενο τιμαριθμικά, καταβάλλεται από τους συγκεκριμένους καταναλωτές που αιτούνται τη σύνδεση.

Η Εταιρεία έχει το δικαίωμα της αποκλειστικής χρήσης της σύνδεσης για το Εργοστάσιο της Θίσβης, το κόστος της ρηχής σύνδεσης κεφαλαιοποιήθηκε ως άυλο περιουσιακό στοιχείο και η διάρκεια της ωφέλιμης ζωής της σύνδεσης είναι ίδια με αυτή του εργοστασίου (20 έτη).

2.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται κατά το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας, μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και της αξίας χρήσεως (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικής οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες). Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία, εκτός από υπεραξία, που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης στο τέλος κάθε χρήσης.

2.7 Δικαιώματα εκπομπών

Η Elpedison A.E προμηθεύεται δικαιώματα εκπομπών ρύπων για τη κάλυψη δικών της απαιτήσεων κατά την άσκηση των βιομηχανικών της δραστηριοτήτων (δικαιώματα για ιδία χρήση). Τα δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO2) η εταιρεία μπορεί να τα αγοράσει ή να τα πουλήσει στην αγορά. Τα δικαιώματα εκπομπών CO2 στην κατοχή της εταιρείας κατά την ημερομηνία Ισολογισμού όπου η αξία των πραγματικών εκπομπών ρύπων είναι μεγαλύτερη του απαιτούμενου αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία και αποτιμώνται στο κόστος κτήσης τους. Τα δικαιώματα εκπομπών ρύπων που αναγνωρίζονται δεν αποσβένονται, υπό την προϋπόθεση ότι η υπολειμματική αξία είναι τουλάχιστον ίση με τη λογιστική αξία τους. Η υπολειμματική αξία των δικαιωμάτων είναι η τιμή στην οποία εμπορεύονται στην ελεύθερη αγορά. Από την άλλη πλευρά, εάν οι πραγματικές εκπομπές της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους υπερβαίνουν τα δικαιώματα εκπομπής που έχει στην κατοχή της, η Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη κόστους αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών που είναι απαραίτητες για να καλύψουν το έλλειμμά της. Τυχόν δικαιώματα εκπομπής που έχουν αγοραστεί για την κάλυψη υποχρεώσεων προηγούμενων ετών συμψηφίζονται στο τέλος του ίδιου έτους, ενώ οποιαδήποτε διαφορά αναγνωρίζεται στην

Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων. Τα δικαιώματα εκπομπών που αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, όπως αυτά παραδίδονται στην κυβέρνηση για το διακανονισμό της υποχρέωσης για εκπομπές ανά μονάδα με βάση την παραγωγή.

2.8 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Ταξινόμηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση στο τέλος κάθε χρήσης.

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε διότι προορίζονται προς πώληση είτε διότι προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού, διαφορετικά αναγνωρίζονται στο πάγιο ενεργητικό.

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στην κατάσταση οικονομικής θέσης.

Αναγνώριση και Επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά σε εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής εξοδοποιούνται στα αποτελέσματα.

Οι αγορές και οι πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει την επένδυση. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των άμεσα επιρριπτέων στη συναλλαγή δαπανών για όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που δεν αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιωδώς όλους τους κινδύνους και τις ανταμοιβές που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Δάνεια και απαιτήσεις, καθώς και τα διακρατούμενα ως τη λήξη χρηματοοικονομικά στοιχεία αναγνωρίζονται στην παρούσα αξία με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Πραγματοποιηθέντα και εξ αποτιμήσεων κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από μεταβολή στην εύλογη αξία των στοιχείων της κατηγορίας «χρηματοοικονομικά στοιχεία μέσω αποτελεσμάτων» καταχωρούνται στα αποτελέσματα στην περίοδο που προκύπτουν.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Το ΔΠΧΑ 9 απαιτεί η Εταιρεία να υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος προτύπου, δηλαδή τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Για λεπτομέρειες σχετικά με τις επιπτώσεις από την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 9 στην απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων ανατρέξτε στη σημείωση 9.

Ενώ τα ταμειακά διαθέσιμα και τα ταμιακά ισοδύναμα υπόκεινται επίσης στις απαιτήσεις απομείωσης του ΔΠΧΠ 9, η προσδιορισθείσα ζημία απομείωσης δεν ήταν σημαντική.

2.9 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία στην ημερομηνία συμβάσεως και μεταγενέστερα επιμετρούνται στην εύλογή τους αξία. Η μέθοδος αναγνώρισης του κέρδους ή ζημιάς που απορρέει από την παραπάνω αποτίμηση εξαρτάται από το κατά πόσον αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία έχουν προσδιοριστεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου και τη φύση του αντικειμένου αντιστάθμισης.

Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge).

Η Εταιρεία καταγράφει κατά την ημερομηνία συναλλαγής τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης καθώς και του σκοπού διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Η Εταιρεία καταγράφει επίσης το αρχικό σκεπτικό αντιστάθμισης κινδύνου καθώς και κατά τη διάρκεια των συναλλαγών το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις συναλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις εύλογες αξίες των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Η εύλογη αξία διαφόρων παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που χρησιμοποιούνται για αντιστάθμιση κινδύνου γνωστοποιείται στη Σημείωση 20. Η συνολική εύλογη αξία του μέσου αντιστάθμισης ταξινομείται ως μη-κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση όταν το εναπομένον αντισταθμιζόμενο στοιχείο είναι περισσότερο από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, όταν η εναπομένουσα διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.
Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων.

2.10 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά για τη διατήρηση και σωστή λειτουργία του εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και μαζούτ ως εναλλακτικό καύσιμο το οποίο αναγνωρίζεται ως αναλώσιμο.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μηνιαίου μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας, αφαιρώντας τυχον κόστος ολοκληρωσης και των εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

2.11 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 15 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα. (Σημ.9)

2.12 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες

Ασφαλιστικές και λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνονται στις λοιπές απαιτήσεις και καταχωρούνται όταν καταστούν δεδουλευμένες και αντιπροσωπεύουν το ποσό των απαιτήσεων, καθαρό από αφαιρούμενα ποσά, τα οποία αναμένεται να επανακτηθούν από τις ασφαλιστικές εταιρείες. Οι απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες καταχωρούνται μόνο εφόσον είναι βέβαιο ότι θα προκύψουν οικονομικά οφέλη. Τα έξοδα που θα πραγματοποιηθούν σχετικά με τις απαιτήσεις αυτές καταχωρούνται στις λοιπές υποχρεώσεις.

2.13 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες, μέχρι 3 μήνες, επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου.

2.14 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης. Το τίμημα που καταβλήθηκε πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρείται στο λογαριασμό «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» στα ίδια κεφάλαια.

2.15 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η Εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

2.16 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

Ο φόρος εισοδήματος της περιόδου αποτελείται από την τρέχουσα και την αναβαλλόμενη φορολογία. Ο φόρος αναγνωρίζεται στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» εκτός και αν σχετίζεται με ποσά που έχουν αναγνωριστεί στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα

«Ίδια Κεφάλαια». Σε αυτή την περίπτωση ο φόρος επίσης αναγνωρίζεται στα «Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσεως» ή απευθείας στα «Ίδια Κεφάλαια».

Ο φόρος εισοδήματος επί των κερδών, υπολογίζεται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές και τη φορολογική νομοθεσία που έχει θεσπιστεί κατά την ημερομηνία ισολογισμού.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται μόνο εάν επιτρέπεται νομικά ο συμψηφισμός φορολογικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων και εφόσον οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις προκύπτουν από την ίδια φορολογούσα αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει η πρόθεση η τακτοποίηση να γίνει με συμψηφισμό.

2.17 Παροχές στο προσωπικό

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και παροχών.

Πρόγραμμα εισφορών

Ένα σχέδιο καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα βάσει του οποίου η Εταιρεία καταβάλλει σταθερές εισφορές σε μία ξεχωριστή οντότητα. Η Εταιρεία δεν έχει οποιαδήποτε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση να πληρώσει περαιτέρω εισφορές εάν το ταμείο δεν κατέχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει στους υπαλλήλους τα ωφελήματα που αναλογούν στις υπηρεσίες τους κατά την τρέχουσα και τις προηγούμενες περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών, η εταιρία καταβάλλει εισφορές στη δημόσια διαχείριση της κοινωνικής ασφάλισης σε υποχρεωτική βάση. Το προσωπικό καλύπτεται κυρίως από τον Εθνικό Οργανισμό Ασφάλισης σε σχέση με τον ιδιωτικό τομέα («ΙΚΑ»), το οποίο χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ ένα τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία.

