Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2023.08.02 14:19:28 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

ΥΠΗΡΕΣΙΑ ΥΠΟΣΤΗΡΙΞΗΣ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΤΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Γ.Ε.ΜΗ. ΚΑΙ ΥΜΣ
Αρμόδια Υπηρεσία ΓΕΜΗ: ΕΜΠΟΡΙΚΟ & ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ ΑΘΗΝΩΝ
Τηλέφωνο: 2103604815-9
E-mail: info@acci.gr

Αθήνα,02/08/2023
Αριθ. Πρωτ.:3013003

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ELPEDISON ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **ELPEDISON A.E.** και αριθμό ΓΕΜΗ **009246101000**.

Την **02/08/2023** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3731441 οι εγκεκριμένες από την 28/07/2023 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2022 έως 31/12/2022.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3731442 η από 28/07/2023 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2023 έως 31/12/2023:

- Η ελεγκτική εταιρεία **«KPMG ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ Α.Ε.»**, Α.Φ.Μ. 094415531-Δ.Ο.Υ. , Αρ. ΓΕΜΗ 1352601000, και (Δ/νση : null null ΤΚ ,), με αριθμό μητρώου ΣΟΕΛ 114.

Οι οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται αποτελούν αναπόσπαστο μέρος της παρούσας ανακοίνωσης.

Η γνησιότητα του παρόντος μπορεί να επιβεβαιωθεί από το https://www.businessregistry.gr/publicity
Η παρούσα ανακοίνωση αποτελεί προιόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2022

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2022 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2022

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το άρθρο 150 του Νόμου 4548/2018 , υποβάλλουμε συνημμένα την ΄Εκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, συνοδευόμενη από τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις που καταρτίσθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Δραστηριότητες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η εταιρεία Elpedison B.V. κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Φραγκοκκλησιάς 6, 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 εργοστάσιά 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 2022 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2021, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2022	**2021**
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	1.032.950	547.439
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικο καύσιμο	1.364	1.412
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	1.447.919	637.182
Εμπορική δραστηριότητα	4.615	11.798
Πωληση δικαιωματων εκπομπών CO2	37.487	
Πωλήσεις φυσικού αερίου	668.408	293.273
Κύκλος εργασιών σύνολο	**3.192.742**	**1.491.103**
Μικτά Κέρδη	239.579	101.488
EBITDA	184.503	93.683
Κέρδη προ φόρων	150.920	61.753
Κέρδη μετά από φόρους	118.214	52.608

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

Α. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{638.344}{889.753} = 0,72$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{245.892}{643.860} = 0,38$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{638.344}{595.517} = 1,07$$

Β. Αποδόσεως & Αποδοτικότητας

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{120.398}{3.192.742} \times 100 = 3,77$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{150.920}{245.892} \times 100 = 61,38$$

Παρουσίαση της λειτουργίας της Εταιρείας το 2022

Το 2022 εκτός από τον πόλεμο μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας, χαρακτηρίστηκε από ένα άνευ προηγουμένου ράλι των τιμών των ενεργειακών προϊόντων με τα οποία δραστηριοποιείται η Εταιρεία και η επακόλουθη αβεβαιότητα η οποία γενικά αναφέρεται ως «Ενεργειακή κρίση».

Η Εταιρεία ενίσχυσε τη θέση της ως κορυφαίος ανεξάρτητος ιδιωτικός προμηθευτής φυσικού αερίου, κυρίως εξαιτίας του γεγονότος ότι το 59% των προμηθειών φυσικού αερίου βασίστηκε σε απευθείας εισαγωγές LNG.

Η συνεχώς αυξανόμενη μεταβλητότητα στη χονδρική αγορά φυσικού αερίου σε συνδυασμό με την έλλειψη χωρητικότητας στις εγκαταστάσεις επαναεριοποιησης φυσικού αερίου δημιούργησε ευκαιρίες εκπτώσεων. Η Elpedison, έχοντας δεσμευτεί χωρητικότητα στις εγκαταστάσεις της Ρεβιθούσας μαζί με τις σημαντικά αυξημένες εισαγωγές LNG, επέτρεψε τη δημιουργία ενός χαρτοφυλακίου ανταγωνιστικού και διαφοροποιημένου κόστους φυσικού αερίου για το 2022.

Η βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου επέτρεψε την αύξηση του καθαρού περιθωρίου όχι μόνο στη χονδρική αγορά φυσικού αερίου στην εγχώρια ή ξένη αγορά, αλλά και στην αγορά της επομένης ημέρας στην ηλεκτρική ενέργεια.

Η διείσδυση των ΑΠΕ αύξησε τη ζήτηση για χρήση ευέλικτων μονάδων στην αγορά εξισορρόπησης αλλά και αύξησε την κερδοφορία στην αγορά της επόμενης ημέρας λόγω του προφίλ.

Στη χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τον Ιούλιο του 2022 εισήχθη ανώτατο όριο ανά τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για μια περίοδο ενός έτους. Το μέτρο αυτό περιλάμβανε τις μονάδες αερίου σε αντίθεση με τις κατευθυντήριες γραμμές της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και μείωσε το μεικτό περιθώριο κέρδους. Επιπλέον, η συνήθης διαδικασία αντιστάθμισης δεν εφαρμόζεται επί του παρόντος.

Από την 1η Νοεμβρίου 2022 επιβλήθηκε πρόσθετος φόρος 10 €/MWh στις ποσότητες φυσικού αερίου που χρησιμοποιούνται για ηλεκτροπαραγωγή, για αόριστο χρονικό διάστημα. Το μέτρο αυτό αυξάνει την τιμή της χονδρικής αγοράς κατά 20 €/MWh περίπου, με αποτέλεσμα την αύξηση των εισαγωγών με αντίστοιχη μείωση του όγκου παραγωγής. Οι συνέπειες αυτού του μέτρου θα βαρύνουν περαιτέρω τα αποτελέσματα του 2023.

Οι πωλήσεις της Εταιρείας σε επίπεδο χονδρικής ανήλθαν σε 3,2 TWh ηλεκτρικής ενέργειας, περίπου 8% κάτω από το Budget και σε 3,6 TWh φυσικού αερίου.

