



ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2021

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2021 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2021

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 150 του Νόμου 4548/2018 , 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 Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η εταιρεία Elpedison Β.Υ. 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 2021 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2020, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2021	2020
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	547.439	185.460
Έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ)	0	7.016
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.412	1.973
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	637.182	361.440
Εμπορική δραστηριότητα	11.798	2.250
Πωλήσεις φυσικού αερίου	293.273	126.741
Κύκλος εργασιών σύνολο	1.491.104	684.879
Μικτά Κέρδη	101.488	36.342
EBITDA	93.683	44.208
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	61.753	7.618
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	52.608	16.895

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

A. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{439.190}{660.863} = 0,66$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{127.678}{533.185} = 0,24$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{127.678}{208.585} = 0,61$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{439.190}{498.247} = 0,88$$

B. Αποδόσεως & Αποδοτικότητα

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{52.608}{1.491.104} \times 100 = 3,53$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{61.753}{127.678} \times 100 = 48,37$$

Παρουσίαση της λειτουργίας της Εταιρείας το 2021

Το 2021 όπως και το 2020 χαρακτηρίστηκε από την πανδημία Covid-19, η οποία άρχισε να επηρεάζει όλους τους τομείς της κοινωνίας σε παγκόσμια κλίμακα από τον Μάρτιο 2020. Συνολικά, ο τομέας της κοινής ωφέλειας (ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο) επηρεάστηκε λιγότερο από άλλους: η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2021 ήταν περίπου 4,6% υψηλότερη από τη ζήτηση το 2020.

Το 2021, η Εταιρεία ενίσχυσε τη θέση της ως κορυφαίος ανεξάρτητος ιδιωτικός προμηθευτής φυσικού αερίου, εξαιτίας του γεγονότος ότι το 48% των προμηθειών φυσικού αερίου βασίστηκε σε απευθείας εισαγωγές LNG.

Η συνεχώς αυξανόμενη ρευστότητα στη χονδρική αγορά φυσικού αερίου μαζί με τις σημαντικά αυξημένες εισαγωγές LNG επέτρεψαν την δημιουργία ανταγωνιστικού κόστους και διαφοροποιημένου χαρτοφυλακίου φυσικού αερίου από την Εταιρεία για το 2021.

Το τελευταίο εξάμηνο του 2021 χαρακτηρίστηκε επίσης από ένα άνευ προηγουμένου ράλι των τιμών των ενεργειακών προϊόντων με τα οποία δραστηριοποιείται η Εταιρεία τόσο στην Ελλάδα όσο και σε ευρωπαϊκό επίπεδο: ηλεκτρική ενέργεια (Greek Day Ahead Baseload: +317%), φυσικό αέριο (TTF: +525 %), ETS (+150%) και τη σχετική αστάθεια (γενικά αναφέρεται ως «ενεργειακή κρίση»).

Σε ανταγωνιστικό τοπίο, το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε στον τομέα της χαμηλής τάσης κατά τη διάρκεια του 2021.

Οι πωλήσεις της Εταιρείας σε επίπεδο χονδρικής ανήλθαν σε 3,7 TWh ηλεκτρικής ενέργειας, περίπου 1% πάνω από το Budget και σε 2,8 TWh φυσικού αερίου.

Ο αριθμός των τελικών πελατών αυξήθηκε από 262 χιλιάδες σε 300 χιλιάδες στην ηλεκτρική ενέργεια, παρουσιάζοντας αύξηση 14% και από 16 χιλιάδες σε 21 χιλιάδες στο φυσικό αέριο, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 2,85 TWh στην ηλεκτρική ενέργεια και σε 2,17 TWh στο φυσικό αέριο.

Η Εταιρεία συνέχισε επίσης την επέκτασή της στις ενεργειακές υπηρεσίες, όπου προωθεί λύσεις ενεργειακής απόδοσης Smart Home και Home Energy Efficiency μέσω των δικτύων της λιανικής πώλησης και φορτιστών για ηλεκτρικά οχήματα.

Έχουν επίσης ξεκινήσει δραστηριότητες για την παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης μεγαλύτερης κλίμακας, με στόχο βιομηχανικούς χώρους, μεγάλα ξενοδοχειακά συγκροτήματα και συγκροτήματα κτιρίων γραφείων, με τη δημιουργία ειδικού τμήματος και την έναρξη προώθησης των υπηρεσιών.

Μετα την ολοκλήρωση της αναβάθμισης του Εργοστασίου Θεσσαλονίκης, μια επένδυση που ανήλθε σε € 20 εκατ., είχε σαν αποτέλεσμα να αυξηθεί η ευελιξία και η παραγωγική ικανότητα της μονάδας συμβάλλοντας σημαντικά στην οικονομική απόδοση της Εταιρείας.