Η Εταιρεία δεν έχει επιπρόσθετες υποχρεώσεις αφού οι εισφορές έχουν καταβληθεί. Οι εισφορές αναγνωρίζονται ως δαπάνη ασφάλισης των υπαλλήλων όταν οφείλονται. Οι προπληρωμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό που στο μέλλον αναμένεται επιστροφή μετρητών ή μείωση στις εισφορές.

Πρόγραμμα παροχών

Ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα ποσό σύνταξης που θα λάβει ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του. Συνήθως εξαρτάται

από έναν ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια υπηρεσίας και οι απολαβές. Η Εταιρεία υποχρεούται από το νόμο να καταβάλλει στους εργαζομένους εφάπαξ ποσό κατά την συνταξιοδότηση τους. Κανένα από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών της Εταιρίας δεν χρηματοδοτείται.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μαζί με τις αναπροσαρμογές για μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και κόστη προηγούμενων χρήσεων.

Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα. Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στις αποδοχές προσωπικού, αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα περίοδο, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το καταχωρημένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα.
Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια, στα λοιπά συνολικά έσοδα κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται απευθείας στην «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» .

Το καθαρό κόστος τόκων υπολογίζεται ως το καθαρό ποσό μεταξύ της υποχρέωσης για το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών και της εύλογης αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος επί το επιτόκιο προεξόφλησης.

Το πρόγραμμα καθορισμένων παροχών της Εταιρείας είναι ένα ΄΄συνταξιοδοτικό πρόγραμμα΄΄ το οποίο καθορίζει ότι ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του, θα λάβει το 100% του ασφαλισμένου ποσού.

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης υπολογίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου.

2.18 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται σύμφωνα με το αποσβεσμένο κόστος όπου και χρησιμοποιείται η μέθοδος του πραγματικού επιτοκίου. Οι υποχρεώσεις ταξινομούνται σε βραχυπρόθεσμες αν η πληρωμή επίκειται εντός ενός έτους ή λιγότερο. Εάν όχι παρουσιάζονται μέσα στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.19 Μισθώσεις

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΩΣ ΜΙΣΘΩΤΗΣ

Μισθώσεις όπου ουσιαστικά οι κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας διατηρούνται από τον εκμισθωτή ταξινομούνται ως λειτουργικές μισθώσεις. Οι πληρωμές που γίνονται για λειτουργικές μισθώσεις (καθαρές από τυχόν κίνητρα που προσφέρθηκαν από τον εκμισθωτή) αναγνωρίζονται στα «Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων» αναλογικά.

2.20 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις σχηματίζονται όταν η Εταιρεία έχει νομικές, συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να σχηματιστούν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενομένων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.21 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της Εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων της.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, ο σχηματισμός των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρους της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.22 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία και να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρ.ενέργειας

Πριν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 15, οι πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος αναγνωρίζονται σύμφωνα με τη μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που παρέχεται στο ελληνικό δίκτυο και επιβεβαιώνεται από τους Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΝΕΧ Α.Ε) και ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) και η οποία θεωρείται ότι είναι και η ημερομηνία που οι σχετικοί κίνδυνοι μεταβιβάζονται στον αγοραστή.

Τα έσοδα επίσης περιλαμβάνουν έσοδα για τις επικουρικές υπηρεσίες τα οποία λαμβάνονται από τον ΑΔΜΗΕ. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν πληρούνται τα κριτήρια βάσει των οποίων η Εταιρεία δικαιούται αποζημίωση.

Έσοδα από το διασυνοριακό εμπόριο

Πριν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 15, το έσοδο που προκύπτει από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προς την εγχώρια και εξωτερική αγορά βασίζεται στις μηνιαίες μετρήσεις των Διαχειριστών του Συστήματος, ΕΝΕΧ Α.Ε - Ελλάδα και των διαχειριστών των άλλων χωρών, οι οποίες ανακοινώνονται στην Εταιρεία. Αυτές οι μηνιαίες μετρήσεις περιλαμβάνουν το σύνολο των εισαγόμενων και εξαγόμενων ποσοτήτων που έχουν πωληθεί προς τις εγχώριες και εξωτερικές αγορές. Για αυτές τις πωληθείσες ποσότητες η Εταιρεία εκδίδει και λαμβάνει κάθε μήνα τα αντίστοιχα τιμολόγια.

'Εσοδα από την προμήθεια ηλεκτρ.ενέργειας

Πριν από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 15, τα έσοδα από τις πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος στη λιανική αγορά, αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια της περιόδου όπου η ηλεκτρική ενέργεια παρέχεται στους πελάτες και μετριέται σε μηνιαία βάση, βάση των μετρήσεων του ΑΔΜΗΕ για τους πελάτες μέσης τάσης και σε εκτιμήσεις βάση της ιστορικής κατανάλωσης που ο Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) ανακοινώνει για Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) πελάτες. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από το ΕΝΕΧ Α.Ε και τις προβλέψεις του ΔΕΔΔΗΕ που περιέχουν την κατανάλωση ανά μονάδα μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει ένα μηνιαίο λογαριασμό ανά μετρητή. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και λογιστικοποιούνται ως "έσοδα εισπρακτέα" μέχρι ο ΔΕΔΔΗΕ να στείλει την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια εκδίδεται ένας εκκαθαριστικός λογαριασμός.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, η Εταιρεία κατέληξε στο συμπέρασμα ότι τα έσοδα από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, διασυνοριακών εσόδων και λιανικών εσόδων θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται με την πάροδο του χρόνου, χρησιμοποιώντας παρόμοια με την προηγούμενη λογιστική πολιτική, επειδή ο πελάτης λαμβάνει ταυτόχρονα και καταναλώνει τα οφέλη που παρέχει η Εταιρεία.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν οι απαιτήσεις είναι απομειωμένες, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο, και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

2.23 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.24 Συγκριτικά στοιχεία

Όπου ήταν αναγκαίο τα συγκριτικά στοιχεία έχουν ανακατανεμηθεί για να συμφωνούν με τις αλλαγές στην παρουσίαση των στοιχείων της παρούσης χρήσεως.

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Σημείωση αυτή περιγράφει τις πολιτικές και αρχές που έχει υιοθετήσει η Elpedison Α.Ε για να χειριστεί και να ελέγχει το κίνδυνο διακύμανσης τιμής προϊόντων που οφείλεται στη μεταβλητότητα στις τιμές ενεργειακών προϊόντων και δικαιωμάτων εκπομπών (διοξειδίου του άνθρακα) και άλλους κινδύνους που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά εργαλεία (κίνδυνος αγοράς, πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας).

Όπως απαιτείται από το ΔΠΧΑ 7, οι παράγραφοι που ακολουθούν παρέχουν πληροφορίες για τη φύση του κινδύνου που σχετίζονται με χρηματοοικονομικά μέσα, με βάση τη λογιστική και τους κανόνες διαχείρισης κινδύνου.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση εκτιμά διαρκώς 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.

3.1 Κίνδυνος αγοράς

1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία επηρεάζεται από το κίνδυνο μεταβολής των τιμών των ενεργειακών προϊόντων που διαχειρίζεται (ηλεκτρισμού, φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπών) καθώς επηρεάζουν τα έσοδα και κόστη παραγωγής, τις αγορές και τις πωλήσεις. Οι διακυμάνσεις αυτές επηρεάζουν την Εταιρεία άμεσα και έμμεσα μέσω μηχανισμών τοποθέτησης δεικτών που περιλαμβάνονται στους τύπους τιμολόγησης. Επίσης, λόγω του ότι οι τιμές αυτές είναι σε Δολάρια ΗΠΑ, η Εταιρεία εκτίθεται επίσης σε συναλλαγματικό κίνδυνο.

Η Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο USD, μέσω του κόστους του φυσικού αερίου που συνδέεται με δολάρια. Η Εταιρεία για τον περιορισμό του κινδύνου αυτού, αποφάσισε να αντισταθμίσει τον συναλλαγματικό κίνδυνο με τη χρήση προθεσμιακών συναλλαγματικών συμβολαίων, με τα οποία αγοράζει, σε καθημερινή βάση, τα δολάρια που αντιστοιχούν στην καθημερινή κατανάλωση φυσικού αερίου, με ημερομηνία αξίας την ημερομηνία κατά την οποία οι προμηθευτές φυσικού αερίου θα τιμολογήσει τις αντίστοιχες καταναλώσεις φυσικού αερίου.

2. Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και οι ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιωδώς ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο με το οποίο η Εταιρεία δανείζεται είναι το 3-μηνο Euribor. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018, εάν τα επιτόκια των δανείων σε Ευρώ ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημίες για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 330 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

3.2 Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει επαρκείς ταμειακές ροές προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας, συνεπάγεται την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας χρησιμοποιήθηκε για την κατασκευή των δυο εργοστασίων, η λήξη του δανεισμού είναι στις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε ομάδες ληκτότητας βάση της υπολειπομένης περιόδου μέχρι την λήξη των συμβατικών υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2018				
Δανεισμός (Σημ.14)	8.000	-	199.866	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	82.208	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	71	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2017				
Δανεισμός (Σημ.14)	233.912	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	90.099	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	109	-	-	-

Η Εταιρεία είναι συνεπής με την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenant) των δανειακών συμβάσεων της την 31 Δεκεμβρίου 2018.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του πίνακα δεν αντιστοιχούν στα ποσά της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης, καθώς αφορούν συμβατικές μη προεξοφλημένες

μελλοντικές ταμειακές ροές, οι οποίες περιλαμβάνουν τόσο το κεφάλαιο όσο και τον μελλοντικό τόκο που θα προκύψει στο αντίστοιχο έτος.

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος

α) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες που μπορεί να προκύψουν αν μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρηθεί από τον αντισυμβαλλόμενο. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιωδώς εκτεθειμένη συνδέεται με τον ΑΔΜΗΕ και τον ΕΝΕΧ Α.Ε, ο συνεπαγόμενος κίνδυνος θεωρείται χαμηλός.

Το 2018, το πελατολόγιο περιελάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης. Κατά την διάρκεια του έτους η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της κυρίως σε πελάτες χαμηλής τάσης, επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές. Οι παρακάτω παράγραφοι περιγράφουν πως η Εταιρεία διαχειρίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.

β) Εγγυήσεις για την διαχείριση του πιστωτικού κινδύνου

Η ανάλυση πιστοληπτικής ικανότητας του πελάτη προληπτικά αξιολογείται σε συνεργασία με Εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες πρωτοβάθμιας διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και, αν χρειαστεί, ζητούνται κατάλληλες πρόσθετες εγγυήσεις. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια από την Εταιρεία έχουν αξιολογηθεί με βαθμό Καλό-Εξαιρετικό. Όσον αφορά τη «Χαμηλή Τάση» και τους «Οικιακούς» πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) και βάσει του πελατολογίου. Η Εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον πιστωτικό κίνδυνο και τις πληρωμές, σε συνεργασία με εξωτερικό τηλεφωνικό κέντρο, το οποίο πραγματοποιεί υπενθύμιση της υποχρέωσης πληρωμής εκ μέρους των πελατών.

γ) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών ανά ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να προσαρμόζεται ώστε να αντανακλά τις τρέχουσες συνθήκες. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ,) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9)

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμέτοχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης) μείον «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα». Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης συν τον καθαρό δανεισμό.

Μέσα στο 2018 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των €17.094 (2017: €29.163) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2018 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2016**
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	206.366	224.264
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(17.013)	(35.426)
Καθαρός δανεισμός	**189.354**	**188.838**
Ίδια κεφάλαια	71.738	85.130
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**261.092**	**273.968**
Συντελεστής μόχλευσης	73%	69%

3.5 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, σύμφωνα με τη μέθοδο επιμέτρησης. Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:
- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1)

- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).

- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία έχουν ως εξής:

31 Δεκεμβρίου 2018	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων				
- Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	(71)	-	(71)
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**(71)**	**-**	**(71)**
31 Δεκεμβρίου 2017				
Στοιχεία υποχρεώσεων				
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων				
- Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	-	(109)	-	(109)
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**(109)**	**-**	**(109)**

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.
Τεχνικές που χρησιμοποιεί η Εταιρεία για να επιμετρήσει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία περιλαμβάνουν, την εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα, που προσδιορίζεται με μελλοντικές τιμές (forward) στην ημερομηνία κλεισίματος έτους.
Η εύλογη αξία των ακόλουθων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία:

- Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις
- Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα
- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις
- Δανεισμός

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Για την προετοιμασία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και των Σημειώσεων η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με την επιμέτρηση συγκεκριμένων παγίων και υποχρεώσεων καθώς και ενδεχομένων απαιτήσεων και υποχρεώσεων. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ'ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και το αποτέλεσμα αυτής της επανεκτίμησης αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η χρήση εκτιμήσεων έχει ιδιαίτερη σημασία για τα κατωτέρω:

- Η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, υπολογίζεται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε μετρητή.

- Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, που προκύπτουν κυρίως από νομικές διαφορές, εκτιμώνται βάσει των απόψεων των νομικών συμβούλων της Εταιρείας για την πιθανή έκβαση των υποθέσεων.

- Η διαδικασία που ακολουθει η Διοίκηση για την εκτίμηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις και άλλες προβλέψεις για διαγραφές, περιγράφεται στην Σημ.3 παραπάνω.

- Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο επιβολής επιπλέον φόρων. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

- Η Εταιρεία αξιολογεί τους συντελεστές απόσβεσης των ασώματων παγίων που έχουν συγκεκριμένη ωφέλιμη ζωή και διενεργεί ελέγχους απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων και άλλων άυλων περιουσιακών στοιχείων. Η διαδικασία καθορισμού των αποσβέσεων επιβάλλει τον περιοδικό έλεγχο της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Τα άυλα πάγια που είναι αποτέλεσμα πληρωμών ώστε να έχουμε δικαίωμα χρήσης πάγια τρίτων όπως η ρηχή σύνδεση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των παγίων στοιχείων και της διάρκειας της άδειας χρήσης τους.

Η χρήση των παραδοχών έχει ιδιαίτερη σημασία για τα εξής:

- Η Εταιρεία έχει εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις. Η Διοίκηση αξιολογεί την έκβαση των υποθέσεων ώστε να αναγνωρίσει αντίστοιχα απαίτηση ή υποχρέωση . Εάν υπάρχει πιθανότητα αρνητικής έκβασης τότε η Εταιρεία προβαίνει στο σχηματισμό των απαραίτητων προβλέψεων. Οι προβλέψεις, όπου απαιτούνται, υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Η παρούσα αξία βασίζεται σε έναν αριθμό παραγόντων που απαιτεί την άσκηση κρίσης.

5. Ενσώματα πάγια

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Σύνολο
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2017	**1.592**	**24.480**	**525.065**	**208**	**2.682**	**554.027**
Προσθήκες	-	17	924	-	211	1.152
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017	**1.592**	**24.497**	**525.989**	**208**	**2.893**	**555.179**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2017	**-**	**11.240**	**241.920**	**207**	**2.366**	**255.733**
Αποσβέσεις	-	1.238	26.284	-	137	27.659
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017	**-**	**12.478**	**268.204**	**207**	**2.503**	**283.392**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2017	**1.592**	**12.019**	**257.785**	**1**	**390**	**271.787**
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**1.592**	**24.497**	**525.989**	**208**	**2.893**	**555.179**
Προσθήκες	-	113	2.067	-	191	2.371
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**1.592**	**24.610**	**528.056**	**208**	**3.084**	**557.550**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**-**	**12.478**	**268.204**	**207**	**2.503**	**283.392**
Αποσβέσεις	-	1.256	26.124	1	148	27.529
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**-**	**13.734**	**294.328**	**208**	**2.651**	**310.921**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2018	**1.592**	**10.876**	**233.728**	**-**	**433**	**246.629**

ΑΠΟΜΕΙΩΣΗ

Οι εγκαταστάσεις και τα μηχανήματα της Εταιρείας ελέγχθηκαν για απομείωση της αξίας τους στις 31 Δεκεμβρίου 2018, τα αποτελέσματα καταδεικνύουν ότι δεν υπάρχει βάση για την αναγνώριση ζημιών απομείωσης, καθώς η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων, δεν υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο προσδιορίζεται ως η υψηλότερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά το κόστος πώλησης και την αξία τους σε χρήση.

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικό	Δικ. Χρήσης Ρηχης Σύνδεσης αγωγου φυσ.αεριου	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2017	**1.480**	**3.517**	**4.997**
Προσθήκες	296	-	296
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017	**1.776**	**3.517**	**5.293**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2017	**962**	**1.074**	**2.036**
Αποσβέσεις	234	176	410
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017	**1.196**	**1.250**	**2.446**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2017	**580**	**2.267**	**2.847**
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**1.776**	**3.517**	**5.293**
Προσθήκες	390	-	390
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**2.165**	**3.517**	**5.682**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	**1.196**	**1.250**	**2.446**
Αποσβέσεις	262	175	437
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	**1.458**	**1.425**	**2.883**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2018	**707**	**2.092**	**2.799**

Συνοπτική περιγραφή της ρηχής σύνδεσης υπάρχει στη σημείωση 2.5.