Στη λιανική αγορά, σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση από τον Αύγουστο του 2022, εγκαταλείφθηκαν προσωρινά οι ρήτρες εκ των υστέρων προσαρμογής των τιμών (τιμαριθμική αναπροσαρμογή). Οι προμηθευτές υποχρεούνται να προσφέρουν σταθερά μηνιαία τιμολόγια για τους πελάτες και να τα δημοσιεύουν την 20ή ημέρα του μήνα M-1. Καθ' όλη τη διάρκεια αυτού του μέτρου, οι πελάτες μπορούν να αλλάξουν προμηθευτή χωρίς να επιβαρυνθούν με κανένα κόστος για πρόωρη αποχώρηση. Αυτά τα μέτρα εγκρίθηκαν επί του παρόντος για περίοδο ενός έτους που αρχίζει από τα μέσα του 2022. Τα νέα μέτρα αύξησαν τον κίνδυνο για την λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας .

Το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα ηλεκτρικής ενέργειας ήταν στο επίπεδο του 6% όπως και το 2021.

Ο αριθμός των τελικών πελατών αυξήθηκε από 300 χιλιάδες σε 322 χιλιάδες στην ηλεκτρική ενέργεια, παρουσιάζοντας αύξηση 7% και από 21 χιλιάδες σε 27 χιλιάδες στο φυσικό αέριο, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 3,3 TWh στην ηλεκτρική ενέργεια και σε 0,79 TWh στο φυσικό αέριο

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

Ξεκίνησαν επίσης δραστηριότητες για την παροχή μεγαλύτερης κλίμακας Υπηρεσιών Ενεργειακής Απόδοσης, με στόχο βιομηχανικές εγκαταστάσεις, μεγάλα ξενοδοχειακά συγκροτήματα και συγκροτήματα κτιρίων γραφείων, με τη δημιουργία ειδικής Διεύθυνσης και την έναρξη της εμπορικής προώθησης των υπηρεσιών.

Τον Ιούλιο του 2022 το Υπουργείο Περιβάλλοντος χορήγησε στην ELPEDISON την άδεια εγκατάστασης για ς για τη νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου υψηλής απόδοσης 826 MW που θα κατασκευαστεί δίπλα στην υφιστάμενη μονάδα της Εταιρείας των 400 MW 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 τις παρούσες μοναδες ηλεκτροπαραγωγής 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 τεχνολογία καύσης που θα υιοθετηθεί μπορεί να επιτρέψει επίσης τη χρήση υδρογόνου ως καυσίμου.

Η επένδυση, που σήμερα εκτιμάται σε 450 εκατ. ευρώ, βρίσκεται στην τελική φάση ανάπτυξης του έργου.

Μετά την λήξη της προηγούμενης σύμβασης μίσθωσης για τα κεντρικά γραφεία που βρισκονταν στο Μαρούσι, Αμαρουσίου Χαλανδρίου 18-20, το 2021 η Εταιρεία σύναψε νέα σύμβαση μίσθωσης για τη νέα της έδρα στο Μαρούσι επι της οδου Φραγκοκκλησιάς 6. Μετά την ολοκλήρωση της κατασκευής του νέων χώρων και η διαρρύθμιση των εσωτερικών χώρων γραφείων, η μετεγκατάσταση στους νέους χώρους ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2022.

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

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας το 2023 αναμένεται να ανακάμψει στο προ πανδημίας επίπεδο απορροφώντας τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης. Αντίθετα, η ζήτηση φυσικού αερίου μειώνεται σημαντικά το 2023 και το 2024 λόγω της μειωμένης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από εργοστάσια φυσικού αερίου και επειδή η βιομηχανία (π.χ. διυλιστήρια) μεταβαίνει σε υγραέριο ή ντίζελ. Από το 2025 και μετά, αναμένεται να αυξηθεί και να φθάσει σε κορύφωση εντός της περιόδου 2026-2029.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας / Δραστηριότητας λιανικής, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη , 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 ψηφιοποιησης. Η ανάπτυξη θα υποστηριχθεί με την επένδυση στον οργανισμό, τα καινοτόμα προϊόντα και υπηρεσίες, την ανάπτυξη των καναλιών διανομής καθώς και την αύξηση των διαφημιστικών δαπανών.

Η 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 Εταιρεία αξιολογεί την πιθανή ανάπτυξη στον κλάδο παραγωγής Η/Ε από ΑΠΕ, αναπτύσσοντας ιδιόκτητα μικρού μεγέθους αιολικά πάρκα, επίσης, αναπτύσσει υβριδικά έργα (ΑΠΕ και αποθήκευση) σε μη συνδεδεμένα νησιά και έργα ηλεκτροχημικής αποθήκευσης για τα οποία διαθέτει άδεια για μια εγκατάσταση 30 MW/60 MWh κοντά στο εργοστάσιο της Θισβης.

Ορισμένοι βασικοί παράγοντες που μπορεί να επηρεάσουν την ανάπτυξη της λειτουργίας της Εταιρείας στο μέλλον περιγράφονται παρακάτω και, στο μέτρο του δυνατού, γινεται 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 καταβάλει προσπάθειες βελτίωσης της απόδοσης των μονάδων και περιορισμού του κόστους.

Η εταιρεία ενημερώνει συνεχώς και αναπτύσσει το πρόγραμμα επενδύσεων της, το οποίο, εκτός από τη νέα μονάδα παραγωγής για την οποία διαθέτει άδεια, περιλαμβάνει επίσης άλλα σημαντικά έργα, όπως ένα FSRU.

Προβλέπεται στο εγγύς μέλλον ότι οι χώρες της Ν.Α. Ευρώπης να αναζητήσουν εναλλακτικές πηγές φυσικού αερίου καθώς στοχεύουν στη διαφοροποίηση των προμηθειών τους από τη Ρωσία. Η χωρητικότητα των υφιστάμενων υποδομών στην Ελλάδα δεν μπορεί να εξυπηρετήσει αυτήν τη ζήτηση και απαιτούνται νέα FSRU.

Το νέο FSRU σχεδιάστηκε επίσης λαμβάνοντας υπ'όψιν τις ανάγκες προμήθειας φυσικού αερίου της Elpedison, για το υφιστάμενο (418 MW) και το μελλοντικο (826 MW υπό ανάπτυξη) εργοστάσιο ηλεκτροπαραγωγής της Elpedison στη Θεσσαλονίκη, καθώς και για το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου. Η προμήθεια του φυσικού αερίου θα γίνεται σε υγρή μορφή στον σταθμό LNG που θα αποτελείται από ένα FSRU και ένα FSU που θα είναι αγκυροβολημένα στον κόλπο της Θεσσαλονίκης.