Τον Αύγουστο του 2020 το Υπουργείο Περιβάλλοντος χορήγησε στην ELPEDISON την άδεια περιβαντολογικών όρων για την νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου υψηλής απόδοσης 826 MW που θα κατασκευαστεί δίπλα στην υπάρχουσα μονάδα 400MW της Εταιρείας στη Θεσσαλονίκη.

Η νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου, με αποκλειστικό καύσιμο το φυσικό αέριο, θα κατασκευαστεί με βάση την πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίσει υψηλή λειτουργική απόδοση 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 στη βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας.

Η επένδυση, η οποία εκτιμάται σε περίπου 400 εκατομμύρια Ευρώ, βρίσκεται στην τελική φάση ανάπτυξης του έργου.

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

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2022 αναμένεται να ανακάμψει στο προ πανδημίας επίπεδο και αναμένεται να φτάσει στο προηγούμενο προβλεπόμενο επίπεδο μέχρι το 2023.

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 ψηφιοποίησης. 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 μερίδιο της Εταιρείας στη προμήθεια αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας αναμένεται να διατηρήσει το 2022 μια λελογισμένη αλλά συνεχή ανοδική τάση.

Η Εταιρεία θα συνεχίσει τη βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου διατηρώντας τη διαφοροποίηση στις πηγές φυσικού αερίου, με απευθείας εισαγωγές LNG και εισαγωγές αερίου από τους αγωγούς, με στόχο την αξιοποίηση των πρόσθετων ευκαιριών.

Η λειτουργία του αγωγού TAP εντός του 2021 αύξησε τον ανταγωνισμό και αναμένεται να τον ενισχύσει περαιτέρω. Η εμπορική λειτουργία των αγωγών TAP και IGB, το FSRU στην Αλεξανδρούπολη και η αποθήκη φυσικού αερίου της Καβάλας, σε συνδυασμό με την εμπορία φυσικού αερίου μέσω του Χρηματιστηρίου Ενέργειας αποτελούν εξελίξεις που αναμένεται να διαμορφώσουν έναν Ελληνικό κόμβο φυσικού αερίου.

Όσον αφορά τους όγκους, αναμένεται σημαντική αύξηση των όγκων της αγοράς φυσικού αερίου (>50%), την επόμενη πενταετία λόγω της κατασκευής μονάδων φυσικού αερίου και της αύξησης των εξαγωγών λόγω του ανταγωνιστικού κόστους LNG.

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.

Ορισμένοι βασικοί παράγοντες που μπορεί να επηρεάσουν την ανάπτυξη της λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον περιγράφονται παρακάτω και, στο μέτρο του δυνατού, γίνεται 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.

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

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μοντέλο στόχος

Την 1.11.2020 τέθηκαν σε λειτουργία οι αγορές που υπάγονται στη δικαιοδοσία του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας), αλλά και η Αγορά Εξισορρόπησης, που διαχειρίζεται ο TSO (ΑΔΜΗΕ). Έτσι, ολοκληρώθηκε το πρώτο στάδιο της εφαρμογής του Target Model στην Ελλάδα. Στις 15.12.2020, ξεκίνησε το δεύτερο στάδιο της ολοκλήρωσης του Target Model με τη σύζευξη της Ελληνικής και της Ιταλικής αγοράς της επόμενης ημέρας. Στις 11.05.2021, υλοποιήθηκε η σύζευξη των αγορών της επόμενης ημέρας Ελλάδας και Βουλγαρίας. Στις 31.10.2021, πραγματοποιήθηκε η έναρξη λειτουργίας του Υβριδικού Μοντέλου για την ένταξη της Κρήτης στις διαδικασίες διαπραγμάτευσης και διακανονισμού της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και στις Ενδοημερήσιες αγορές του διασυνδεδεμένου συστήματος.

Η εφαρμογή του Target Model έχει αυξήσει τη διαφάνεια των συναλλαγών και συνολικά βελτίωσε τη λειτουργία των Αγορών. Αυτό συμπεριλαμβάνει ορθότερα σήματα τιμών που αντικατοπτρίζουν το κόστος παραγωγής των συμμετεχουσών μονάδων, θεμιτό ανταγωνισμό και σταθερότερες ταμειακές ροές.

Πλατφόρμα εμπορίας φυσικού αερίου

Το 2021, το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας σχεδίασε την Πλατφόρμα Εμπορίας Φυσικού Αερίου και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) έθεσε τα χαρακτηριστικά της σε δημόσια διαβούλευση. Η πλατφόρμα συναλλαγών αναμένεται να ξεκινήσει τη λειτουργία της εντός του 2022, μετά την έγκριση του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος/Ευελιξίας

Κατά τη διάρκεια του 2021 δεν υπήρξε Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος (CRM) σε ισχύ. Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας υπέβαλε σχέδιο μεταρρύθμισης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, ως το πρώτο απαραίτητο βήμα για την υλοποίηση μηχανισμού CRM που δύναται να συμπεριλάβει πρόβλεψη για Στρατηγική Εφεδρεία. Τον Αύγουστο του 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή πραγματοποίησε δημόσια διαβούλευση σχετικά με το προκαταρκτικό σχέδιο. Δεν υπάρχουν ενδείξεις για το χρονοδιάγραμμα εφαρμογής του CRM, ωστόσο αναμένεται το 2023 το νωρίτερο.