7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν την ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	14.614	17.073
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(33.129)	(39.038)
Σύνολο αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων/(υποχρεώσεων)	**(18.515)**	**(21.965)**

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω :

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Υπόλοιπο αρχής έτους	(21.965)	(21.273)
Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης	3.480	(707)
Κινήσεις στην καθαρή θέση	(30)	15
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	**(18.515)**	**(21.965)**

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο συμψηφισμός των υπολοίπων εντός της ίδιας φορολογικής αρχής είναι οι παρακάτω:

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Αποθεμα	Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	Προβλέψεις	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2017	**493**	**3.377**	**91**	**6.396**	**3.805**	**14.162**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(405)	-	36	2.110	1.156	**2.897**
- στα συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	15	-	-	**15**
	(405)	**-**	**51**	**2.110**	**1.156**	**2.912**
31 Δεκεμβρίου 2017	**88**	**3.377**	**142**	**8.506**	**4.961**	**17.074**
1 Ιανουαρίου 2018	**88**	**3.377**	**142**	**8.506**	**4.961**	**17.074**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(30)	(465)	75	(1.544)	(526)	**(2.490)**
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	30	-	-	**30**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(30)	(465)	105	(1.544)	(526)	**(2.460)**
31 Δεκεμβρίου 2018	**58**	**2.912**	**247**	**6.962**	**4.435**	**14.614**

Οι "Προβλέψεις" περιλαμβάνουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προέρχονται από την πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις καθώς και προβλέψεις για έξοδα. Τα "Λοιπά" περιλαμβάνουν αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που προέρχονται από τόκους (υποκεφαλαιοδοτηση).

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2017	**35.260**	**175**	**35.435**
Χρέωση / (πίστωση)			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	3.254	349	**3.603**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**3.254**	**349**	**3.603**
31 Δεκεμβρίου 2017	**38.514**	**524**	**39.038**
1 Ιανουαρίου 2018	**38.514**	**524**	**39.038**
(Χρέωση)/ πίστωση			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(5.723)	(186)	**(5.909)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(5.723)**	**(186)**	**(5.909)**
31 Δεκεμβρίου 2018	**32.791**	**338**	**33.129**

Οι λοιπές μεταβολές αφορούν προσωρινές διαφορές σε διάφορες προβλέψεις (σημ.9,13 και 16) καθώς και δεδουλευμένα έξοδα όπως αμοιβές δανεισμένου προσωπικού.

Με βάση την πρόσφατη ψηφισθείσα τροποποίηση του άρθρου 58 του ισχύοντος φορολογικού νόμου, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων στην Ελλάδα θα μειωθεί σταδιακά κατά 1% ετησίως ως εξής:

- 28% για τη χρήση 2019
- 27% για το οικονομικό έτος 2020
- 26% για τη χρήση 2021
- 25% για τη χρήση 2022 και μετά

8. Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν προμήθειες και εξοπλισμό απαραίτητο για τη συντήρηση και λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Εμπορεύματα	51	-
Ανταλλακτικά	6.420	6.844
Αναλώσιμα υλικά	7.123	6.568
Σύνολο	**13.594**	**13.412**

Το ποσό των αναλώσεων αποθεμάτων ανήλθε στο ποσό των € 1.160 για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018 (2017: € 1.447). Το ποσό αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωληθέντων.

9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
Πελάτες	79.844	60.217
Πελάτες -Συνδεδεμένα μέρη	36.236	56.621
Σύνολο	**116.080**	**116.838**
Μείον: Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	(29.406)	(26.032)
Πελάτες	**86.674**	**90.806**
Έξοδα επόμενων χρήσεων	3.201	1.313
Προκαταβολές σε προμηθευτές	5.925	9.465
Λοιπές απαιτήσεις	11.853	4.550
Λοιπές απαιτήσεις	**20.979**	**15.328**
Μείον: μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(5.925)	(9.465)
Σύνολο	**101.728**	**96.669**

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη αξία τους.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2018 αφορούν σε προκαταβολές προμηθευτών ποσού (€2.618), παρακρατούμενους φόρους (€ 725), (ΦΠΑ (€ 7.772) και λοιπούς χρεώστες (€ 665)

Τα υπόλοιπα των εταιρειών ΑΔΜΗΕ, ΕΝΕΧ και ΔΑΠΕΕΠ τα οποία περιλαμβάνονται στο ποσό των απαιτήσεων από συνδεδεμένα μέρη, είναι πληρωτέα εντός 30 ημερών. Κατά συνέπεια, υπόλοιπα που εκκρεμούν για πληρωμή πάνω από 30 ημέρες, θεωρούνται εκπρόθεσμα και αξιολογούνται για απομείωση.

Οι μεταβολές του ποσού πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
1 Ιανουαρίου	26.032	20.842
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	3.374	5.190
31 Δεκεμβρίου	**29.406**	**26.032**

Η πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων, σχηματίστηκε με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εμπορικών απαιτήσεων βάσει της αναμενόμενης καθυστέρησης των σχετικών εισπράξεων. Η πρόβλεψη εμφανίζεται διακριτά στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων στα έξοδα διάθεσης και στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημ. 19).

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλουστευμένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τη μέτρηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών χρησιμοποιώντας ένα επίδομα αναμενόμενης ζημίας καθ 'όλη τη διάρκεια ζωής όλων των εμπορικών απαιτήσεων.

Το πρότυπο ECL βασίζεται στη διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμειακών ροών που οφείλονται σύμφωνα με τη σύμβαση και όλων των ταμειακών ροών που αναμένεται να λάβει η Εταιρεία. Στη συνέχεια, το έλλειμμα μειώνεται σε σχέση με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Για να μετρήσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημία σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρία έχει δημιουργήσει ένα πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ανάλυση της ενηλικίωσης των υπολοίπων, η οποία βασίζεται στην ιστορική εμπειρία της Εταιρίας για τις πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένη για μελλοντικούς παράγοντες ειδικούς για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Η εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 δεν είχε ουσιώδη επίδραση στη πρόβλεψη απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων.

10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	4.513	5.426
Καταθέσεις Προθεσμίας	12.500	30.000
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	**17.013**	**35.426**

Οι καταθέσεις προθεσμίας αντιπροσωπεύουν προθεσμιακές καταθέσεις για περίοδο που δεν υπερβαίνει τους τρεις μήνες.

11. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2017	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2017	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2018 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.634 αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη. Η αύξηση των € 1.436 χιλ. λογω της

απορρόφησης της Elpedison Energy πραγματοποιήθηκε με την έκδοση 143.560 νέων μετοχών αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2018 ποσό € 44.996 αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €456 από το ποσό των € 45.452).

12. Αποθεματικά

Τακτικό αποθεματικό

Η Εταιρεία έχει διαμορφώσει μόνο Τακτικό αποθετικό, σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής νομοθεσία, οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό μέχρι το αποθεματικό αυτό να ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών. Για το φορολογικό έτος 2018 η εταιρεία δεν έχει σχηματίσει οποιοδήποτε ποσό του τακτικού αποθεματικού λόγω των ζημιών της περιόδου. Το συνολικό ποσό του τακτικού αποθεματικού έχει διαμορφωθεί στα € 1.330.

13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα εξής υπόλοιπα:

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Προμηθευτές	9.634	8.094
Προμηθευτές		
- Συνδεδεμένα Μέρη	25.521	39.565
Δεδουλευμένα έξοδα	35.604	32.231
Ασφαλιστικοί οργανισμοί και λοιποί φόροι-τέλη	9.903	9.471
Εγγυήσεις πελατων	8.291	7.552
Λοιπές υποχρεώσεις-βραχυπροθεσμες	1.547	738
	90.499	97.651
Μείον: μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(8.291)	(7.552)
Σύνολο	**82.208**	**90.099**

Το τμήμα των μακροπροθέσμων υποχρεώσεων των συνολικών ποσών που απεικονίζονται στους Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις αναφέρεται σε εγγυήσεις των πελατών που έχουν καταβληθεί σε μετρητά. Οι εμπορικές υποχρεώσεις δεν έχουν εξασφαλίσεις και συνήθως καταβάλλονται εντός 30 έως 60 ημερών από την αναγνώριση. Οι λογιστικές αξίες των υπολοίπων των προμηθευτών και των λοιπών υποχρεώσεων είναι οι ίδιες με την εύλογη αξία τους, λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους.
Δεδουλευμένα έξοδα αφορούν το κόστος του φυσικού αερίου, η μακροχρόνια δεδουλευμένων κόστος συντήρησης, τους δεδουλευμένους τόκους των ομολογιακών δανείων και λοιπών δεδουλευμένων εξόδων λειτουργίας.
Η εύλογη αξία των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίδια με την λογιστική τους αξία.

