



ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2019

(ΠΕΡΙΟΔΟΣ 1/1 – 31/12/2019)

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2019 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2019

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 150 του Νόμου 4548/2018, υποβάλλουμε συνημμένα την Έκθεση 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 Μονοπρόσωπη 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 εταιρεία Elpedison B.V. κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, 15125 Μαρούσι.

Οι σκοποί της Εταιρείας αποτελούνται από:

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 χρήση καθ' οιονδήποτε τρόπο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από τα ανωτέρω εργοστάσια παραγωγής ενέργειας και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων 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, πώληση και αποθήκευση φυσικού αερίου στην Ελλάδα και το εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς την πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,
5. υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και γενικώς παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης και 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 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 από το Ν.4548/2018, εφαρμόστηκαν από την Εταιρία τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, 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, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τα κύρια στοιχεία των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρείας για τη χρήση του 2019 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2018, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2019	2018
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	221.544	174.082
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	5.155	6.261
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.484	1.408
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	316.135	244.696
Εμπορική δραστηριότητα	16.656	13.959
Πωλήσεις φυσικού αερίου	65.502	2.449
Κύκλος εργασιών σύνολο	626.476	442.855
Μικτά Κέρδη	10.274	1.563
EBITDA	21.048	22.679
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(15.548)	(16.947)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(13.876)	(13.392)

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας κατά τη διάρκεια του έτους 2019 ανήλθε σε € 626,47 εκατ. έναντι € 442,85 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2018. Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε

2,97 TWh το 2019 αυξημένη κατά 24,3% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Οι ποσότητες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για το 2019 ήταν σε 2,17 TWh αυξημένες κατά 27,65% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Η πελατειακή βάση στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε στους 192.000 χιλιάδες μετρητές στο τέλος του έτους, αυξημένη κατά 64% σε σχέση με το προηγούμενο έτος. Η συνολική πελατειακή βάση συμπεριλαμβανομένων περίπου 9.000 μετρητών φυσικού αερίου, ξεπέρασε τους 200.000 χιλιάδες μετρητές στο τέλος του 2019.

Τα μικτά κέρδη ανήλθαν σε € 10,2 εκατ. για το έτος 2019, έναντι € 1,56 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 ανάλογα.

Οι ζημιές μετά από φόρους κατά το έτος 2019 ανήλθαν σε € 13,87 εκατ., σε σύγκριση με ζημιές μετά από φόρους ποσού € 13,39 εκατ. το 2018.

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

A. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{158.313}{411.230} = 0,38$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{57.862}{353.368} = 0,16$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{57.862}{244.238} = 0,24$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{158.313}{138.629} = 1,14$$

B. Αποδόσεως & Αποδοτικότητα

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{(13.876)}{626.476} \times 100 = -2,21$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{(15.548)}{57.862} \times 100 = -26,87$$

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

Τον Σεπτέμβριο του 2019, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (PAE) χορήγησε στην ELPEDISON άδεια παραγωγής, ισχύος 826 MW για να κατασκευαστεί μια νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου δίπλα στην υπάρχουσα μονάδα της Εταιρείας ισχύος 400MW στη Θεσσαλονίκη .

Η νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου, με το φυσικό αέριο ως αποκλειστικό καύσιμο, θα κατασκευαστεί με βάση την πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίσει υψηλή λειτουργική αποδοτικότητα και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO₂ σε σύγκριση με τα υπάρχοντα εργοστάσια της Elpedison και ακόμη περισσότερο σε σύγκριση με το μείγμα παραγωγής της Ελλάδας, επιτρέποντας την παραγωγή καθαρής ενέργειας και συμβάλλοντας στην βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας.

Η επένδυση, που εκτιμάται επί του παρόντος σε 400 εκατομμύρια ευρώ, βρίσκεται στο στάδιο ανάπτυξης του έργου.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2020 αναμένεται να είναι μειωμένη εξαιτίας της επιδημίας του Covid-19.

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 / Δραστηριότητας λιανικής, 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 αγοράς που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση , με τη μείωση του ρυθμού αποχώρησης πελατών, εισάγοντας υψηλό επίπεδο αυτοματισμών. 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.