Ενεργειακή κρίση

Το 2021 σημειώθηκε ραγδαία άνοδος στις παγκόσμιες τιμές της ενέργειας επηρεάζοντας πολίτες και επιχειρήσεις στην Ελλάδα. Οι τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας έφτασαν σε υψηλά επίπεδα σε ολόκληρη την ΕΕ, κυρίως λόγω της αύξησης των τιμών του φυσικού αερίου. Τον Οκτώβριο του 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρουσίασε μια εργαλειοθήκη μέτρων για την αντιμετώπιση αυτής της άνευ προηγουμένου κατάστασης και των επιπτώσεών της. Εξέδωσε Επικοινωνία για τις τιμές της ενέργειας, όπου παρουσιάζεται μια σειρά από πιθανά μέτρα μετριασμού. Στη συνέχεια, τα κράτη μέλη της ΕΕ υιοθέτησαν τέτοια μέτρα κυρίως επιδοτώντας το κόστος της ενέργειας σε πολίτες και επιχειρήσεις. Η ελληνική κυβέρνηση ανακοίνωσε χρηματοδότηση για την προστασία των καταναλωτών μέσω επιδοτήσεων που εφαρμόζονται για τον Οκτώβριο Νοέμβριο και Δεκέμβριο του 2021 σε πελάτες χαμηλής τάσης (ΧΤ).

Αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας

Τον Φεβρουάριο του 2020, η Ρυθμιστική Αρχή δημοσίευσε την Απόφαση 409/2020, η οποία εισήγαγε σημαντικές αλλαγές στις υποχρεώσεις των προμηθευτών σχετικά με το σχεδιασμό των προσφερόμενων υπηρεσιών και τη δομή των τιμολογίων. Η απόφαση υποχρέωσε τους παρόχους να προσφέρουν

τουλάχιστον ένα τιμολόγιο σταθερής τιμής ανά κατηγορία πελατών, προκειμένου να ανταποκριθούν στις ανάγκες των καταναλωτών που δεν επιθυμούν να αναλάβουν κινδύνους. Τυποποίησε επίσης τις ρήτρες προσαρμογής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας (ανταγωνιστικά τέλη). Εξίσου σημαντικό, περιόρισε την εφαρμογή των ρητρών πρόωρης συνταξιοδότησης μόνο στα καθεστώτα σταθερών τιμολογίων που απαιτούσαν να είναι ανάλογα με τον άμεσο οικονομικό αντίκτυπο στον Προμηθευτή. Η απόφαση απαίτησε εφαρμογή των διατάξεων της ή ισοδύναμων μέτρων εντός δύο μηνών από τη δημοσίευση. Τον Αύγουστο του 2021, η ΡΑΕ ανακοίνωσε δημόσια διαβούλευση σχετικά με την εφαρμογή της Απόφασης 409/2020. Μέσω της διαβούλευσης η ΡΑΕ στόχευσε στην ενδυνάμωση των καταναλωτών και στην αύξηση της διαφάνειας και της συγκρισιμότητας των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας. Τον Οκτώβριο του 2021, και μετά την έντονη αντίθεση των προμηθευτών στο προτεινόμενο σχέδιο, η ΡΑΕ ανακοίνωσε δημόσια διαβούλευση για τον καθορισμό τυποποιημένων εγγράφων για την «Αίτηση Προσφοράς Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας ΧΤ» και υποδείγματος «Λογαριασμού Κατανάλωσης ΧΤ». Τελικά, τον Δεκέμβριο του 2021, η ΡΑΕ ενέκρινε την Απόφαση 967/2021 – τις Κατευθυντήριες Οδηγίες για την υιοθέτηση των τυποποιημένων εγγράφων αίτησης προσφοράς και λογαριασμού κατανάλωσης.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδοτήσε τον δανεισμό της που έληγε στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, για ακόμα ένα έτος με την επιλογή, η λήξη του δανεισμού να παραταθεί κατά έξι μήνες μέχρι στις 31 Μάρτιου 2023. Το συνολικό κόστος δανεισμού διαμορφώνεται στο 2,86% σε σχέση με το 3,53% της προηγούμενης αναχρηματοδότησης, με αποτέλεσμα την μείωση της δαπάνης τόκων κατά € 1,2 εκατ. περίπου ετησίως.