Η εταιρία προχωρά προς το Net-zero, υιοθετώντας κατάλληλη στρατηγική ESG που προβλέπει μελλοντικές επενδύσεις σε κάθε είδους σε λύσεις δέσμευσης CO2. Η Elpedison συμμετέχει σε ένα ερευνητικό πρόγραμμα με σκοπό την μελέτη μιας καινοτόμα τεχνολογίας δέσμευσης CO2 εγκαθιστώντας μια πιλοτική μονάδα σε ένα από τους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς της (πρόγραμμα HiRECORD χρηματοδοτούμενο από το Horizon Europe). Παράλληλα, η Elpedison εξετάζει ευκαιρίες για την ανάπτυξη λύσεων CCS για να μειώσει περαιτέρω το ανθρακικό της αποτύπωμα.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Μοντέλο στόχος

Στις 5.12.2022, ξεκίνησε η Συνεχής Ενδοημερήσια Αγορά "XBID", η οποία επιτρέπει τη διαπραγμάτευση σε 24ωρη βάση, σε μια ενιαία ολοκληρωμένη ευρωπαϊκή ενδοημερήσια αγορά που συνδέει 25 χώρες.

Η εφαρμογή του Target Model έχει αυξήσει τη διαφάνεια των συναλλαγών και συνολικά έχει βελτιώσει τη λειτουργία των Αγορών. Αυτό συμπεριλαμβάνει ορθότερα σήματα τιμών που αντικατοπτρίζουν το κόστος παραγωγής των συμμετεχουσών μονάδων, θεμιτό ανταγωνισμό και πιο σταθερές ταμειακές ροές. Οι συνεχείς ευκαιρίες διαπραγμάτευσης της Αγοράς XBID διευκολύνουν τα χαρτοφυλάκια που βασίζονται κυρίως στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ), καθώς τα τελευταία μπορούν πλέον να διαχειρίζονται τις ευθύνες εξισορρόπησης τους στην Αγορά, με συνεχή τρόπο.

Στις 4.7.2022, ο νόμος 4951/2022 εισήγαγε έναν προσωρινό μηχανισμό για την επιστροφή μέρους των εσόδων από την Αγορά Επόμενης Ημέρας. Για περίοδο ενός έτους (1.7.2022-1.6.2023), κάθε τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας θα έχει ένα ανώτατο όριο τιμής, το οποίο υπολογίζεται σε μηνιαία βάση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Στις 5.9.2022, ο νόμος 4936/2022 θέσπισε έκτακτη εισφορά για τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 1.10.2021-30.6.2022, και αφορά την περίοδο πριν από την εφαρμογή του νόμου 4951/2022.

Στις 6.10.2022 η ΕΕ δημοσίευσε τον Κανονισμό του Συμβουλίου 2022/1854 «Παρέμβαση Έκτακτης Ανάγκης για την αντιμετώπιση των υψηλών τιμών ενέργειας». Η βασική διάταξη του Κανονισμού είναι το υποχρεωτικό ανώτατο όριο για τα έσοδα της αγοράς. Ο κανονισμός εισάγει ανώτατο όριο για την αγορά τα έσοδα των παραγωγών που προέρχονται από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υπό-οριακές (inframarginal) τεχνολογίες. Ενδέχεται να επιβληθούν διαφορετικά όρια σε άλλες τεχνολογίες ανάλογα με τις εκτιμήσεις των κρατών μελών.

Επιπτώσεις εκτάκτων μέτρων

Οι επιπτώσεις για την Εταιρεία των έκτακτων μέτρων που θεσπίστηκαν από τις Ελληνικές Αρχές για το έτος 2022 συνοψίζεται ως εξής:

- Επίπτωση του ανώτατου ορίου στην αγορά της επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά: 32,5 εκατ. ευρώ.
- Επίπτωση της έκτακτης εισφοράς για ηλεκτροπαραγωγούς: 18,3 εκατ. €.
- Επίπτωση της έκτακτης εισφοράς στην κατανάλωση φυσικού αερίου από τον Νοέμβριο του 2022 για ηλεκτροπαραγωγούς: 12,7 εκατ. ευρώ.

Η έκτακτη εισφορά εκπίπτει φορολογικά και επηρεάζει το μικτό περιθώριο κέρδους και συνεπώς η επίδρασή της περιλαμβάνεται στο EBITDA.

Εμπορία φυσικού αερίου

Κατά τη διάρκεια του 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 ξεκίνησε την λειτουργία της στις 21.3.2022.

Στις 29.6.2022, η ΕΕ εξέδωσε τον Κανονισμό (ΕΕ) 2022/1032 σχετικά με την αποθήκευση φυσικού αερίου. Μεταξύ άλλων διατάξεων, ο κανονισμός καλεί τα κράτη μέλη να αποθηκεύουν ποσότητες φυσικού αερίου σε υπόγειες εγκαταστάσεις αποθήκευσης φυσικού αερίου. Το Προληπτικό Σχέδιο Δράσης της Ελλάδας του 2022 υποχρεώνει τους εισαγωγείς φυσικού αερίου να αποθηκεύουν συγκεκριμένες ποσότητες φυσικού αερίου σε εγκαταστάσεις της ΕΕΕ στην Ιταλία ή/και τη Βουλγαρία.

Στις 19.12.2022, το Συμβούλιο της Ευρώπης ενέκρινε κανονισμό του Συμβουλίου με τίτλο «Θέσπιση διορθωτικού μηχανισμού της αγοράς για την προστασία των πολιτών και της οικονομίας από υπερβολικά υψηλές τιμές». Η ΕΕ κατέληξε σε συμφωνία για τον προτεινόμενο κανονισμό, μετά από μακρές και έντονες συζητήσεις. Ο Κανονισμός καθορίζει τιμές αναφοράς για το συμβόλαιο TTF επόμενου μήνα πάνω από το οποίο ενεργοποιείται ο Μηχανισμός και οι εντολές που υπερβαίνουν αυτό το όριο υποβολής προσφορών (€180/MWhg) ενδέχεται να μην γίνονται δεκτές.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος/Ευελιξίας

Το 2022 δεν υπήρξε Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος (CRM) σε ισχύ. Το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας είχε καταθέσει το 2021 Σχέδιο Μεταρρύθμισης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, το πρώτο βήμα προς την υλοποίηση ενός CRM, το οποίο μπορεί να περιλαμβάνει και πρόβλεψη για Στρατηγική Εφεδρεία. Το ΥΠΕΝ προτίθεται να αποσύρει το αίτημά του προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για Στρατηγική Εφεδρεία για τις λιγνιτικές μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ. Αυτό είναι αποτέλεσμα της παράτασης της λειτουργίας των λιγνιτικών σταθμών έως το 2025 που αρχικά είχαν προγραμματιστεί να διακόψουν τη λειτουργία τους το 2023. Στα τέλη του 2022, ο ΑΔΜΗΕ υπέβαλε έκθεση επάρκειας δυναμικότητας που καλύπτει την περίοδο 2023-2035. Σύμφωνα με τον Τύπο, η Έκθεση υπογραμμίζει την ανάγκη θέσπισης ενός CRM για τη διασφάλιση της οικονομικής βιωσιμότητας των συμβατικών σταθμών ορυκτών καυσίμων και της αποθήκευσης. Δεν υπάρχουν ενδείξεις για το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης του CRM, ωστόσο, είναι λογικό να αναμένεται το 2024, το νωρίτερο.