14. Δανεισμός

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις δανειακές υποχρεώσεις της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018:

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**31 Δεκεμβρίου 2018**	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια	199.866	-
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(916)	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	**198.950**	**-**
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	8.000	224.961
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(584)	(697)
Σύνολο βραχ.δανείων	**7.416**	**224.264**
Σύνολο δανείων	**206.366**	**224.264**

Στις 26 Σεπτεμβρίου 2018 η Εταιρεία συμφώνησε με τους δανειστές της την αναχρηματοδότηση του δανεισμού της που ανέρχονταν σε €213.945, για τρία χρόνια έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.Τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν τριμηνιαίες αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ποσού κατά μέσο όρο € 3.000 και υποχρεωτικές αποπληρωμές από ποσά που τυχόν εισπραχθούν από τον ΑΔΜΗΕ, (μέχρι του ποσού €3.079 που αποπληρωθηκε στις 28/12/2018) και που αφορούν το ιστορικό έλλειμμα, καθώς και τις προβλέψεις που σχετίζονται με πλεονάζουσες χρηματορροες (cash sweep mechanism) όπως αναλύονται παρακάτω. Συγκεκριμένα, στις 26 Σεπτεμβρίου 2018 η Εταιρεία προχώρησε μαζί με τους δανειστές της στην υπογραφή των τροποποιήσεων των τριών Ομολογιακών της Δανείων καθώς και της Σύμβασης Intercreditor ως κάτωθι:

- Ομολογιακό δάνειο 1 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με τις Banca IMI S.p.A, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Edison International Holding N.V. ως Συντονιστές του δανείου (Mandated Lead Arrangers), τις Intesa Sanpaolo, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Edison International Holding N.V. ως Ομολογιούχους (Bondholders) και τη BNP Paribas Securities Services ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων και Πληρεξούσιο Καταβολών του δανείου (Bondholders' Agent and Paying Agent). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €1.137 με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 30 Σεπτεμβρίου 2021 και έχει την εγγύηση, προς τους τρίτους ομολογιούχους, της Edison International Holding N.V. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 1 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2018 στα €78.670.
- Ομολογιακό δάνειο 2 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με την Eurobank Ergasias A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε, HSBC FRANCE (Υποκατάστημα Αθήνας) και Alpha Bank A.E., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €1.137 με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 30 Σεπτεμβρίου 2021 και έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 2 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2018 στα €78.760.
- Ομολογιακό δάνειο 3 μέχρι του μέγιστου ποσού των €51.818 με την Eurobank Ergasias A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και

Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α,Ε,και Alpha Bank Α.Ε., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 3,30%. Το δάνειο θα αποπληρωθεί σε 11 τριμηνιαίες ισόποσες δόσεις των €727 με το υπόλοιπο του δανείου να αποπληρώνεται πλήρως στις 28 Σεπτεμβρίου 2021 και έχει την εγγύηση των Ελλάκτωρ Α.Ε, Ιντρακόμ Α.Ε. Συμμετοχών και Χαλκόρ Α.Ε. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 3 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2018 στα €50.346.

- Σύμβαση Itercreditor μεταξύ της Eurobank ως Intercreditor Agent και τα υπόλοιπα εμπλεκόμενα μέρη.

Όλα τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν υποχρεωτικές αποπληρωμές κεφαλαίου (cash sweep) το οποίο ισούται με το 50% των πλεοναζόντων χρηματορροών (excess cash flow) και οι οποίες επιβεβαιώνονται από ορκωτούς ελεγκτές σε εξαμηνιαία βάση, εκτός από το τελευταίο τρίμηνο του 2018 που ο υπολογισμός θα γίνει για αυτό το τρίμηνο. Οι πλεονάζουσες χρηματορροές (excess cash flow) ορίζονται ως το σύνολο των καθαρών χρηματορροών (Net Cash Flow) μειωμένες κατά τα ποσά που απαιτούνται για την εξυπηρέτηση των δανείων (Debt Service).

Το 2018 η Εταιρεία αποπλήρωσε ποσό των € 17.094 των ομολογιακών δανείων (2017: € 29.163).

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο για το 2018 ανέρχεται σε 4,71% (effective rate 4,80%). Για το 2017 ανερχόταν σε 5,40% (effective rate 5,51%).

Τα κεφαλαιοποιημένα τραπεζικά έξοδα αφορούν έξοδα για την αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας και τα οποία κεφαλαιοποιήθηκαν χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του effective interest rate.

Το Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού αναλύεται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού υπολ.01/01/2017	697	1.526
Προσθήκες	1.651	100
Απόσβεση εξόδων	(848)	(929)
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος δανεισμού	**1.500**	**697**
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος βραχ.δανεισμού	584	697
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος μακρ.δανεισμού	**916**	-
Σύνολο	**1.500**	**697**

15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	487	363
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	0	(4)
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	106	71
Δαπάνη τόκου	9	6
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	(105)	51
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	-	-
Σύνολο	**497**	**487**

Ανάλυση υποχρέωσης	**31 Δεκεμβρίου 2018**	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Παρούσα αξία μη χρηματοδοτουμένων υποχρεώσεων	497	487
Μη καταχωρηθέντα αναλογιστικά (κέρδη) / ζημίες	-	-
Μη καταχωρηθέν κόστος προϋπηρεσίας	-	-
Υποχρέωση καταχωρημένη στον Ισολογισμό	**497**	**487**

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Καθαρή υποχρέωση έναρξης χρήσεως	487	363
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	0	(4)
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	106	71
Δαπάνη τόκου	9	6
Αναλογιστική ζημιά / (κέρδος)	(105)	51
Αναλογιστική ζημιά / (κέρδος)	-	-
Καθαρή υποχρέωση τέλους χρήσεως	**497**	**487**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Έναρξη υποχρέωσης καθορισμένων παροχών	487	363
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	0	(4)
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	106	71
Κόστος τόκων	9	6
Αναλογιστική ζημιά / (κέρδος)	(105)	51
Αναλογιστική ζημιά / (κέρδος)	-	-
Υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό	**497**	**487**

Μεταβολές στην Κατασταση Αποτελεσμάτων	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	106	71
Χρηματοοικονομικό κόστος	9	6
Σύνολο	**114**	**77**

Οι σημαντικότερες αναλογιστικές παραδοχές έχουν ως εξής:	**Έτος που έληξε**	
Αναλογιστικές υποθέσεις - παραδοχές	**31 Δεκεμβρίου 2018**	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Τεχνικό επιτόκιο	1,53%	1,75%
Ποσοστό Αύξησης μισθών	1,50%	1,50%
Πληθωρισμός	1,90%	1,80%
Διάρκεια προγράμματος	25,2	26,19

16. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Η εύλογη αξία των προθεσμιακών συναλλαγματικών συμβολαίων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2018 ήταν:

	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
	Υποχρεώσεις	Υποχρεώσεις
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια	71	109
Σύνολο	**71**	**109**

Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια

Κατά τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2018, η Εταιρεία σύναψε ένα προθεσμιακό συναλλαγματικό συμβόλαιο με την ALPHA Τράπεζα Α.Ε. Το ονομαστικό ποσό του εκκρεμούς προθεσμιακού συναλλαγματικού συμβολαίου στις 31 Δεκεμβρίου 2018 ήταν €5.236, (2017:€8.904).
Η ημερομηνία λήξης του ως άνω προθεσμιακού συμβολαίου είναι η 09/01/2019 και συμπεριλαμβάνεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

17. Κύκλος Εργασιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	31 Δεκεμβρίου 2017
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	174.082	181.246
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ)	6.261	9.863
Πωλήσεις φυσικού αερίου	2.449	1.206
Αντάλλαγμα εναλλακτικού καυσίμου	1.408	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	244.696	210.422
Διασυνοριακό εμπόριο	13.959	11.266
Σύνολο	**442.855**	**414.299**

Η Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναφέρεται στον Ημερήσιο Προγραμματισμό όπου οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας προσφέρουν για κάθε ώρα της ημέρας ζεύγη τιμών και ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας, για την επομένη ημέρα για όλους τους κόμβους.

Το διασυνοριακό εμπόριο αφορά το διασυνοριακές αγορές και πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.

Η Εταιρεία δεν έχει αναγνωρίσει απαιτήσεις ή υποχρεώσεις που σχετίζονται με συμβάσεις με πελάτες. Οι δαπάνες για την σύναψη συμβάσεων είναι επουσιώδεις.

18. Λοιπά έσοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Άλλα έσοδα	79	34
Λοιπα μη λειτουργικά έσοδα	9.746	1.924
Σύνολο	**9.826**	**1.958**

Τα λοιπά μη λειτουργικά έσοδα αναφέρονται σε έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις προηγούμενων ετών και στην ζημιά του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης που περιγράφεται παρακάτω:
Μετά τα πορίσματα των επιθεωρήσεων που διενεργήθηκαν το 2016 στο ρότορα χαμηλής πίεσης (LP) του ατμοστρόβιλου του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης, αποφασίστηκε να αντικατασταθεί ο ρότορας LP. Η Elpedison γνωστοποίησε στους αντασφαλιστές την ζημιά και η σχετική απαίτηση έχει εγερθεί. Τον Ιούλιο του 2017 ο νέος ρότορας παραγγέλθηκε από την GE και εγκαταστάθηκε με επιτυχία τον Μάιο του 2018. Τον Νοέμβριο του 2018 η εταιρεία γνωστοποίησε στον πραγματογνώμονα τα τελικά στοιχεία που αφορούν την ζημιά. Ποσό € 3,2 εκατ. εισπράχθηκε τον Μάρτιο του 2018. Ο τελικός διακανονισμός της απαίτησης αναμένεται εντός του πρώτου εξαμήνου του 2019.