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

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

Οργάνωση Εταιρείας

Η Εταιρεία είναι σήμερα οργανωμένη εξυπηρετώντας τους τέσσερις επιχειρηματικούς τομείς (Παραγωγή Ενέργειας, Διαχείριση Ενέργειας, Εμπορικές και Ενεργειακές Υπηρεσίες Απόδοσης) με τρία επιχειρηματικά τμήματα, τρία τμήματα διοικητικής λειτουργίας (Ρυθμιστική και Επιχειρηματική Ανάπτυξη, Ανθρώπινο Δυναμικό, Διοικητική Υποστήριξη και Πληροφορική, Οικονομικών και Ελέγχου) συν τρία τμήματα που αναφέρονται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (Εταιρικές Επικοινωνίες και ΕΚΕ· Νομικές και οι Υπηρεσίες Ενεργειακής Απόδοσης).

Η Εταιρεία λειτουργεί βάσει ενός ολοκληρωμένου Πλαισίου Διαχείρισης που περιλαμβάνει 18 γενικές πολιτικές.

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2021 η Εταιρεία απασχολούσε 226 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2020 – 205 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, το έτος που πέρασε, δόθηκε στην επιτυχή ολοκλήρωση του μεγαλύτερου μέρους από τις πρωτοβουλίες που αναλήφθηκαν στο πλαίσιο του μετασχηματισμού του περιβάλλοντος της εταιρείας. Οι πρωτοβουλίες αυτές περιλαμβάνουν την Αξιολόγηση της Κουλτούρας της Εταιρείας και της Δέσμευσης των Εργαζομένων, την Αξιολόγηση θέσεων εργασίας, το νέο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης, τη νέα Πολιτική Αμοιβών, τον Προγραμματισμό Αναγκών Ανθρώπινου Δυναμικού, την Ακαδημία Εκπαίδευσης, το Σχεδιασμό Διαδοχής και την Ανάπτυξη των ταλέντων όλων των εργαζομένων, καθώς και την αξιολόγηση της

αποτελεσματικότητας της ηγετικής ομάδας. Έπεται ο σχεδιασμός του Πλάνου Καριέρας των εργαζομένων, για να ολοκληρωθεί το πλαίσιο του μετασχηματισμού του περιβάλλοντος της εταιρείας.

Η ανάπτυξη του Συστήματος Σχεδιασμού Σταδιοδρομίας, το οποίο θα ολοκληρώσει το πρόγραμμα μετασχηματισμού που ξεκίνησε το 2019, εκκρεμεί και έχει προγραμματιστεί για το έτος 2022.

Διαχείριση Κινδύνων και Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

Από το 2019 η Elpedison εφαρμόζει σταδιακά ένα νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που θα καλύπτει ολόκληρη την εταιρεία, υιοθετώντας όλες τις σύγχρονες πρακτικές, και ήδη αντικαθιστά σταδιακά το υπάρχον σύστημα, διατηρώντας παράλληλα όλες τις τρέχουσες πιστοποιήσεις ποιότητας. Το νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου βασίζεται στις αρχές COSO και ακολουθεί το μοντέλο των “τριών γραμμών άμυνας”.

Το Μοντέλο Στόχος που εφαρμόστηκε στην Ελλάδα στα τέλη του 2020, αυξάνοντας την εξάρτηση των τοπικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας από τις συνθήκες των διεθνών αγορών. Ακολούθησε η ενεργειακή κρίση το 2021. Και οι δύο εξελίξεις αύξησαν τον κίνδυνο των ενεργειακών συναλλαγών. Η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον Κίνδυνο Αγοράς και ακολουθεί στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου. Η διαχείριση και ο έλεγχος Κινδύνων Αγοράς διέπονται από τις σχετικές πολιτικές της εταιρείας και παρακολουθούνται τακτικά από την Επιτροπή Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου.

Ο έλεγχος του κινδύνου είναι διαχωρισμένος από την εκτέλεση των εγκεκριμένων στρατηγικών. Το πρώτο αποτελεί αρμοδιότητα του Τομέα Κινδύνου & Εσωτερικού Ελέγχου (2η γραμμή άμυνας), ενώ το δεύτερο της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας (1η γραμμή άμυνας). Και οι δύο αυτές λειτουργίες υποστηρίζονται από το λογισμικό Energy Trading & Risk Management (ETRM) της Elpedison.

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 ISO45001:2018.

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 2021 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. Επιπλέον, το 2020, η ELPEDISON πέτυχε την μετάβαση στη νέα πιστοποίηση ISO45001:2018 Συστήματος Υγιεινής και Ασφάλειας στην Εργασία, η οποία αντικαθιστά την αντίστοιχη προηγούμενη OHSAS 18001:2007.