Ενεργειακή κρίση

Το 2021 σημειώθηκε μια εξαιρετική άνοδος στις παγκόσμιες τιμές της ενέργειας επηρεάζοντας πολίτες και επιχειρήσεις στην Ελλάδα. Οι τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας έφθασαν σε επίπεδα ρεκόρ 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 ασυνήθους κατάστασης και των επιπτώσεών της. Εξέδωσε ανακοίνωση για τις τιμές της ενέργειας, όπου παρουσιάζεται μια σειρά από πιθανά μέτρα μετριασμού τους. Στη συνέχεια, τα κράτη μέλη της ΕΕ υιοθέτησαν τέτοια μέτρα, κυρίως μέσω επιδοτήσεων για την ενέργεια, σε πολίτες και επιχειρήσεις. Η Ελληνική Κυβέρνηση ανακοίνωσε χρηματοδότηση για την προστασία των καταναλωτών μέσω επιδοτήσεων που εφαρμόστηκαν για τον Οκτώβριο, τον Νοέμβριο και τον Δεκέμβριο του 2021 σε πελάτες χαμηλής τάσης (LV).

Κατά τη διάρκεια του 2022, η άνοδος των τιμών του φυσικού αερίου επιδεινώθηκε περαιτέρω ως αποτέλεσμα της ρωσικής εισβολής στην Ουκρανία που έλαβε χώρα τον Φεβρουάριο. Τον Μάιο του 2022, η ΕΕ κυκλοφόρησε το Σχέδιο REPowerEU που παρέχει ένα μονοπάτι για τον τερματισμό της εξάρτησης της ΕΕ από τα ρωσικά ορυκτά καύσιμα έως το 2027.

Το υπουργείο Ενέργειας εισήγαγε ένα φιλόδοξο πρόγραμμα επιδοτήσεων για τη στήριξη των τελικών καταναλωτών στον τομέα λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου. Τα έσοδα από έκτακτες εισφορές και προσωρινούς μηχανισμούς αγοράς χρησιμοποιούνται για τη χρηματοδότηση τέτοιων επιδοτήσεων. Υπολογίζεται ότι το 2022, οι ενεργειακές επιδοτήσεις αντιπροσώπευαν το 2,3% του εθνικού ΑΕΠ. Το μέτρο προγραμματίζεται να συνεχιστεί για το 2023 και, εν γένει, όσο διαρκεί η κρίση.

Ως ένα ακόμη μέτρο που θεσμοθετήθηκε στο πλαίσιο της ενεργειακής κρίσης, από την Ελληνική Κυβέρνηση, αποτελεί η επιβολή ειδικής εισφοράς €10/MWhg (σύμφωνα με το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022), στο φυσικό αέριο το οποίο χρησιμοποιείται για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Το μέτρο αυτό αναμένεται να επηρεάσει τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας και την εν γένει ανταγωνιστικότητα των εγχώριων CCGTs, ενώ ταυτόχρονα αποτελεί ένα δυσανάλογο τέλος – ιδίως εάν εξεταστεί σε σύγκριση με τα προ-κρίσης επίπεδα τιμών φυσικού αερίου.

Αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 4.7.2022, ο νόμος 4951/2022 εισήγαγε μέτρο ρύθμισης των αγορών λιανικής ηλεκτρικής ενέργειας. Κάθε μήνα και μέχρι την 20ή ημέρα του προηγούμενου μήνα (Μ-1) οι προμηθευτές πρέπει να ανακοινώνουν τα πάγια/τέλη και τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας που ισχύουν για την προμήθεια για τον μήνα εφαρμογής (Μ). Κατά τη διάρκεια αυτού του προσωρινού μέτρου, δεν επιτρέπεται η εφαρμογή ρητρών αναπροσαρμογής. Επιπλέον, η αλλαγή προμηθευτή είναι ελεύθερη και δεν συνεπάγεται κανένα δικαίωμα αποζημίωσης του προμηθευτή λόγω τυχόν πρόωρης αποχώρησης του πελάτη.

Στις 18.11.2022 ο νόμος 4994/2022 εισήγαγε προσωρινό μηχανισμό επιστροφής μέρους των έκτακτων εσόδων των προμηθευτών που ενδέχεται να προκύψουν ως αποτέλεσμα των διατάξεων του ν. 4951/2022.

Τα έσοδα από τον προσωρινό μηχανισμό θα αποδίδονται στον ΔΑΠΕΕΠ, ως διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού ΤΕΜ, για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.
Αναμένεται η έκδοση κοινής απόφασης (ΚΥΑ) των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, όπου θα οριστεί κάθε σχετική λεπτομέρεια και διαδικασία εφαρμογής του Μηχανισμού κατόπιν πρότασης της ΡΑΕ, καθώς και η διαδικασία και ο χρόνος επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στο ΤΕΜ.
Επι του παρόντος, το όποιο οικονομικό αντίκτυπο της έκτακτης εισφοράς Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας δεν μπορεί να προσδιοριστεί.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Η Εταιρεία αναχρηματοδοτησε 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. Στις 27 Ιουλίου 2022, η Εταιρεία ζήτησε από τους Ομολογιούχους να εξασκήσει το δικαίωμα παράτασης μέχρι τον Μάρτιο του 2023 και στις 30 Αυγούστου 2022 οι Ομολογιούχοι συμφωνησαν. Η διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο τελικό στάδιο συμφωνίας με τις Τράπεζες για την αναχρηματοδότηση των δανείων της που λήγουν στις 31 Μαρτίου 2023. Η διοίκηση είναι βέβαιη ότι τα δάνεια της Εταιρείας θα αναχρηματοδοτηθούν επιτυχώς.

Το σύνολο των Ομολογιακών Δανείων 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.

Θέματα σχετικά με την Υγεία, την Ασφάλεια, Περιβάλλον και την Ενέργεια

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 Σύστημα Διαχείρισης (MS), 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 του προτύπου, Συστήματος Ενεργειακής Διαχείρισης ISO 50001: 2018 το οποίο προστέθηκε το 2022.

