



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 Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίστηκαν 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).

	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	174.082	181.246
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	6.261	9863
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.408	296
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	244.696	210.422
Εμπορική δραστηριότητα	13.959	11.266
Πωλήσεις φυσικού αερίου	2.449	1206
<b>Κύκλος εργασιών σύνολο</b>	<b>442.855</b>	<b>414.299</b>
Μικτά Κέρδη	1.563	19.032
ΕΒΙΤΔΑ	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 προμήθεια 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 ζημιές 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

### A. Οικονομικής Διαρθρώσεως

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

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

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

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

### B. 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 καταβάλλει 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 διεύθυνσης 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 Iperdison 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 κρατικό φορέα 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 αναδιאμόρφωσης 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 (ΑΔΜΙΕ) και θα ελέγχεται από το Χρηματιστήριο Ενέργειας.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ιδρύθηκε κατόπιν απόσχισης 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 επιτυχήντα 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 χρόνια με το συνολικό κόστος δανεισμού να διαμορφώνεται στο 3,53% σε σχέση με το 5,73% της προηγούμενης αναχρηματοδότησης, 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 (O & M)
- 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 (O & M), 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/βελτιωτικές ενέργειες.

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 ανανεώθηκαν για άλλα 3 χρόνια.

Τονίζεται ότι η Elpedison εξακολουθεί να διατηρεί μηδενικό 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 μερίσμα 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**

	<b>Αριθμός μετοχών</b>	<b>Αξία Κοινών μετοχών</b>	<b>Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο</b>	<b>Σύνολο</b>
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. λόγω 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 ουσιαδώς 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
<b>31 Δεκεμβρίου 2018</b>				
Δανεισμός (Σημ.14)	8.000	-	199.866	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	82.208	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	71	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>				
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 ζημιές που μπορεί να προκύψουν αν μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρηθεί από τον αντισυμβαλλόμενο. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιαστικά 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, ENEX A.E) θα γίνει μόνο 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 συμμετόχους 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)
<b>Καθαρός δανεισμός</b>	<b>189.354</b>	<b>188.838</b>
Ίδια κεφάλαια	71.738	85.130
<b>Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια</b>	<b>261.092</b>	<b>273.968</b>
Συντελεστής μόχλευσης	73%	69%

### Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

## Υποκαταστήματα

Η εταιρεία έχει ένα υποκαταστήμα επι της Λ.Κηφισίας 283 στη Κηφισιά.

## Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

<b>ΜΕΛΗ Δ.Σ.</b> (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 Σιάμισις - 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 ενώπιον 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 ενώπιον 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 Ανάιρεση 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
<b>Σύνολο</b>	<b>2.875</b>	<b>2.651</b>

### 5) Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίβης. 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 Elpredison 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 Χαλκός 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 Ipedison 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 Ipedison 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 παρέιχε 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 συνηθεις 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
	<b>230.138</b>	<b>216.332</b>

### 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 Ενέργεια & 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
	<b>298.284</b>	<b>309.324</b>

### 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
	<u>36.236</u>	<u>56.622</u>

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
	<u>25.521</u>	<u>39.565</u>

ΜΑΡΟΥΣΙ, 07 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2019

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού  
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Andrea Testi

Νικόλαος Ζαχαριάδης