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 2021, οι έλεγχοι μετάβασης και επιτήρησης (επαναπιστοποίηση της εταιρείας διενεργήθηκε το 2018) ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για ένατη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η εταιρεία μετέβη στην πιστοποίηση ISO45001 και η πιστοποίηση ISO14001 ανανεώθηκε για άλλα τρία 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 τον Δεκέμβριο του 2021, Θεσσαλονίκη 5831 ημέρες και Θισβή 4010 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 2021, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε επτά Διευθύνσεις της Εταιρείας, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2021.

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2021 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του 2022.

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 2020	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2020	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2021	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2021	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2021 μετά την απορρόφηση της Elpredison Energy, ανήρχετο σε € 99.6 εκατ. είναι πλήρως καταβεβλημένο, αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Την 31.12.2021 ποσό € 45,0 εκατ. αφορά την διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (αντιπροσωπεύει το καθαρό ποσό από απομένει μετά την αφαίρεση των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου €0,5 από το ποσό των € 45,5 εκατ.).

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	20-30 έτη
- Μηχανήματα και εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός)	20 -30 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 μακρο-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας:

Το έτος 2021 όπως και το 2020 χαρακτηρίστηκε από την πανδημία Covid-19, η οποία άρχισε να επηρεάζει όλους τους τομείς της κοινωνίας σε παγκόσμια κλίμακα από τον Μάρτιο 2020. Συνολικά, ο τομέας της κοινής ωφέλειας (ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο) επηρεάστηκε λιγότερο από άλλους: η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2021 ήταν περίπου 4,6% υψηλότερα από τη ζήτηση το 2020.

Η Εταιρεία έλαβε έγκαιρα και αποτελεσματικά μέτρα για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, τα οποία είχαν ως αποτέλεσμα την συνεχή της λειτουργία, συμβάλλοντας στην ενεργειακή ασφάλεια της χώρας. Ο αντίκτυπος της πανδημίας Covid-19 στις οικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας ήταν περιορισμένος.

Παράλληλα, η Εταιρεία ανταποκρίθηκε άμεσα προκειμένου να ελαχιστοποιήσει τις πιθανές οικονομικές επιπτώσεις της πανδημίας και της ενεργειακής κρίσης του 2021 εξασφαλίζοντας συμφωνίες για πρόσθετα πιστωτικά όρια 50 εκατομμυρίων ευρώ το 2020 και 17 εκατομμυρίων ευρώ το 2021, τα οποία παρέχουν επίσης την απαραίτητη ευελιξία για χρήση τους ως κεφαλαίου κίνησης για τη στήριξη της συνεχούς μελλοντικής ανάπτυξης της Εταιρείας.

Η Εταιρεία αναχρηματοδοτήσε τον δανεισμό της που έληγε στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, για ακόμα ένα έτος με την επιλογή, η λήξη του δανεισμού να παραταθεί κατά έξι μήνες μέχρι στις 31 Μαρτίου 2023. Το συνολικό κόστος δανεισμού διαμορφώνεται στο 2,86% σε σχέση με το 3,53% της προηγούμενης αναχρηματοδότησης, με αποτέλεσμα την μείωση της δαπάνης τόκων κατά € 1,2 εκατ. περίπου ετησίως.

Η Διοίκηση, με βάση τις παραπάνω εκτιμήσεις και λαμβάνοντας υπόψη τους ακόλουθους πρόσθετους παράγοντες:

- Την αύξηση των εσόδων, των λειτουργικών κερδών και των κερδών της χρήσης που επιτεύχθηκε για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2021, σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος,
- Την επιτυχή υλοποίηση του Επιχειρηματικού της Σχεδίου για την επόμενη πενταετία,
- Την υποστήριξη των μετοχών,

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

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 2021 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημιές για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 291 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 2022 με την επιλογή, η λήξη του δανεισμού να παραταθεί κατά έξι μήνες μέχρι στις 31 Μάρτιου 2023.

Εντός του 2021 έχουν υπογραφεί προσθετες συμβάσεις πιστωτικών ορίων με την Alpha Bank ύψους 17 εκατομμυρίων Ευρώ. Στις 31 Δεκεμβρίου 2021 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 35 εκατομμυρίων Ευρώ. Τα συνολικά πιστωτικά όρια της Εταιρείας ανέρχονται σε 109,8 εκατομμύρια Ευρώ.

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 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2021				
Δανεισμός (Σημ.14)	212.472	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	285.775	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2020				
Δανεισμός (Σημ.14)	204.413	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.13)	133.805	-	-	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenants), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2021.

Τα ποσά που περιλαμβάνονται στη σειρά «Δανεισμός» του ανωτέρω 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 αντισυμβαλλόμενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του.