Το MS 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 και την Ενεργειακή Διαχείριση 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 2022 και η Εταιρεία έχει επιτύχει την διατήρηση 0 περιβαλλοντικών παραβιάσεων και 0 μη συμμορφώσεων του MS.

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 2022, οι έλεγχοι μετάβασης και επιτήρησης (επαναπιστοποίηση της εταιρείας διενεργήθηκε το 2021) ολοκληρώθηκαν σε όλες τις εγκαταστάσεις της εταιρείας, με άριστα αποτελέσματα καθώς δεν βρέθηκε καμία μη συμμόρφωση (για έκτη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η εταιρεία μετέβη στην πιστοποίηση ISO45001 και η πιστοποίηση ISO14001 ανανεώθηκε 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 Δεκέμβριο του 2022, Θεσσαλονίκη 6196 ημέρες και Θίσβη 4375 ημέρες).

Οργάνωση Εταιρείας

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

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

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 η Εταιρεία απασχολούσε 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2021 – 226 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, κατά την διάρκεια του περασμένου έτους δόθηκε στην επιτυχή ολοκλήρωση των πρωτοβουλιών που αναλήφθηκαν στο πλαίσιο του μετασχηματισμού του περιβάλλοντος της εταιρείας και της επικοινωνίας των ολοκληρωμένων πρωτοβουλιών στους εργαζομένους. Αυτές οι πρωτοβουλίες περιλάμβαναν τη διαμόρφωση ενός πλάνου δράσης, από την ηγετική ομάδα, για τον τρόπο ενίσχυσης της εταιρικής κουλτούρας και της δέσμευσης των εργαζομένων, την Αξιολόγηση Θέσεων Εργασίας, το νέο Σύστημα Διαχείρισης Απόδοσης, τη Στρατηγική Αμοιβών, την ανάλυση Σχεδιασμού Εργατικού Δυναμικού για τη βελτιστοποίηση συγκεκριμένων επιχειρησιακών δραστηριοτήτων, την Ακαδημία Εκπαίδευσης και το σχεδιασμό Πλάνων Ανάπτυξης για τους εργαζόμενους. Ο μετασχηματισμός του περιβάλλοντος της εταιρείας ολοκληρώθηκε στο τέλος του 2022, με την ολοκλήρωση του Career Path της εταιρείας.

Διαχείριση Κινδύνων και Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

Η Elpedison εφαρμόζει ένα νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που θα καλύπτει ολόκληρη την εταιρεία, υιοθετώντας όλες τις σύγχρονες πρακτικές. Το νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου βασίζεται στις αρχές COSO, ακολουθεί το μοντέλο των “τριών γραμμών άμυνας” και θα αντικαταστήσει πλήρως το παλαιό σύστημα το 2023, διατηρώντας παράλληλα όλες τις τρέχουσες πιστοποιήσεις ποιότητας.

Η Δεύτερη Γραμμή Άμυνας περιλαμβάνει τα ακόλουθα: Το Τμήμα Χρηματοοικονομικού & Πιστωτικού Ελέγχου, το οποίο έχει την ευθύνη να ελέγχει τις οικονομικές επιδόσεις και να διασφαλίζει τη συμμόρφωση με τις Πιστωτικές Πολιτικές και διαδικασίες, το Τμήμα Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου, το οποίο έχει την ευθύνη να ελέγχει τον χρηματοοικονομικό κίνδυνο και τον επιχειρηματικό κίνδυνο και να προστατεύει και να διατηρεί ένα καλά οργανωμένο σύστημα εσωτερικού ελέγχου· και το Τμήμα Ελέγχου Έργων, το οποίο

έχει την ευθύνη να διευκολύνει τα έργα που βοηθούν την πρώτη γραμμή, να επιβάλλει πολιτικές και διαδικασίες και να διασφαλίζει την ακρίβεια και την πληρότητα της αναφοράς έργων.

Το Μοντέλο Στόχος της ΕΕ εφαρμόστηκε στην Ελλάδα στα τέλη του 2020. Ακολούθησε η ενεργειακή κρίση το 2021 και ο πόλεμος στην Ουκρανία το 2022. Όλες αυτές οι εξελίξεις αύξησαν τον κίνδυνο των ενεργειακών μας συναλλαγών. Προκειμένου να αντιμετωπίσει την πραγματικότητα αυτή η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον Κίνδυνο Αγοράς και ακολουθεί στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου. Η διαχείριση και ο έλεγχος Κινδύνων Αγοράς διέπονται από τις σχετικές εταιρικές πολιτικές 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 Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου (στη Διεύθυνση Οικονομικών & Ελέγχου), ενώ το δεύτερο, της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας. Και οι δύο δραστηριότητες υποστηρίζονται από το λογισμικό Energy Trading & Risk Management (ETRM) της Elpedison.

Επιπλέον, η Elpedison εκτελεί τακτικά διαδικασίες Εκτίμησης Κινδύνων (Risk Assessment) που καλύπτουν όλη την εταιρεία, ώστε να εντοπίζει και να αξιολογεί το σύνολο των κινδύνων που αντιμετωπίζει κατά την επιδίωξη των στόχων της, συμπεριλαμβανομένων του Ρυθμιστικού, του Πιστωτικού, του Κινδύνου Ρευστότητας και των Λειτουργικών Κινδύνων.

Σε ότι αφορα αφορά την προστασία των προσωπικών δεδομένων, το 2022, ο ρόλος του Υπεύθυνου Προστασίας Δεδομένων (DPO) μεταφέρθηκε από τον Διευθυντή των Νομικών υπηρεσιών στον Διευθυντή του Τμήματος Εσωτερικού Ελέγχου. Ο DPO επιβλέπει τη στρατηγική προστασίας δεδομένων και την εφαρμογή της εταιρείας σύμφωνα με τον Γενικό Κανονισμό Προστασίας Δεδομένων (GDPR) της ΕΕ και τη σχετική ισχύουσα νομοθεσία. Ο DPO εκπροσωπεί επίσης την Elpedison ενώπιον της Ελληνικής Αρχής Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων.

Πρόσφατα, η Elpedison ολοκλήρωσε με επιτυχία το έργο της καταγραφής των Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων σε όλη την εταιρεία. Το αποτέλεσμα του έργου είναι ένα νέο σύνολο Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων, Διαδικασιών και Οδηγιών Εργασίας που περιγράφουν όλες τις διαδικασίες της εταιρείας και τις σχετικές ευθύνες και ευθύνες. Οι Επιχειρηματικές Δραστηριότητες ικανοποιούν τις απαιτήσεις των Πολιτικών της Elpedison Management Framework (EMF). Η εφαρμογή τους θα παρακολουθείται με τη χρήση σχετικών KPI.