19. Έξοδα ανά κατηγορία

	1/1 - 31/12/2018		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	2.981	4.349	-
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	11.106	2.704	1.378
Επισκευές & συντηρήσεις	13.736	-	-
Αποσβέσεις	27.618	350	-
Διάφορα έξοδα	883	1.109	3.577
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων			
Κόστος φυσικού αερίου	135.070	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	13.572	-	-
Χημικά	459	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	222.889	-	-
Εξαγωγές	12.978	-	-
Σύνολο	**441.292**	**11.886**	**4.955**

	1/1 - 31/12/2017		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	2.799	3.731	-
Αμοιβές και έξοδα Τρίτων	9.141	2.107	667
Επισκευές & συντηρήσεις	7.596	-	-
Απομείωση	0	-	
Αποσβέσεις	27.792	276	-
Διάφορα έξοδα	856	2.121	3.469
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων		5.191	
Κόστος φυσικού αερίου	134.230	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	6.320	-	-
Χημικά	898	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	197.167	-	-
Εξαγωγές	8.468	-	-
Σύνολο	**395.267**	**13.426**	**4.136**

Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου (ΠΧΕΦΕΛ)

Ο νόμος 4414/2016 περιλάμβανε διατάξεις σχετικά με το έλλειμμα του λογαριασμού ΑΠΕ. Με βάση αυτές τις διατάξεις, όλοι οι Προμηθευτές χρεώνονται με μία επιπλέον προσαύξηση, επιπλέον της ΟΤΣ, για την ενέργεια που προμηθεύονται μέσω την Αγοράς της Επόμενης Ημέρας. Η χρέωση προμηθευτή αντιπροσώπευε σημαντικό κόστος για τη δραστηριότητα της προμήθειας το 2018. Η επιβάρυνση μειώθηκε κατά 35% από την 01.04.2018 και θα καταργηθεί το 2019. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4585/2018, το πλεόνασμα του λογαριασμού ΑΠΕ άνω των 70 εκατομμυρίων ευρώ θα επιστραφεί στους προμηθευτές. Το ποσό που θα επιστραφεί στους προμηθευτές, θα καθοριστεί μετά την έκδοση της σχετικής απόφασης της ΡΑΕ.

Οι Αμοιβές και τα έξοδα Τρίτων αφορούν κυρίως στις μακροχρόνιες συμβάσεις συντήρησης των εργοστασίων της Εταιρείας και στις αμοιβές των αντιπρόσωπων στην δραστηριότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα διάφορα έξοδα αφορούν κυρίως διοικητικές δαπάνες των εργοστασίων και του κεντρικού.

Τα κόστη των αμοιβών και εξόδων του προσωπικού αναλύονται ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Μισθοδοσία	5.263	4.756
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	1.314	1.161
Ασφάλιστρα προσωπικού	648	543
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικου λογω εξόδου από τι	106	71
Σύνολο	**7.331**	**6.531**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2018 η Εταιρεία απασχολούσε 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2017 – 124 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού) .

20. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια:		
- Ζημίες από αποτίμηση	(71)	(109)
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια		
- Πραγματοποιηθήσα ζημια	(364)	(903)
- Πραγματοποιηθέν κέρδος	617	346
Σύνολο	**182**	**(664)**

21. Χρηματοοικονομικά εξοδα καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Έσοδα από τόκους	104	98
Λοιπα έσοδα τόκων ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών	285	304
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**389**	**402**
Απομείωση της αξίας των τόκων επί εμπορικών απαιτ.	-	-
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(11.217)	(13.555)
Απόσβεση εξόδων δανεισμού	(848)	(929)
Σύνολο Χρηματοικονομικών εξόδων	**(12.065)**	**(14.484)**

22. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 7)	3.480	(707)
Σύνολο	**3.480**	**(707)**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Ζημιές χρήσης	**(16.947)**	**(11.318)**
Φόρος εισοδήματος	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος περουσιακών στοιχείων	5.694	(3.658)
Αναβαλλόμενος φόρος βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(526)	1.157
Αναβαλλόμενος φόρος προβλέψεων	(1.253)	2.160
Λοιπές κινήσεις	(435)	(366)
Σύνολο	**3.480**	**(707)**

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 29% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2018.

23. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

23.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2018. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Επιβολή τόκων υπερημερίας σε ΑΔΜΗΕ,ΛΑΓΗΕ για ληξιπρόθεσμες οφειλές

Η Εταιρεία έχει αναγνωρίσει έσοδα από τόκους για τα έτη 2012-2014 €19,1 εκατ. που έχει επιβάλλει στις ληξιπρόθεσμες οφειλές των ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ. Η Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015 και επ' αυτής το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 703/2016 Απόφαση του βάσει της οποίας η Αγωγή απερρίφθη εν μέρει ως αβάσιμη και εν μέρει ως απαράδεκτη. Κατά της 703/2016 Αποφάσεως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Αποφάσεώς του απέρριψε την έφεση της Εταιρείας. Η Εταιρεία άσκησε την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία έχει προσδιορισθεί για την 07.10.2019

Η Εταιρεία ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών έχει ασκήσει την 18.07.2016 και δεύτερη Αγωγή κατά του ΑΔΜΗΕ, με παρεμφερές ως προς το παραπάνω αντικείμενο, η οποία συζητήθηκε την 09.03.2017. Το Δικαστήριο εξέδωσε την υπ' αριθμ. 4270/2017 προδικαστική Απόφασή του, δυνάμει της οποίας ανέβαλε την κρίση του μέχρις εκδόσεως της τότε εκκρεμούσης εφετειακής Αποφάσεως. Κανένα από τα μέρη δεν έχει ζητήσει μέχρι σήμερα τον εκ νέου προσδιορισμό της δίκης.

Η Εταιρεία άσκησε στις 25.04.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, η συζήτηση της οποίας έλαβε χώρα στις 25.10.2017. Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση. Με την αγωγή αυτή η Εταιρεία αιτείται να καταβάλλει ο ΛΑΓΗΕ 1) ποσό 23.627.827,82 ευρώ με το νόμιμο τόκο υπερημερίας από 20.01.2014 2) ποσό 6.599.844,81 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 4.699.357,24 ευρώ, ή εναλλακτικά ποσό 3.898.723,88 ευρώ ως τόκους υπερημερίας, οφειλόμενους για την περίοδο 1.1.2012-1.12.2013 για τη μη εμπρόθεσμη καταβολή των τιμολογίων που αναφέρονται στην αγωγή 3) ποσό 15.656.846,35 ευρώ ως αποζημίωση για τη θετική περιουσιακή ζημία που προέκυψε κατά την περίοδο 1.1.2012-31.12.2013 και ποσό 500.000 ευρώ για τη χρηματική ικανοποίηση της ηθικής μας βλάβης νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής και έως την ολική εξόφλησή.

β) Επιβολή τόκων υπερημερίας από ΑΔΜΗΕ

Αναδρομικές χρεώσεις του μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής-(Ν.4152/2013)

Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε αγωγή ενώπιων του πολυμελούς πρωτοδικείου Αθηνών στις 13 Φεβρουαρίου 2015 κατά της Elpedison Ενεργειακή (ήδη μετονομασθείσα σε ELPEDISON ΑΕ) για την πληρωμή €123.286,94 για κεφάλαιο και €30.305,94 για τόκους υπερημερίας που αφορούν εκκρεμή ή εν μέρει εξοφληθέντα τιμολόγια. Οι τόκοι υπερημερίας αφορούν την περίοδο Ιανουάριο 2012 με Φεβρουάριο 2015. Η Αγωγή συζητήθηκε τη 19 Νοεμβρίου 2015.

Ο ΑΔΜΗΕ κατέθεσε αγωγή ενώπιων του πολυμελούς πρωτοδικείου Αθηνών στις 13 Φεβρουαρίου 2015 κατά της Εταιρείας ELPEDISON ENERGY (ήδη απορροφηθείσα από την Εταιρεία) για την πληρωμή του ποσού των €1.137.079,14 για κεφάλαιο και €306.582,01 για τόκους υπερημερίας που αφορούν εκκρεμή ή εν μέρει εξοφληθέντα τιμολόγια. Οι τόκοι υπερημερίας αφορούν την περίοδο Ιανουάριο 2012 με Φεβρουάριο 2015. Μέρος της απαίτησης αφορούσε τις χρεώσεις βάσει μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Συμβατικών Σταθμών Παραγωγής ύψους €481.899,10 συμπ. ΦΠΑ. Η εν λόγω χρέωση απεικονίστηκε σε Σημειώματα διορθωτικής εκκαθάρισης, για τους μήνες, Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και Αύγουστο 2013.