Οι πωλήσεις της εταιρείας συνίστανται σε χονδρικές πωλήσεις και λιανικές πωλήσεις. Όσον αφορά τις χονδρικές πωλήσεις, για την ηλεκτρική ενέργεια, η πλειονότητα αυτών συνίσταται σε πωλήσεις στο εθνικό δίκτυο και στους διαχειριστές της αγοράς (EXE /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μολονότι, ενυπάρχει ο κίνδυνος να προκύψουν παροδικές καθυστερήσεις οφειλόμενες σε δυσμενείς οικονομικές συνθήκες άλλων διαχειριστών που θα είχαν ως αποτέλεσμα τις καθυστερημένες πληρωμές

τους κυρίως στον ΑΔΜΗΕ, οι οποίες με τη σειρά τους θα αντικατοπτρίζονταν σε καθυστερήσεις πληρωμών από τον ΑΔΜΗΕ προς τους άλλους συμμετέχοντες στην αγορά. Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου, η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την ΕΧΕ και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

Οι χονδρικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου διασφαλίζονται συνήθως μέσω πλατφόρμων συναλλαγών όπως το ΕΧΕ και ο ΕΕΧ ή καλύπτονται από επαρκείς εγγυήσεις.

Το 2021, το πελατολόγιο περιλάμβανε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής τάσης στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και επαγγελματικούς και οικιακούς καταναλωτές στην προμήθεια φυσικού αερίου. Κατά την διάρκεια του έτους, η Εταιρεία επέκτεινε το πελατολόγιο της στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, 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 εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου και σε συνδυασμό με εταιρεία Ασφάλισης Πιστώσεων. Η πλειοψηφία των πελατών που προμηθεύονται με ηλεκτρική ενέργεια ή φυσικό αέριο από την Εταιρεία έχει αξιολογηθεί προηγουμένως η πιστοληπτική τους ικανότητα.

Όσον αφορά τη Χαμηλή Τάση και τους Οικιακούς και Εμπορικούς πελάτες, είναι υποχρεωτική η κατάθεση μετρητών ως εγγυηση, εκτός και εάν παρέχεται η δυνατότητα πληρωμής μέσω πάγιας εντολής (τραπεζικού λογαριασμού ή πιστωτικής κάρτας) του λογαριασμού τους. Επιπλέον, πριν από την αποδοχή των οικιακών πελατών χαμηλής τάσης, πραγματοποιείται έλεγχος για χρέη (μέσω της βάσης δεδομένων ΤΕΙΡΕΣΙΑΣ) και η εγγύηση προσαρμόζεται ανάλογα. Σε περιπτώσεις μη ρυθμισμένων χρεών προς προηγούμενους προμηθευτές, η απόκτηση του πελάτη απορρίπτεται.

Μια ειδική κατηγορία αφορά σε πελάτες στο πλαίσιο της "Καθολικής Υπηρεσίας", δηλαδή πελάτες που έχουν τερματιστεί από τον προηγούμενο προμηθευτή τους λόγω μη πληρωμής. Οι πελάτες που εμπίπτουν στην κατηγορία αυτή έχουν κατανεμηθεί στους μεγαλύτερους προμηθευτές (δηλαδή σε εκείνους που έχουν μερίδιο αγοράς μεγαλύτερο από 4%) σύμφωνα με την Υπουργική Απόφαση 57469/2612/2020. Η Εταιρεία έχει περίπου 4.200 πελάτες που ανήκουν σε αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδο εισπραχής απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Σε ότι αφορά τους Μεγάλους Εμπορικούς Πελάτες, ο πιστωτικός κίνδυνος αξιολογείται πριν από την απόκτηση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας Ασφάλισης Πιστώσεων, όπου η αιτούμενη εγγύηση αντιστοιχεί στον πιστωτικό κίνδυνο κάθε πελάτη, με βάση το πιστωτικό όριο που προσφέρει η Ασφαλιστική Εταιρεία. Κατά την απόκτηση, τα υπόλοιπα όλων των Μεγάλων Εμπορικών Πελατών παρακολουθούνται στενά σε καθημερινή βάση μέσω της εφαρμογής της διαδικασίας παρακολούθησης υπολοίπων, με στόχο να διασφαλιστεί ότι ο κίνδυνος του χαρτοφυλακίου παραμένει εντός διαχειριστικών επιπέδων. Σε περίπτωση επανειλημμένης κακής συναλλακτικής συμπεριφοράς του πελάτη, πραγματοποιείται αναπροσαρμογή εγγύησης κατά την ανανέωση της σύμβασης του και όταν κρίνεται απαραίτητο, ζητούνται επαρκείς πρόσθετες εγγυήσεις.

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 τάξης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη. Η πανδημία του COVID-19 είχε περιορισμένη επίπτωση στην πιστωτική ζημιά, κατά το 2020 και το 2021.