Ψηφιακός Μετασχηματισμός

Το 2022, η Elpedison συνέχισε να επενδύει σε ψηφιακές πλατφόρμες για να βελτιώσει την απόδοση και την αποδοτικότητά της. Η εταιρεία επικεντρώθηκε σε τρεις βασικούς παράγοντες:

• Elpedison's Trading Information System (ETIS), μια πλατφόρμα ενοποίησης δεδομένων που συλλέγει και δομεί δεδομένα αγοράς για να υποστηρίξει τις προβλέψεις, τη λήψη αποφάσεων διαχείρισης ενέργειας, την υποβολή εκθέσεων και τη διαχείριση κινδύνου. Η πλατφόρμα είναι ενσωματωμένη στην ETRM και παρέχει στους εσωτερικούς χρήστες και συστήματα εύκολη πρόσβαση στα δεδομένα.
• Το Salesforce CRM, η πρώτη φάση του έργου και η μετάβαση από το παλιό CRM ολοκληρώθηκαν στα τέλη του 2022, δίνοντας τη δυνατότητα στο Commercial Division να εξορθολογίσει τις διαδικασίες, να μειώσει την εισαγωγή δεδομένων και να βελτιώσει την παρακολούθηση των πωλήσεων, την παροχή πελατών, το σχεδιασμό προϊόντων και τις επικοινωνίες μάρκετινγκ. Το 2023, η δεύτερη φάση του έργου θα σταθεροποιήσει την απόδοση της πλατφόρμας και θα ενισχύσει περαιτέρω τις δυνατότητές της.
• Enterprise Data Management Framework (EDMF), ένα πλαίσιο βασισμένο σε αρχές που διασφαλίζει τη διαθεσιμότητα, τη λογοδοσία, την ακρίβεια, την ακεραιότητα και την εμπιστευτικότητα των δεδομένων. Η Elpedison ενέκρινε το Εγχειρίδιο Διαχείρισης Δεδομένων το 2022 και το 2023 θα εφαρμόσει πλήρως το EDMF και θα αρχίσει να εφαρμόζει μια νέα Αρχιτεκτονική Δεδομένων Διασύνδεσης, για να λειτουργεί η

επιχείρηση βασισμένη στην πληροφόρηση που αντιμετωπίζει τα δεδομένα ως πολύτιμο εταιρικό περιουσιακό στοιχείο.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2022, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε έντεκα Διευθύνσεις/Τμήματα της Εταιρείας, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2022.

Περιγραφή των κυριότερων χρηματοοικονομικών κινδύνων και αβεβαιοτήτων

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

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

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2022 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 383 χιλ.ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα ψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

β) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας της Εταιρείας αντιπροσωπεύει τον κίνδυνο της Εταιρείας να μην έχει 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 των Ομολογιακών Δανείων της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων παρατάθηκε έως τις 31 Μαρτίου 2023.

Εντός του 2022, η Εταιρεία υπέβαλε στους Ομολογιούχους αίτημα αύξησης του επιτρεπόμενου πιστωτικού ορίου κατά €160 εκατ. (βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές), λόγω της σημαντικής αύξησης των τιμών των εμπορευμάτων και της ενέργειας, της αβεβαιότητας της τιμής του φυσικού αερίου ως αποτέλεσμα της παγκόσμιας και κυρίως της ευρωπαϊκής ενεργειακής κρίσης, τις συνεχιζόμενες και κλιμακούμενες εχθροπραξίες μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας ,με επακόλουθες πολιτικές εντάσεις που αφορούν σε γενικές γραμμές όλες τις Ευρωπαϊκές χώρες και το ρυθμιστικό καθεστώς στην Ελλάδα και την Ευρώπη.

Κατόπιν αιτήματος της Εταιρείας και συναίνεσης των Ομολογιούχων το επιτρεπόμενο όριο δανεισμού ανήλθε στο ποσο των € 270 εκατ. Έχουν υπογραφεί συμβάσεις βραχυπρόθεσμου δανεισμού με την Alpha Bank συνολικού ποσού €50 εκατ., την Eurobank S.A συνολικού ποσού €10 εκατ. και της ALLIANZ TRADE €40 εκατ. (αποκλειστικά για την έκδοση εγγυήσεων). Υπάρχουν επιπλέον πιστωτικά όρια €60 εκατ. για τα οποία αναμένεται να υπογραφούν συμβάσεις εντος του 2023. Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 67 εκατομμυρίων 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 2022				
Δανεισμός (14)	244.489	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (13)	318.174	19.755	13.098	-
31 Δεκεμβρίου 2021				
Δανεισμός (14)	212.472	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (13)	268.326	16.102	1.347	-

Οι δανειακές συμβάσεις της Εταιρείας προβλέπουν την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenants), τους οποίους η Εταιρεία ικανοποιεί την 31 Δεκεμβρίου 2022.

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.

(γ) Πιστωτικός κίνδυνος

1) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες 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 (ΕΧΕ /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μολονότι, ενυπήρχε 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 2022, 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 10.158 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 περίοδος είσπραξης 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 υπόψιν τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη.
Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και ΕΧΕ) θα γίνει μονο εάν προκύψουν αποδείξεις ότι η Εταιρεία δεν θα μπορέσει να εισπράξει τις εμπορικές της απαιτήσεις σύμφωνα με τους αρχικούς όρους των απαιτήσεων. Σοβαρά οικονομικά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή η οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα (σημ. 9).

δ) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

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

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

Μέσα στο 2022 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 293 χιλιαδων (2021: €6.000) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Σύνολο δανεισμού (14)	244.489	212.472
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(10.029)	(10.783)
Καθαρός δανεισμός	**234.460**	**201.689**
Ίδια κεφάλαια	245.892	127.678
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**480.352**	**329.367**
Συντελεστής μόχλευσης	49%	61%

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Δ.Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για το οικονομικό έτος 2022 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του 2023.

Αποθέματα

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

Μετοχικό κεφάλαιο

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2021 μετά την απορρόφηση της Elpedison 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.).

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
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
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630

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

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 2022. 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 άσκησε Αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας 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 απορρίφθηκε με την 560/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου. Η εταιρεία άσκησε προσφυγή στο Ευρωπαϊκό Δικαστήριο Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων στις 28.07.2022.

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε την από 14.07.2017 αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της Εταιρείας αιτούμενος την πληρωμή ποσού €1.906.613,50 για τόκους υπερημερίας και ποσού €1.659.050,03 για ανεξόφλητο κεφάλαιο. Εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης.