Το 2019, οι προμήθειες φυσικού αερίου προέρχονταν κατά 50% από απευθείας εισαγωγές LNG και ολοκληρώθηκαν τα πρώτα βήματα για διείσδυση στη χονδρική αγορά. Η εταιρεία θα συνεχίσει τη βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου διατηρώντας τη διαφοροποίηση στις πηγές φυσικού αερίου, με απευθείας εισαγωγές LNG και αερίου από τους αγωγούς. Ως αποτέλεσμα προκύπτει χαμηλότερο κόστος φυσικού αερίου, που αναμένεται να οδηγήσει σε σημαντική διείσδυση στη χονδρική και λιανική αγορά φυσικού αερίου.

Επιπλέον, η Εταιρεία θα προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να συμβαδίζει με τις απαιτήσεις του μοντέλου στόχου, καθώς και στην εξέλιξη της ενεργειακής διαχείρισης και στην αναβάθμιση του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης το Φθινόπωρο του 2020.

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, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται όλα τα αναγκαία μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

Η Εταιρεία αξιολογεί την πιθανή ανάπτυξη στον κλάδο παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, αποκτώντας μικρού μεγέθους αιολικά πάρκα τα οποία βρίσκονται στην φάση της αδειοδότησης και προχωρά στην αδειοδότηση του δικού της φωτοβολταϊκού πάρκου μικρής κλίμακας (<1MW) που βρίσκεται πλησίον του εργοστασίου της Θίσβης.

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος / ευελιξίας

Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 780/2018, ο 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. 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 Elpredison συμμετείχε επιτυχώς στη μόνη δημοπρασία που διεξήχθη με έτος παροχής της υπηρεσίας εντός του 2019. Έπειτα από αυτήν, τον Απρίλιο 2019 ο ΜΜΑΕΙ ακυρώθηκε λόγω καθυστερήσεων στην εφαρμογή του Μοντέλου Στόχου, που είχε οριστεί ως προϋπόθεση από τη Ευρωπαϊκή Επιτροπή Ανταγωνισμού, σύμφωνα με την έγκριση παροχής κρατικής ενίσχυσης πέραν του πρώτου εξαμήνου εφαρμογής.

Δημοπρασίες τύπου NOME

Το 2019 διεξήχθησαν τρεις δημοπρασίες τύπου NOME (Nouvelle Organisation du Marché de l'Electricité), μοντέλο που υιοθετήθηκε στη Γαλλία το 2010, με συνολική προσφερόμενη ποσότητα από την κρατική κατεστημένη εταιρεία 1.468 MW. Η Elpredison συμμετείχε επιτυχώς σε όλες τις δημοπρασίες του 2019 εξασφαλίζοντας συνολικά 160 MW.

Ο μακροπρόθεσμος στόχος των δημοπρασιών NOME είναι η αύξηση του ανταγωνισμού στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μειώνοντας το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ κάτω του 50% έως το 2020. Συγκεκριμένοι ετήσιοι στόχοι ορίζονται για το μερίδιο λιανικής αγοράς της ΔΕΗ, στο πλαίσιο του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής για την Ελλάδα, ενώ προβλέπονται διορθωτικά μέτρα για την περίπτωση που οι στόχοι αυτοί δεν επιτευχθούν. Η 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 κατανέμονται ισόποσα στις δύο επόμενες, κατόπιν επιβεβαίωσης της όποιας παρέκκλισης, δημοπρασίες.

Ωστόσο το Δεκέμβριο του 2019, το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ ανερχόταν στο 72,58% αντί του 49,24% που αποτελούσε στόχο για το τέλος του 2019. Η ΡΑΕ δεν προέβη σε κάποια διορθωτική ενέργεια.

Επιπλέον, η τελευταία δημοπρασία ΝΟΜΕ για το 2019, που ήταν προγραμματισμένη για τον Σεπτέμβριο του 2019 και θα αφορούσε την περίοδο 10/2019-09/2020, ακυρώθηκε βάσει Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου (ΦΕΚ Α 145/30.09.2019).

Αυτό οδήγησε την Εταιρεία καθώς και άλλους προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα να αναζητήσουν εναλλακτικές πηγές προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με σταθερή τιμή, κυρίως μέσω εισαγωγών, καθώς δεν υπάρχει ρευστότητα στην προθεσμιακή αγορά για την Ελλάδα.

Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΠΧΕΦΕΛ)

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

Με βάση τις εν λόγω διατάξεις, όλοι οι Προμηθευτές χρεώνονται με μία επιπλέον προσαύξηση, πέραν της ΟΤΣ, για την ενέργεια που προμηθεύονται μέσω της Αγοράς της Επόμενης Ημέρας, η οποία αποσκοπεί στο να καλύψει τη διαφορά μεταξύ της σταθερής εγγυημένης τιμής για τους παραγωγούς ΑΠΕ και τη μεταβλητή τιμή που εφαρμόζουν οι παραγωγοί ΑΠΕ επί της ΟΤΣ. Η χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου αντιπροσώπευε έναν σημαντικό παράγοντα κόστους για την δραστηριότητα της Προμήθειας το 2018.

Η χρέωση καταργήθηκε με το ν.4585/2018, σύμφωνα με τις προβλέψεις του οποίου το πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας άνω των 70 εκατομμυρίων ευρώ επεστράφη στους Προμηθευτές εντός του 2019.

Μοντέλο Στόχος

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

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 δημοσιευθεί στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Οι αρχές αναμένεται να θέσουν σε εφαρμογή την Προθεσμιακή Αγορά εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020. Η Αγορά Επόμενης Ημέρας, η Ενδοημερήσια Αγορά και η Αγορά Εξισορρόπησης αναμένεται να λειτουργήσουν εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2020.

Νόμος 4643/2019

Σύμφωνα με το Νόμο 4643/2019 οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στους λογαριασμούς που τηρούνται από τον Διαχειριστή του Συστήματος, τον Διαχειριστή του Δικτύου και τον ΔΑΠΕΕΠ, θα συμψηφίζονται από τους Διαχειριστές, εφόσον αφορούν στον ίδιο λογαριασμό και στην ίδια νομική οντότητα. Οι Διαχειριστές μπορούν αφ' αυτών ή κατόπιν αιτήματος της ενδιαφερόμενης οντότητας, να συμψηφίσουν διαφορετικούς λογαριασμούς της ίδιας οντότητας, αλλά μόνο εντός του ίδιου Διαχειριστή. Οι επιλέξιμοι λογαριασμοί, οι αμφισβητούμενες αξιώσεις, οι όροι, οι προϋποθέσεις, η διαδικασία και το χρονοδιάγραμμα του συμψηφισμού θα καθοριστούν με μεταγενέστερη υπουργική απόφαση.

Δημοπρασίες ΑΠΕ

Τρεις δημοπρασίες ΑΠΕ διενεργήθηκαν για προσθήκη ισχύος ηλιακής και αιολικής ενέργειας εντός του 2019. Έργα συνολικής ισχύος 1.089 MW δημοπρατήθηκαν επιτυχώς. Πάνω από 1 GW ισχύος αναμένεται να δημοπρατηθούν εντός του 2020.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδότησε με επιτυχία τον δανεισμό της που ελήγε στις 28 Σεπτεμβρίου 2018 για επιπλέον τρία χρόνια μέχρι τις 30 Σεπτεμβρίου 2021.

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

Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Η αύξηση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα αύξησε τις τιμές την ΟΤΣ και επέτρεψε στις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής Φυσικού Αερίου Συνδυασμένου Κύκλου να παραμείνουν ανταγωνιστικές, έναντι των λιγνιτικών μονάδων. Το γεγονός αυτό σε συνδυασμό με την μειωμένη παραγωγή ενέργειας από τις υδροηλεκτρικές μονάδες, είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση των ποσοτήτων παραγωγής της Εταιρείας το 2019.

Η διαρκώς αυξανόμενη ρευστότητα της χονδρικής αγοράς αερίου, σε συνδυασμό με τις σημαντικά αυξημένες εισαγωγές LNG διευκόλυνε στη δημιουργία ανταγωνιστικού κόστους και ενός διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου από την Εταιρεία το 2019.

Σε μια ανταγωνιστική αγορά, το μερίδιο αγοράς στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε στην μέση και χαμηλή τάση κατά το 2019. Το 2020, η Διοίκηση αναμένει περιορισμένη επίπτωση από τον Covid-19 στο μερίδιο αγοράς της Εταιρείας, το οποίο αναμένεται να 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 2019 η Εταιρεία απασχολούσε 158 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2018 – 138 άτομα και 5 άτομα αποσπασμένου προσωπικού). Η έμφαση στην Εκπαίδευση & Ανάπτυξη εργαζομένων εντός του 2019 αναπτύχθηκε περαιτέρω, με κάθε εργαζόμενο στην Εταιρεία να συμμετέχει σε τουλάχιστον 1 εκπαιδευτική δραστηριότητα μέσα στο έτος. Η Εταιρεία πέτυχε την πλήρη υλοποίηση του Ετήσιου Πλάνου Εκπαίδευσης & Ανάπτυξης Εργαζομένων, με συνολικά 6.000 ώρες εκπαίδευσης, μέχρι 31/12/2019, με αύξηση 20% σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Διαχείριση κινδύνου και σύστημα εσωτερικού ελέγχου