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 2021 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 6.000 (2020: €16.000) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2021 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2021	31 Δεκεμβρίου 2020
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	212.472	204.413
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(10.783)	(11.321)
Καθαρός δανεισμός	201.689	193.092
Ίδια κεφάλαια	127.678	74.699
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	329.367	267.791
Συντελεστής μόχλευσης	61%	72%

Ανάλυση για τα έξοδα χωρίς δικαιολογητικά

Δεν υπάρχουν έξοδα χωρίς δικαιολογητικά.

Υποκαταστήματα

Η εταιρεία έχει ένα υποκατάστημα στην Αθήνα.

Πληροφορίες για τα μέλη της διοίκησης

ΜΕΛΗ Δ.Σ. (μέχρι την 26/07/2024)	Andrea Testi (Πρόεδρος Δ.Σ) Ιωάννης Ζήσιμος (Αντιπρόεδρος Δ.Σ) Νικόλαος Ζαχαριάδης (Διευθύνων Σύμβουλος) Marco Adriano Landoni (Μέλος Δ.Σ) Fabio Catalano (Μέλος Δ.Σ.) Σπυρίδων Κιαρτζής (Μέλος Δ.Σ) Βασίλειος Τσάιτας (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 2021. 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 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνάς 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 με το σκεπτικό ότι τα προαναφερθέντα αιτήματα δεν ήταν ακριβή. Με βάση την εν λόγω απόφαση ο ΛΑΓΗΕ δεν είναι ούτε

συμβαλλόμενο μέρος με την Εταιρεία, ούτε έχει καμία ευθύνη ως εγγυητής (del credere) να καταβάλλει στην Εταιρεία, διότι σύμφωνα με το ρυθμιστικό πλαίσιο το νομικό καθεστώς του ΛΑΓΗΕ είναι αναγκαστικό και δεν υποχρεούται να αναλαμβάνει την κάλυψη του πιστωτικού κινδύνου έναντι των συμμετεχόντων της ενεργειακής αγοράς. Επιπρόσθετα, ο ΛΑΓΗΕ δεν υπέχει αδιοπρακτική ευθύνη. Η Εταιρεία θα ασκήσει Έφεση κατά της με αρ. 1557/2019 απόφαση ενώπιον του Εφετείου Αθηνών.

β) 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. Το Δικαστήριο σύμφωνα με την απόφαση 4352/2020 δέχθηκε εν μέρει την προσφυγή της Εταιρείας και τροποποίησε την 292/2019 απόφαση της ΡΑΕ μειώνοντας το επιβαλλόμενο πρόστιμο στο ποσό των €60.000. Η Εταιρεία άσκησε αναίρεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας η οποία θα εκδικασθεί την 17.05.2022

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 2011-2020 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 2021 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 LNG συνολικού ύψους 55,18 εκατ.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης. Οι μισθώσεις λογιστικοποιούνται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16.

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 € 1,4 εκ.

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

Αξιολογήσαμε τις συνέπειες της σύγκρουσης Ουκρανίας/Ρωσίας ως σημαντικό μεταγενέστερο γεγονός που θα μπορούσε να επηρεάσει τις λειτουργίες της Εταιρείας και επιβεβαιώσαμε ότι δεν έχουμε εντοπίσει σημαντικές επιπτώσεις ή διαταραχές στις δραστηριότητες της Εταιρείας. Αναγνωρίζουμε ότι:

- Δεν υπάρχει σημαντική επιχειρησιακή διακοπή που να προκύπτει από διακοπή της εφοδιαστικής αλυσίδας, κλείσιμο/εγκατάλειψη λειτουργιών/κατασκευαστικών ή εμπορικών εγκαταστάσεων, ταξιδιωτικούς περιορισμούς και διακοπή της εφοδιαστικής.

- Δεν έχει επιβληθεί κατάσχεση/απαλλοτρίωση περιουσιακών στοιχείων από κρατικές αρχές
- Δεν σημειώθηκε θέμα μη διαθεσιμότητας προσωπικού.
- Δεν έχουν επιβληθεί περιορισμοί στα ταμειακά διαθέσιμα στο πλαίσιο κανενός μέτρου.
- Δεν σημειώθηκαν θέματα απομείωσης χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (λαμβάνοντας υπόψη γεγονότα και νέες πληροφορίες που προέκυψαν μετά την ημερομηνία αναφοράς).

Ειδικότερα, για τις εμπορικές απαιτήσεις, τα μέτρα της κυβέρνησης για επιδότηση μέρους των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου επέτρεψαν στους τελικούς καταναλωτές να είναι σε θέση να πληρώσουν τους λογαριασμούς τους και ως εκ τούτου δεν σημειώθηκαν σημαντικές καθυστερήσεις ή αθετήσεις πληρωμών.