Στις 29.09.2022 η Εταιρεία παρενέβη υπέρ των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ (τυπικά ως διάδικοι της υπόθεσης) ενώπιον του Εφετείου Αθηνών στο πλαίσιο της προσφυγής των ανωτέρω διαχειριστών κατά της 1494/2021 απόφασης του Πρωτοδικείου που είχε απορρίψει τις απαιτήσεις κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας (€52.853.368).

Την 10.02.2023 η Εταιρεία παρενέβη υπέρ των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΠΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Εφετείου Αθηνών στο πλαίσιο της προσφυγής της ΔΕΗ κατά της 944/2020 απόφασης του Πρωτοδικείου, σύμφωνα με την οποία η ΔΕΗ καταδικάστηκε να καταβάλει: 1. στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των €188.329.288,40 και το ποσό των €18.984.786,86 για τις περιόδους και τα ποσά των τόκων να αναφέρονται στην απόφαση, 2. στον ΑΔΜΗΕ τους τόκους υπερημερίας επί του ποσού των €227.607.741,42 και το ποσό των €40.311.194,82 για τις περιόδους και με τα ποσά των τόκων να αναφέρονται στην απόφαση και 3. Στην ΔΕΔΔΗΕ το ποσό των €5.022.549,98 και €244.600,25 για τις περιόδους και με τους τόκους να αναφέρονται στην απόφαση.

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 συζητείται στις 19.09.2023.

γ) Συλλογική Αγωγή κατά της Εταιρείας για την ρήτρα αναπροσαρμογής

Η Γενική Ομοσπονδία Καταναλωτών Ελλάδας ΙΝΚΑ και η Ένωση Καταναλωτών Νομού Αιτωλοακαρνανίας άσκησαν κατά της Εταιρείας την από 10.02.2022 Αγωγή και Αίτηση λήψης Ασφαλιστικών Μέτρων (Συλλογική Αγωγή άρθρο 10 του Ν. 2251/1994) με αίτημα μεταξύ άλλων την αναγνώριση της ακυρότητας των εκάστοτε μηχανισμών αναπροσαρμογής χρεώσεων (ρήτρας αναπροσαρμογής) που συμπεριελάμβανε η Εταιρεία στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τις οποίες συνήπτε, κατά το χρονικό διάστημα από τον Μάρτιο του 2018 έως και τον Ιούλιο του 2022, τόσο με οικιακούς καταναλωτές όσο και με μη οικιακούς καταναλωτές (επιχειρήσεις). Η αγωγή συζητήθηκε στις 11.01.2023 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

δ) Διαιτησία με τη ΔΕΠΑ

Η Εταιρεία έχει εκκινήσει την Διαιτησία κατά της ΔΕΠΑ για μη σύννομες επιβαρύνσεις ποσού €5.698.988,02, σχετικά με πρόσθετη αναδρομική αύξηση των τελών φυσικού αερίου που παρασχέθηκαν κατά την περίοδο 15.06.2011-31.12.2013.

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 2011-2021 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 2022 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 57 εκατ. Ευρω.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης. Οι μισθώσεις λογιστικοποιουνται 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 Θίσβης. 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

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

Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

1.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος

Η Εταιρεία ελέγχεται από την Elpedison B.V. (με χώρα εγκατάστασης την Ολλανδία), η οποία κατέχει το 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 Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών
- ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε.
- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ 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)
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- EDF Renewables Hellas ΜΟΝ. Α.Ε
- EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- EDF Trading Limited
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ
- ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.
- ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ΑΤΕΝ Ενεργειακή Ανώνυμη Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.
- ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.
- ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- ILIOVI Ενεργειακή Α.Ε.
- ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε.

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison Α.Ε, 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 2022 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison Α.Ε, τα Ομολογιακά Δάνεια 2&3 έχουν την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε, μισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2022 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ 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 Συμμετοχών 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 Συμμετοχών Α.Ε. (ένα από τα βασικά συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας). Ο ΔΕΔΔΗΕ παρέχει στην Εταιρεία το δίκτυο διανομής.

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

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

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

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

Η EDF Renewables Hellas ΜΟΝ. Α.Ε αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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 Συμμετοχών Α.Ε.

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

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

Η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα Ευβοίας αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Ακτίνα Λακωνίας Μονοπρόσωπη Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, EDF SA αποτελεί τον βασικό μέτοχο της Edison Spa.

Η ΑΤΕΝ Ενεργειακή Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Το Αιολικό Πάρκο Σάγιας Α.Ε. και το Αιολικό Πάρκο Μακρυλακκώμα Α.Ε. είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρικές των Ελληνικών Πετρελαίων Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών.

Η ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε. Στις 30.12.22, όλες οι Εταιρείες Chronus Ε.Ρ.Ε. απορροφήθηκαν από την Εταιρεία ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ αποτελεί μέλος των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Hellenic Petroleum Digital Μονοπρόσωπη Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε. και ΗΛΙΟΒΙ Ενεργειακή Α.Ε. είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, EDF SA είναι ο βασικός μέτοχος 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 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Edison S.P.A.	7.473	-
EDF TRADING LIMITED	34.980	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	14	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	-	-534
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	515.780	2.629
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	32.496	37.617
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	-
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	3.024	2.435
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	870	606
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	775	112.337
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	0	4
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	158.839	-
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	24	13
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	10	8
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	6	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	7.073	3.543
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	24	12
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	12	-
ILIOVI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	309	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε.	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	2	-
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	0	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	8	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	7	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	15.940	33.112
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων ΑΕ	1.181.782	630.931
	1.959.459	822.720

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Edison S.P.A	44.874	458
EDF TRADING LIMITED	72.619	-
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	428	62.638
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	479	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	2.824	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	21	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	20.673	13.585
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	32.310	35.718
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	366	383
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων Α.Ε	1.049.297	400.866
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	292.330	153.089
ΔΕΔΑ Α.Ε	-	106
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	106	70
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	8.381	500
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	101	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	292	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	417	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	747	-
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	301	-
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	5.438	-
ILIOVI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	2.557	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	-	1.712
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 2 Ε.Π.Ε	54	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 3 Ε.Π.Ε	89	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 4 Ε.Π.Ε	90	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 Ε.Π.Ε	77	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 Ε.Π.Ε	86	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 Ε.Π.Ε	84	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 Ε.Π.Ε	87	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 Ε.Π.Ε	77	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 Ε.Π.Ε	87	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 Ε.Π.Ε	134	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 Ε.Π.Ε	133	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 Ε.Π.Ε	132	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε	132	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 Ε.Π.Ε	139	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 Ε.Π.Ε	131	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 Ε.Π.Ε	128	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 Ε.Π.Ε	124	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 Ε.Π.Ε	125	-
ATEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	73	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε	5	4
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	163.683	155.796
	1.700.229	824.925