Οι νέες συνθήκες της αγοράς λόγω της εφαρμογής του μοντέλου στόχου και της κατάργησης των ΝΟΜΕ θα αυξήσουν τον κίνδυνο των ενεργειακών συναλλαγών και η εταιρεία είναι ήδη οργανωμένη να αντισταθμίσει τη θέση της μέσω συγκεκριμένων στρατηγικών αντιστάθμισης.

Για να διαχειριστεί όλους τους κινδύνους της εταιρείας, το τρέχον Ολοκληρωμένο Σύστημα Διαχείρισης χρειάζεται θεμελιώδη αναβάθμιση για να ενσωματώσει σύγχρονες προσεγγίσεις που θα επιτρέψουν στην εταιρεία να προσαρμοστεί στα μεταβαλλόμενα επιχειρηματικά και λειτουργικά περιβάλλοντα, να μετριάσει τους κινδύνους σε αποδεκτά επίπεδα και να υποστηρίξει τη λήψη αποφάσεων και τη διακυβέρνηση του οργανισμού. Το 2020, το νέο σύστημα εσωτερικού ελέγχου θα καλύψει ολόκληρη την εταιρεία υιοθετώντας όλες τις σύγχρονες πρακτικές και θα αντικαταστήσει σταδιακά το υπάρχον σύστημα διατηρώντας ταυτόχρονα τις υπάρχουσες πιστοποιήσεις.

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, Εφαρμόζω, 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 και προωθεί 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 αυτήν που διενεργήθηκε τον Νοέμβριο του 2019 και η Εταιρεία 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 βρίσκεται πάντα εντός των ορίων της κανονιστικής συμμόρφωσης. 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 2019, οι έλεγχοι επιτήρησης (επαναπιστοποίηση της εταιρείας διενεργήθηκε το 2018) ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν

βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για έκτη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, οι πιστοποιήσεις OHSAS18001 και ISO14001 ανανεώθηκαν για άλλο ένα χρόνο.

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 τον Οκτώβριο του 2019, Θεσσαλονίκη 5.039 ημέρες και Θισβη 3.218 ημέρες).

Η διοίκηση έχει λάβει μια σειρά από μέτρα για τον έλεγχο και τον περιορισμό των επιπτώσεων του ιού COVID-19, όπως μέτρα που αφορούν στην ασφάλεια και υγεία των υπαλλήλων (κοινωνική αποστασιοποίηση και εργασία από το σπίτι) και μέτρα για την κατάλληλη συντήρηση και τεχνική υποστήριξη των εργοστασίων, τα οποία είναι απαραίτητα για τη λειτουργία της Εταιρείας.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2019, το Τμήμα Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε πέντε τμήματα της Εταιρείας, χωρίς κρίσιμα ευρήματα. Η Επιτροπή Εσωτερικού Ελέγχου ιδρύθηκε επίσης εντός του 2019.

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2019 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του 2020.

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 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2018	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2019	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2019 μετά την απορρόφηση της Elpedison Energy, ανήρχετο σε € 99.634, είναι πλήρως καταβεβλημένο, 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 31.12.2019 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 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) Επίπτωση του COVID-19 στην αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας για περίοδο 12 μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού. Η ανάλυση της διοίκησης περιελάμβανε τις ακόλουθες εκτιμήσεις:

Μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, ο νέος κορωνοϊός Covid-19 εξαπλώθηκε ραγδαία το 2020. Όπως εξηγείται στη σημείωση 26 «Γεγονότα μετά την περίοδο αναφοράς και άλλα σημαντικά γεγονότα», τα μέτρα που ελήφθησαν από διάφορες κυβερνήσεις για τον περιορισμό του ιού έχουν επηρεάσει αρνητικά την οικονομική δραστηριότητα.