Με την υπ' αριθμ. 702/2016 Απόφαση απορρίφθηκε η απαίτηση του ΑΔΜΗΕ που αφορούσε την ανωτέρω χρέωση.

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε Έφεση κατά το σκέλος της απόρριψης των αξιώσεων η Έφεση συζητήθηκε τη 28 Σεπτεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών, δυνάμει της 5413/2017 Αποφάσεώς του απέρριψε την Έφεση του ΑΔΜΗΕ.

γ) Επίπτωση λανθασμένου υπολογισμού στο έσοδο Επικουρικών Υπηρεσιών

Στις 19 Ιανουαρίου 2012 ο ΔΕΣΜΗΕ ενημέρωσε την Εταιρεία ότι ο υπολογισμός εσόδων από επικουρικές υπηρεσίες για το διαστημα από τον Οκτώβριο 2010 μέχρι τον Νοέμβριο 2011, είχε ένα αριθμητικό λάθος που οδήγησε σε καταλογισμό στην Εταιρεία περισσότερων εσόδων. Σύμφωνα με τους υπολογισμούς της Εταιρείας, λόγω του εν λόγω λάθους, η Εταιρεία δύνατο να κληθεί να επιστρέψει στον ΔΕΣΜΗΕ (και ήδη ΑΔΜΗΕ) το ποσό της διαφοράς, ύψους 6 εκατ. Ευρώ περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2012 η ΡΑΕ εξέδωσε την απόφαση με αριθμό 324/2012 βάσει της οποίας ο ΑΔΜΗΕ ΑΕ καλείτο να προβεί σε διορθωτική εκκαθάριση των Επικουρικών Υπηρεσιών για το χρονικό διάστημα από τον Οκτώβριο 2010 έως και Οκτώβριο 2011. Η Εταιρεία άσκησε Προσφυγή κατά της ΡΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών σε σχέση με το θέμα αυτό και το Δικαστήριο δυνάμει της 1578/2014 Απόφασής του έκανε εν όλω δεκτή την Προσφυγή ακυρώνοντας τη σχετική Απόφαση της ΡΑΕ.

Κατά της αποφάσεως αυτής η ΡΑΕ άσκησε Αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας, δικάσιμος επί της οποίας έχει προσδιορισθεί μετ' αναβολή για την 02.04.2019 . Η Διοίκηση πιστεύει ότι η υπόθεση θα διευθετηθεί υπέρ της Elpedison.

23.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2017 λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Σύμφωνα με την πρόσφατη σχετική νομοθεσία, ο έλεγχος και η έκδοση των φορολογικών πιστοποιητικών, ισχύει και για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2018 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης, η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

23.3 Εγγυητικές επιστολές

Η Εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές προς συνδεδεμένες εταιρείες και τρίτους ποσού € 28,54 εκατ.

23.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστάσιου της Θεσσαλονίκης στο πλαίσιο συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης. Οι ελάχιστες πληρωμές βάσει των συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης στις 31 Δεκεμβρίου 2017 ήταν ως ακολούθως:

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Εντός του επόμενου έτους	442	380
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	1.070	1.093
Μετά 5 ετών	1.362	1.178
Σύνολο	**2.875**	**2.651**

23.5 Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 0,8 εκ.

24. Μερίσματα

Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2018 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2019.

25. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

25.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 75,78% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. Το υπόλοιπο 24,22% του μετοχικού κεφαλαίου κατέχεται από την Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε. και την Χαλκόρ Α.Ε. Οι τελικοί βασικοί μέτοχοι της Εταιρείας είναι η Edison SpA και τα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

25.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες του Ομίλου:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
- Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε
- Edison Trading SpA
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- ΔΕΣΦΑ Α.Ε
- Edison International Holding N.V
- ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ
- ΕΚΟ Α.Ε
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF EN SERVICES
- EDF Trading
- ΕΛΠΕ ΑΠΕ
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία τεχνική υποστήριξη κα εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2018 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2018 .

Η Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων και παρέχει στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό. Το Ομολογιακό Δάνειο 3 έχει ως κύριο εγγυητή την ΕΛΛΑΚΤΩΡ Α.Ε που είναι ο βασικός μέτοχος της Ελληνική Ενέργειας & Ανάπτυξης .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ Α.Ε), ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς ο ΔΕΔΔΗΕ είναι μερικώς ελεγχόμενος από το Ελληνικό Κράτος που αποτελεί και τον βασικό μέτοχο στα Ελληνικά Πετρέλαια. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

Edison Trading Spa, η οποία αποτελεί θυγατρική της Edison SpA.

Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε είναι θυγατρική της Edison SpA.

Η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.) είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ. Η ΔΕΠΑ είναι ο μοναδικός προμηθευτής αερίου για την Εταιρεία.

Ο ΔΕΣΦΑ Α.Ε είναι συνδεδεμένο μέρος με την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ διότι η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ κατέχει το 35% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ που κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου του ΔΕΣΦΑ.

Η Εταιρεία έχει εκδοσει ομολογιακό δάνειο 1 μέσω της Edison International Holding N.V η οποία είναι συνδεδεμένη εταιρεία με την Edison S.p.A . Σχετική αναφορά γίνεται στη σημείωση 14.

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς τα Ελληνικά Καύσιμα ΑΕ είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΕΚΟ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΕΚΟ Α.Ε είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική της ΕΚΟ ΑΒΕΕ.

Η EDF EN SERVICES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF ENERGIES NOUVELLES αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Trading αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ ΑΠΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ και η ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Α.Ε αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Η αξία των συναλλαγών και των υπολοίπων με τα προαναφερόμενα συνδεδεμένα μέρη παρουσιάζονται στους παρακάτω πίνακες.

25.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	25.970	34.701
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	63.899	156.409
ΕΧΕ Α.Ε	99.078	-
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Α.Ε	2.003	1.612
ΕΚΟ ΑΒΕΕ	382	370
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	16.281	10.096
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	2
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF EN SERVICES	11	8
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ	6	6
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	5	1
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.431	2.629
EDF ENERGIES NOUVELLES	14	23
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	1.408	296
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	18.645	10.178
	230.138	216.332

25.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Edison S.P.A	515	572
Edison Trading SPA	-	2.654
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	7.214	-
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	489	370
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	46.590	67.647
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	50.903	98.622
ΕΧΕ Α.Ε	55.599	-
ΕΚΟ ΑΕ	-	6.099
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	150	150
ΔΕΠΑ Α.Ε	48.399	86.630
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	11.516	9.816
EDF Trading	149	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	76.760	36.764
	298.284	309.324

25.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	1.612	586
ΔΕΣΦΑ ΑΕ	261	366
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	18.936	45.103
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.666	8.231
ΕΧΕ Α.Ε	7.253	-
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Μ.ΕΠΕ	114	353
ΕΚΟ ΑΕ	72	97
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	1.322	1.884
EDF ENERGIES NOUVELLES ΕΛΛΑΣ ΑΕ	-	1
	36.236	56.622

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2018**	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Edison S.P.A	132	81
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	115	30
ΕΚΟ ΑΕ	-	40
Ελληνική Ενεργεία & Αναπτυξη Α.Ε	47	47
ΔΕΠΑ Α.Ε	-	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	7.150	3.654
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.179	34.834
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	3.035	870
ΕΧΕ Α.Ε	3.467	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	396	9
	25.521	39.565

25.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών

Τα βασικά διοικητικά στελέχη αφορούν στους διευθυντές (εκτελεστικά και μη εκτελεστικά μέλη), στον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας, στον Διοικητικό Λειτουργίας, στον αναπληρωτή Διευθυντή Λειτουργίας, στον Οικονομικό Διευθυντή. Η αύξηση των αμοιβών στο 2018 οφείλεται στην προσθήκη στο προσωπικο της εταιρείας του αναπληρωτή Διευθυντή Λειτουργίας.

Οι αμοιβές που δόθηκαν για τις υπηρεσίες τους αναφέρονται στο πίνακα που ακολουθεί:

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2018	**31 Δεκεμβρίου 2017**
Μισθοί και λοιπές βραχυπρόθεσμες αμοιβές προσωπικού	1.014	851
	1.014	**851**

26. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα μετά το τέλος της διαχειριστικής περιόδου και πριν την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων.

27. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2018				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**254.003**	**1.349**		**255.353**
Ενσώματα πάγια	246.265	363		246.629
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.350	449		2.799
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	5.388	537		5.925
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**71.719**	**60.616**		**132.335**
Αποθέματα	13.543	**51**		13.594
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	47.438	**54.290**		101.728
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	**-**		-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10.738	6.275		17.013
Σύνολο ενεργητικού	**325.722**	**61.965**		**387.687**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436		99.634
Αποθεματικά	1.330	-		1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412		44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(89.310)	15.086		(74.224)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**54.803**	**16.934**		**71.737**
Κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες	**6.097**	**(6.097)**		
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**217.946**	**8.307**		**226.253**
Δανεισμός	198.950	-		198.950
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18.515	-		18.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	8.291		8.291
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την	481	16		497
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**46.876**	**42.821**		**89.697**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	20.119	25.969		46.088
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	71	-		71
Προβλέψεις	19.271	16.852		36.122
Δανεισμός	7.416	-		7.416
Σύνολο υποχρεώσεων	**264.822**	**51.128**		**315.950**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**325.722**	**61.965**		**387.687**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2018				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Γ	181.751			**181.751**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Προμήθεια		206.678		**206.678**
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		19.526		**19.526**
Έσοδα από αντάλλαγμα ΥΚΩ		18.492		**18.492**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		13.959		**13.959**
Λοιπές πωλήσεις	1.404	-	1.045	**2.449**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**183.155**	**258.655**	**1.045**	**442.854**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος φυσικού αερίου	134.056		1.014	**135.070**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας		146.768		**146.768**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		12.979		**12.979**
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ		22.421		**22.421**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης δικτύου		21.085		**21.085**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης συστήματος		7.014		**7.014**
Απόδοση χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ		25.596		**25.596**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	13.572			**13.572**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.160			**1.160**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.196	3.029		**7.225**
Αμοιβές τρίτων	7.731	12.318		**20.049**
Επισκευές & συντηρήσεις	12.037			**12.037**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(5.382)	(2.808)		**(8.190)**
Αποσβέσεις	27.704	263		**27.968**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		3.374		**3.374**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	11.776	289		**12.065**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(104)	(285)		**(389)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**206.745**	**252.043**	**1.014**	**459.802**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(23.591)**	**6.612**	**31**	**(16.947)**

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2017				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Πάγιο Ενεργητικό	**282.022**	**2.077**		**284.099**
Ενσώματα πάγια	271.568	219		271.787
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.425	422		2.847
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	8.029	1.436		9.465
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**84.968**	**60.539**		**145.507**
Αποθέματα	13.412	-		13.412
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	49.083	**47.585**		96.669
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	-	-		-
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	22.472	12.954		35.426
Σύνολο ενεργητικού	**366.990**	**62.616**		**429.606**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436		99.634
Αποθεματικά	1.330	-		1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412		44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(69.304)	8.474		(60.830)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**74.808**	**10.322**		**85.130**
Κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες	**4.166**	**(4.166)**		
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**22.437**	**7.567**		**30.004**
Δανεισμός	-	-		0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	21.965	-		21.965
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	7.552		7.552
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την	471	16		487
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**265.579**	**48.892**		314.472
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	27.643	30.346		57.989
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	109	-		109
Προβλέψεις	13.564	18.546		32.110
Δανεισμός	224.264	-		224.264
Σύνολο υποχρεώσεων	**288.016**	**56.460**		**344.476**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**366.990**	**62.616**		**429.606**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2017				
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Π	191.109			**191.109**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Προμήθεια		185.816		**185.816**
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ		25.071		**25.071**
Έσοδα από αντάλλαγμα ΥΚΩ		9.068		**9.068**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		1.733		**1.733**
Λοιπές πωλήσεις	295	29	1.206	**1.530**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**191.404**	**221.717**	**1.206**	**414.327**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ				
Κόστος φυσικού αερίου	133.065		1.165	**134.230**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας		118.190		**118.190**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		14.297		**14.297**
Απόδοση χρεώσεων ΥΚΩ		22.008		**22.008**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης δικτύου		19.741		**19.741**
Απόδοση χρεώσεων χρήσης συστήματος		6.782		**6.782**
Απόδοση χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ		24.043		**24.043**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	6.320			**6.320**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.447			**1.447**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.990	2.540		**6.530**
Αμοιβές τρίτων	7.197	10.777		**17.974**
Επισκευές & συντηρήσεις	7.903			**7.903**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	(420)	(741)		**(1.161)**
Αποσβέσεις	27.861	207		**28.068**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		5.191		**5.191**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	14.336	148		**14.484**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(98)	(304)		**(402)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**201.601**	**222.879**	**1.165**	**425.645**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**(10.197)**	**(1.162)**	**41**	**(11.318)**

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ELPEDISON Α.Ε καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κ.ν. 2190/1920, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004.
Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την Οδηγία 2009/72 ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.
Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν.4001/2011.
Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά ή Λοιπές δραστηριότητες).
Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Elpedison Α.Ε. που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.
Η Εταιρεία θα κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός 15 εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις μαζί με το πιστοποιητικό των ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Εσόδων-Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Μέθοδοι και Λογιστικοί χειρισμοί

Οι μέθοδοι και λογιστικοί κανόνες που ακολουθεί η Εταιρεία υπαγορεύονται από τις γενικές λογιστικές αρχές και τα άρθρα των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΔΠΧΑ ή IFRS), τα οποία τηρεί υποχρεωτικά.

Το Λογιστήριο της Εταιρείας είναι πλήρως μηχανογραφημένο με έγκυρο και κατάλληλα διαμορφωμένο λογιστικό σχέδιο και πρόγραμμα (SAP), τα οποία εξασφαλίζουν την τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και τη σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμού ανά δραστηριότητα.

Ειδικότερα, σήμερα εφαρμόζεται η υποχρεωτική καταχώρηση όλων των λογιστικών εγγραφών ανά επιχειρησιακή περιοχή (business area στο SAP), η οποία έχει οριστεί σύμφωνα με τις ανωτέρω Γενικές Αρχές από την Εταιρεία, ως εξής :

(**α) Business Areas / Δραστηριότητες**

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.

(β) Business Areas

- Λοιπά

Κανόνες Κατανομής Δαπανών και Εσόδων (Αποτελέσματα)

Σε κάθε καταχώρηση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «business area» και στη συνέχεια ενημερώνουν αυτόματα τους αντίστοιχους λογαριασμούς δαπανών, εσόδων, ενεργητικού και παθητικού. Το πρόγραμμα έχει κλείδα ασφαλείας με βάση την οποία καμία εγγραφή δεν επιτρέπεται χωρίς τον ανωτέρω χαρακτηρισμό.

Με τον τρόπο αυτό, τα παραστατικά και οι συναλλαγές που αφορούν αποκλειστικά μια από τις δραστηριότητες της Εταιρείας, ή αναφέρουν διακριτά ποσό ανά δραστηριότητα, ενημερώνουν άμεσα τους διαχωρισμένους λογαριασμούς κάθε Δραστηριότητας / Business Areas (α).

Παραστατικά και συναλλαγές που δεν αναφέρουν διακριτά την δραστηριότητα που αφορούν, ενημερώνουν κατά την καταχώρηση τους λογαριασμούς της business area (β), Λοιπά.

Στο τέλος κάθε μήνα, τα υπόλοιπα των λογαριασμών της business area- Λοιπά, κατανέμονται απολογιστικά σε κάθε μια από τις δραστηριότητες (business areas- α) με κλείδα κατανομής που ορίζεται κατά περίπτωση από την αναλογία στο σύνολο είτε των MWH, είτε των μετρητών, είτε των εσόδων, είτε τέλος την αναλογία των ατόμων.

Στη συνέχεια η Εταιρεία καταρτίζει τις ετήσιες καταστάσεις αποτελεσμάτων κάθε χρήσης ανά δραστηριότητα.

Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού και Παθητικού

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν.
Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση τη διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».
Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού: Χρηματικά διαθέσιμα και τυχόν χρηματοοικονομικά προϊόντα, φορολογικές υποχρεώσεις (ΦΠΑ,ΦΜΥ κ.λ.π) και απαιτήσεις, προβλέψεις.

3. Περιεχόμενο Ετήσιων Εσόδων και Δαπανών Δραστηριοτήτων

Στους ετήσιους διαχωρισμένους Λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα, σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής :

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θεσσαλονίκη **ισχύος 400 MW με καύσιμο φυσικό αέριο** και στην Θίσβη Βοιωτίας, **ισχύος 420 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται και από τον ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ.**
Έξοδα που αφορούν τα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: Προμήθεια φυσικού αερίου, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (Εμπορία)

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.
Οι Αγορές αφορούν την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ΗΕ και τις λοιπές υπηρεσίες από ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός ΗΕ

Περιλαμβάνονται Έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα Έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής και Προμήθειας ΗΕ όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.