- Καμία σημαντική μείωση των πωλήσεων, των κερδών και/ή των λειτουργικών ταμειακών ροών δεν σημειώθηκε μέχρι σήμερα, καθώς η Εταιρεία δεν έχει σημαντικές δραστηριότητες στις περιοχές συγκρούσεων.

- Δεν έχουν επιβληθεί άλλα μέτρα που να επηρεάζουν τις λειτουργίες της Εταιρείας.

Σημειώνουμε τέλος ότι, η Εταιρεία ανταποκρίθηκε έγκαιρα προκειμένου να ελαχιστοποιήσει τις πιθανές οικονομικές επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης και τις αυξήσεις των τιμών λόγω του πολέμου στην Ουκρανία, με τις ακόλουθες ενέργειες:

- Το επιτρεπόμενο όριο συνολικού δανεισμού αυξήθηκε κατά 60 εκατομμύρια Ευρώ και ανήλθε στα 170 εκατομμύρια Ευρώ από 110 εκατομμύρια Ευρώ.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω η Εταιρεία έχει προχωρήσει στις ακόλουθες συμφωνίες για πρόσθετα πιστωτικά όρια χωρίς εγγυήσεις μετοχών:

- πιστωτικό όριο 30 εκατομμύρια Ευρώ αποκλειστικά για την έκδοση εγγυήσεων, από τον χρηματοπιστωτικό οργανισμό EULER HERMES,
- επιπλέον πιστωτικό όριο 20 εκατομμύρια Ευρώ από την ALPHA BANK
- επιπλέον πιστωτικό όριο 10 εκατ. με την EUROBANK

Η διοίκηση παρακολουθεί στενά την κατάσταση και αποφασίζονται πρόσθετα μέτρα όταν χρειαστεί.

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 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
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (EXE Α.Ε)
- Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε

- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- 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
- ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε
- ΔΕΔΑ Α.Ε
- ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison A.E, τα Ομολογιακά Δανεια 1&3 έχουν την εγγύηση της Edison S.p.A και παρέχει στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό που παρείχε τεχνική υποστήριξη και τεχνικές υπηρεσίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών. Η Edison S.p.A επίσης παρείχε στην Εταιρεία έμπειρο προσωπικό για βασικές λειτουργικές υπηρεσίες της Εταιρείας κατά την διάρκεια του 2021 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison Α.Ε, τα Ομολογιακά Δάνεια 2&3 έχουν την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Α.Ε, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2021 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE Α.Ε), η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ 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 ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. και η ΔΕΠΑ Υποδομών είναι συνδεδεμένα μέρη 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.

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 ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς είναι θυγατρική Εταιρεία των Ελληνικών Πετρελαίων.

Η Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε. είναι θυγατρική της Edison SpA.

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.

ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει το 100% της ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ.

ΔΕΔΑ Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ Υποδομών κατέχει το 100% της ΔΕΔΑ Α.Ε.

ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς η ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. κατέχει το 100% της Εταιρείας.

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 2021	31 Δεκεμβρίου 2020
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	(534)	26.795
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	2.629	1.141
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	-	152.012
ΔΕΠΑ Α.Ε	37.617	22.985
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	1.291
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	2.435	1.863
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	606	460
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	112.337	53.306
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	4	3
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF EN SERVICES	13	11
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	8	6
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	6	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	3.543	2.769
EDF ENERGIES NOUVELLES	12	12
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ ΑΕ	2	2
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	33.112	44.861
Εταιρεία Εκκαθαρίσης Συναλλαγών	630.931	26.249
	822.722	333.774

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2021	31 Δεκεμβρίου 2020
Edison S.P.A	458	493
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	62.638	698
ΕΛ.ΠΕ ΑΠΕ Α.Ε	-	1
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	13.585	26.277
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	35.718	30.138
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ	383	109.884
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών ΑΕ	400.866	32.006
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	153.089	64.312
ΔΕΔΑ ΑΕ	106	76
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	70	57
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	500	351
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	1.712	1.045
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	4	3
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	-	4
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	155.796	136.955
	824.925	402.300

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2021	31 Δεκεμβρίου 2020
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	14.379	21.622
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	7.915	7.219
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	131	131
Edison S.P.A	35	-
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	1.758	653
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	644	2.568
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	39	242
ΕΛ.ΠΕ Α.Ε	-	17.308
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	534	252
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	125	32
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ	3.159	1.103
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	120
	<u>28.719</u>	<u>51.250</u>

Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2021	31 Δεκεμβρίου 2020
Edison S.P.A	-	299
Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ	48.033	368
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	37	58
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	6.332
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	24.438	13.365
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.219	2.202
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.008	4.676
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας	126	23
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ	198	173
ΔΕΔΑ Α.Ε	11	8
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ	2.846	516
	<u>82.916</u>	<u>28.020</u>

ΜΑΡΟΥΣΙ, 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2022

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Andrea Testi

Νικόλαος Ζαχαριάδης