Μέχρι σήμερα, ο αντίκτυπος στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας ήταν περιορισμένος. Ωστόσο, λόγω της αναμενόμενης οικονομικής ύφεσης, παγκοσμίως και στην Ελλάδα, η Εταιρεία αναμένει ότι η χρηματοοικονομική της απόδοση έως το τέλος του έτους και η εξέλιξη των ταμειακών ροών της κατά τη διάρκεια αυτού ενδέχεται να επηρεαστεί αρνητικά από αυτήν την κρίση. Για το λόγο αυτό, η διοίκηση έχει αναπτύξει διαφορετικά σενάρια ταμειακών ροών προκειμένου να εκτιμήσει τον αντίκτυπο στα ταμειακά διαθέσιμα της Εταιρείας και οποία πιθανή ανάγκη για περαιτέρω χρηματοδότηση. Αυτά τα σενάρια έλαβαν υπόψιν την πιθανή μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, τον αντίκτυπο των τιμών του πετρελαίου και του φυσικού αερίου στην αγορά, καθώς και την πιθανή επιδείνωση του πιστωτικού κινδύνου (δηλαδή καθυστερήσεις στην είσπραξη των απαιτήσεων).

Σε αυτά τα σενάρια, έχουν ληφθεί υπόψιν και οι προγραμματισμένες εκροές για τη συντήρηση των εργοστασίων, οι οποίες έχουν πλέον αναβληθεί έως το Φθινόπωρο του 2020, καθώς και πρόσθετα πιστωτικά όρια μέχρι του ποσού των 65 εκατομμυρίων ευρώ, τα οποία είχαν ήδη προγραμματιστεί για την υποστήριξη των δραστηριοτήτων και της ανάπτυξης της Εταιρείας. Για αυτά τα πρόσθετα πιστωτικά όρια η Διοίκηση έχει ήδη ξεκινήσει τη σχετική διαδικασία και οι τράπεζες έχουν δώσει την αρχική έγκριση και, όπως τα υφιστάμενα δάνεια της Εταιρείας, θα είναι εγγυημένα από τους μετόχους της Εταιρείας.

Με βάση την παραπάνω ανάλυση, η διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η Εταιρεία διαθέτει επαρκή κεφάλαια για την εκπλήρωση των τρεχουσών υποχρεώσεων και την αντιμετώπιση των επιπτώσεων των τρεχουσών δυσμενών οικονομικών συνθηκών που προκύπτουν από την επίδραση του Covid-19.

Κατά συνέπεια η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας ορθώς αποτελεί την βάση σύνταξης αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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

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

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

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2019 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 311 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει πρόσβαση σε επαρκείς χρηματοοικονομικούς πόρους προκειμένου να μπορεί να ανταποκριθεί στις οικονομικές και εμπορικές της υποχρεώσεις στους συμφωνηθέντες όρους. Συνεπής διαχείριση ρευστότητας σημαίνει διατήρηση επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και εμπορεύσιμων τίτλων, διαθεσιμότητα χρηματοδότησης μέσω επαρκούς αριθμού πιστωτικών γραμμών και ικανότητα να κλείνουν ανοικτές θέσεις.

Το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων επιμηκύνθηκε μέχρι τις 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 2019				
Δανεισμός (Σημ.14)	15.417	183.866	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	123.152	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	60	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2018				
Δανεισμός (Σημ.14)	8.000	-	199.866	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	82.208	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ.16)	71	-	-	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenants), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2019.

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.

(δ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημιές που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλομενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Εφόσον ο πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο η Εταιρεία είναι ουσιαστικά εκτεθειμένη συνδέεται με τον ΑΔΜΗΕ και το ΕΧΕ Α.Ε, ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός. Παρόλο που ενδέχεται να προκύψουν παροδικές διακυμάνσεις λόγω των πιεστικών οικονομικών συνθηκών που αντικατοπτρίζουν οι καθυστερημένες πληρωμές από άλλους φορείς κυρίως προς τον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους αντικατοπτρίζονται σε καθυστερήσεις στις πληρωμές του ΑΔΜΗΕ στους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου στόχου, η αγορά αποκλίσεων θα εκκαθαρίζεται από το ΕΧΕ και συνεπώς δεν θα επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Το 2019, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης. Κατά την διάρκεια του έτους η εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της κυρίως σε πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, σε 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» και «Εμπορικούς» πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω άγιας 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 για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη. Η Διοίκηση έχει επίσης εκτιμήσει ότι η πανδημία του COVID-19 ενδέχεται να επηρεάσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημιά, κατά το 2020. Ωστόσο, δεν σημειώθηκε καμία επίδραση στην ανάκτηση των εισπρακτέων υπολοίπων των οφειλετών εντός του πρώτου τριμήνου του 2020.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) 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 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 2019 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 8.000 (2018: € 17.094) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2019 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	198.890	206.366
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(13.176)	(17.013)
Καθαρός δανεισμός	185.714	189.354
Ίδια κεφάλαια	57.862	71.738
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	243.576	261.092
Συντελεστής μόχλευσης	76%	73%

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

Υποκαταστήματα

Η εταιρεία έχει πέντε υποκαταστήματα (καταστήματα λιανικής) σε Αθήνα, Θεσσαλονίκη και Πάτρα.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 12/06/2021)	Andrea Testi - Πρόεδρος Δ.Σ. Ιωάννης Ζήσιμος – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Νικόλαος Ζαχαριάδης– Διευθύνων Σύμβουλος Marco Adriano Landoni - Μέλος Δ.Σ. Roberto Cozzi - Μέλος Δ.Σ. Σπυρίδων Κιαρτζής - Μέλος Δ.Σ. Κρίστιαν Τόμας - Μέλος Δ.Σ. Θεοδώρα Παπαδημητρίου - Μέλος Δ.Σ.
--	--

Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

1) Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2019. 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 ενώπιων του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνas αντίστοιχα. 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 ενώπιον του Αρείου Πάγου την από 26.06.2018 Αναίρεση η οποία εκδικάσθηκε την 07.10.2019 . Μέχρι σήμερα δεν έχει εκδοθεί απόφαση.

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.

Το Δικαστήριο με την 1557/2019 Απόφαση του απέρριψε την Αγωγή. Το σκεπτικό της Απόφασης δεν είναι ακόμη διαθέσιμο.

β) 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, η οποία συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της την 02.04.2019. Το Δικαστήριο με την υπ' αριθμ. 1054/2019 απέρριψε την αίτηση της ΡΑΕ.

γ) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ με την απόφαση 292/2019 επέβαλε πρόστιμο € 250.000 στην Εταιρεία σχετικά με τον μηχανισμό πληρωμής των ρυθμιζόμενων χρεώσεων. Με βάση την εν λόγω απόφαση, η Εταιρεία υπέβαλε στις 24.01.2020 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Εν τω μεταξύ, και όπως αναφέρεται στο Κανονιστικό Πλαίσιο, το άρθρο. 41 του Ν. 4643/2019 εγκρίθηκε και τέθηκε σε ισχύ. Κατά συνέπεια, ακόμα και στην περίπτωση απόρριψης της ανωτέρω προσφυγής, η πλήρης εκτίμηση της έκτασης και των τρόπων εφαρμογής της απόφασης της ΡΑΕ θα είναι δυνατή μόνο μετά την πλήρη εφαρμογή του Νόμου καθώς και της αναμενόμενης Υπουργικής Απόφασης.

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 2011-2018 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 εξής, σε προαιρετική βάση. Για το έτος 2019 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 ή έχει παράσχει εξασφαλίσεις σε μετρητά στους Διαχειριστές αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το τελωνείο και σε προμηθευτές φυσικού αερίου και ΥΦΑ συνολικού ύψους 28,33 εκατ.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης. Την 1 Ιανουαρίου 2019, η Εταιρεία αναγνώρισε στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις όπως αναφέρονται στις σημειώσεις 2.25 και 5 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. ελάχιστες πληρωμές βάσει των συμβάσεων λειτουργικής μίσθωσης στις 31 Δεκεμβρίου 2018 ήταν ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2018
Εντός του επόμενου έτους	442
Μετά 1 έτος και έως 5 έτη	1.070
Μετά 5 ετών	1.362
Σύνολο	2.875

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.

Σημαντικά γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης μέχρι την ημέρα υποβολής της έκθεσης

Μετά το τέλος της χρήσης της Εταιρείας, ο νέος κορωνοϊός COVID-19 εξαπλώθηκε ραγδαία το 2020, με σημαντικό αριθμό λοιμώξεων. Μέτρα που ελήφθησαν από διάφορες κυβερνήσεις για τον περιορισμό του ιού έχουν επηρεάσει την οικονομική δραστηριότητα. Η διοίκηση έχει λάβει μια σειρά από μέτρα για τον έλεγχο και τον περιορισμό των επιπτώσεων του ιού COVID-19, όπως μέτρα που αφορούν στην ασφάλεια και υγεία των υπαλλήλων (κοινωνική απόστασιοποίηση και εργασία από το σπίτι) και μέτρα για την κατάλληλη συντήρηση και τεχνική υποστήριξη των εργοστασίων, τα οποία είναι απαραίτητα για τη λειτουργία της Εταιρείας, με πλήρη σεβασμό των μέτρων περιορισμού του ιού, όπως ισχύουν σε κάθε χρονική περίοδο.

Μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των οικονομικών καταστάσεων, ο αντίκτυπος στην επιχείρηση και τα αποτελέσματα είναι περιορισμένος. Η Διοίκηση θα συνεχίσει να ακολουθεί τις διάφορες πολιτικές και συστάσεις των εθνικών ινστιτούτων και παράλληλα θα καταβάλει κάθε δυνατή προσπάθεια για να συνεχίσει τη λειτουργία της Εταιρείας με τον καλύτερο δυνατό και ασφαλέστερο τρόπο χωρίς να διακυβεύεται η υγεία των ανθρώπων της.

Η Διοίκηση έχει λάβει επίσης μέτρα για τον περιορισμό τυχόν αρνητικών επιπτώσεων στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2.1.1.

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 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και είναι η Μητρική εταιρεία. 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, οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A
- Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.
- ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ
- Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (EXE Α.Ε)
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Edison Trading SpA

- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. (ΔΕΠΑ Α.Ε.)
- Διαχειριστής Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου Α.Ε (ΔΕΣΦΑ Α.Ε)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- Edison International Holding N.V
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ ΕΠΕ
- EDF ENERGIES NOUVELLES
- EDF EN SERVICES
- EDF Trading
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ-ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρέχει τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2019 .

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 παρέχει στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2019 .

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

Ο 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.

Η Edison Trading Spa αποτελεί θυγατρική της Edison SpA.

Η 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. Το συμβόλαιο για την προμήθεια αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. εμπεριέχει τους συνήθεις εμπορικούς όρους.

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 είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΕ.

Η ΕΚΟ Α.Β.Ε.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς 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 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 Α.Ε. 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 ως θυγατρικές εταιρείες της ED FEN Hellas S.A. 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 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	38.496	25.970
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	559	63.899
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	205.794	99.078
ΔΕΠΑ Α.Ε	4.631	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΑΤΤΙΚΗΣ	3.587	596
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Ε.Π.Ε	2.293	2.003
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	470	382
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	29.253	16.281
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	3	3
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	1	2
EDF EN SERVICES	12	11
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	6
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	5	5
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	2.221	2.431
EDF ENERGIES NOUVELLES	13	14
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΕ	2	1
ΔΕΣΦΑ Α.Ε.	1.109	1.408
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	47.807	18.645
	336.260	230.732

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Edison S.P.A	1.237	515
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	664	7.214
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	4	489
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	26.874	46.590
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	21.829	50.903
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	114.960	55.599
Ελληνική Ενέργεια & Αναπτυξη Α.Ε	75	150
ΔΕΠΑ Α.Ε	45.887	48.399
ΔΕΔΑ ΑΕ	69	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	19.601	11.516
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	598	149
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	445	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	558	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	3	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓ. ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	2	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	135.360	76.760
	<u>368.167</u>	<u>298.284</u>

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	1.612
ΔΕΣΦΑ Α.Ε.	-	261
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	30.298	18.936
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.583	6.666
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	8.874	7.253,00
ΕΚΟ ΚΑΛΥΨΩ Ε.Π.Ε	331	114
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	8.631	72
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	5	1.322
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	43	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	5	-
	<u>54.771</u>	<u>36.236</u>

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2019	31 Δεκεμβρίου 2018
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη		
Edison S.P.A	842	132
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	229	115
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	151	-
Ελληνική Ενέργεια & Ανάπτυξη Α.Ε	-	47
ΔΕΠΑ Α.Ε	1	-
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	19.726	7.150
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	3.344	11.179
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.061	3.035
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	6.104	3.467
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ		
ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	1	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	1	-
ΔΕΣΦΑ Α.Ε	3.332	396
	<u>38.791</u>	<u>25.521</u>

ΜΑΡΟΥΣΙ, 14 ΜΑΙΟΥ 2020

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Andrea Testi

Νικόλαος Ζαχαριάδης