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2022**	**31 Δεκεμβρίου 2021**
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.676	14.379
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	25.725	7.915
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	131	131
Edison S.P.A	-	35
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	1.758
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	1.568	644
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	202	39
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	9	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	79	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	22	-
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL ΜΟΝ. Α.Ε	59	-
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	679	534
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	99	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	113	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	-
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	282	-
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	648	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	14	-
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	2	-
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	4	-
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	154	-
ILIOVI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	600	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	113	125
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	5.864	3.159
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	-
	48.041	28.719

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2022**	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Edison S.P.A	1.199	-
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	41	48.033
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	8.795	-
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	6.246	37
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	10.766	24.438
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.296	2.219
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.216	5.008
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	164	126
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	5	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	-	198
ΔΕΔΑ Α.Ε	-	11
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	131	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	6.137	2.846
	41.000	82.916

ΜΑΡΟΥΣΙ, 9 ΜΑΡΤΙΟΥ 2023

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Andrea Testi

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Νικόλαος Ζαχαριάδης

elpedison



ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2022

σύμφωνα με τα

Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Στοιχεία επιχείρησης **4**

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή **5**

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης **9**

Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος **10**

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων **11**

Κατάσταση Ταμειακών Ροών **12**

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων **13**

1 Γενικές πληροφορίες **13**

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών **13**

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 13

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας 14

2.3 Ενσώματα πάγια 17

2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων 18

2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία 18

2.6 Δικαιώματα εκπομπών 19

2.7 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 19

2.8 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία 22

2.9 Αποθέματα 22

2.10 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 22

2.11 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες 23

2.12 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 23

2.13 Μετοχικό κεφάλαιο 23

2.14 Δανεισμός 23

2.15 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία 23

2.16 Παροχές στο προσωπικό 24

2.17 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 25

2.18 Μισθώσεις 26

2.19 Προβλέψεις 27

2.20 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις 27

2.21 Αναγνώριση εσόδων 27

2.22 Διανομή μερισμάτων 28

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου **28**

3.1 Κίνδυνος αγοράς 29

1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος 29

2. Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων 29

3.2 Κίνδυνος ρευστότητας 29

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος 30

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου 32

3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών 32

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές **33**

5. Ενσώματα πάγια 34
6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία 36
7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις 36
8. Αποθέματα 38
9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις 39
10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 40
11. Μετοχικό κεφάλαιο 40
12. Αποθεματικά 41
13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις 41
14. Δανεισμός 42
15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία 44
16. Κύκλος Εργασιών 45
17. Λοιπά έσοδα 46
18. Έξοδα ανά κατηγορία 47
19. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά 48
20. Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα 49
21. Φόρος Εισοδήματος 49
22. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις 49
22.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις 49
22.2 Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις 51
22.3 Εγγυητικές επιστολές 51
22.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις 51
24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη 51
24.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος 51
24.2 Συνδεδεμένα μέρη 51
24.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη 55
24.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη 56
24.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών 57
24.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών 58
25. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα 58
26. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.....59

Στοιχεία επιχείρησης

Διοικητικό Συμβούλιο	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)
Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας:	ΦΡΑΓΚΟΚΚΛΗΣΙΑΣ 6, 15125, Μαρούσι, Ελλάδα
ΑΡ.ΓΕΜΗ:	009246101000
ΑΡΜΑΕ:	54352/01ΑΤ/Β/03/416(2009) Υπουργείο Ανάπτυξης
Ελεγκτική Εταιρεία:	KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές ΑΕ Στρατηγού Τομπρα 3 15342 ΑΓΙΑ ΠΑΡΑΣΚΕΥΗ Αθήνα, Ελλάδα

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Στρατηγού Τόμπρα 3
153 42 Αγία Παρασκευή
Ελλάδα
Τηλέφωνο: +30 210 60 62 100
Φαξ: +30 210 60 62 111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

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

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2022, τις Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας «Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων». Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία σύμφωνα με τον Διεθνή Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Λογιστές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Λογιστών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις άλλες δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Άλλες Πληροφορίες

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», αλλά δεν περιλαμβάνουν τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές, Ελληνική Ανώνυμη Εταιρεία και μέλος του διεθνούς οργανισμού ανεξάρτητων επιχειρήσεων-μελών της KPMG συνδεδεμένων με την KPMG International Limited, ιδιωτική Αγγλική εταιρεία περιορισμένης ευθύνης με εγγυητικές εισφορές. Με την επιφύλαξη κάθε δικαιώματος.

Ορκωτοί Ελεγκτές
ΓΕΜΗ 001352601000

Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν αυτές είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο, ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση χρηματοοικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

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

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

Στα πλαίσια του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ, όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία, ασκούμε επαγγελματική κρίση και διατηρούμε επαγγελματικό σκεπτικισμό καθ' όλη τη διάρκεια του ελέγχου. Επίσης:

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

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον ελεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του Άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του Άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. *Λογιστικά Διαχωρισμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις*

Ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα Ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2022, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2022 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2022, όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 26 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί και Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 124/2017 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 26 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα Ισολογισμοί της 31 Δεκεμβρίου 2022 και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2022 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2022 που παρουσιάζονται στη Σημείωση 26 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και τις υπ' αριθ. 124/2017 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ.

Αθήνα, 27 Ιουνίου 2023

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Δημήτριος Τανός, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 42241

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	**5**	208.537	204.713
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	**6**	4.813	3.872
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**9**	38.059	13.088
		251.409	**221.673**
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	**8**	62.694	18.767
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	**9**	298.158	208.991
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	**9**	267.463	200.649
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	**10**	10.029	10.783
		638.344	**439.190**
Σύνολο ενεργητικού		**889.753**	**660.863**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	**11**	99.634	99.634
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	**11**	44.996	44.996
Αποθεματικά	**12**	7.384	1.330
Αποτελέσματα εις νέον		93.878	(18.282)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**245.892**	**127.678**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	**7**	15.166	17.265
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**13**	32.853	17.449
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	**15**	324	224
		48.343	**34.938**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	**13**	351.027	285.775
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	**14**	244.489	212.472
		595.517	**498.247**
Σύνολο υποχρεώσεων		**643.860**	**533.186**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		**889.753**	**660.863**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison A.E. για το έτος 2022 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 9 Μαρτίου 2023.

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

Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος

	Σημ.	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	**16**	3.192.742	1.491.104
Κόστος πωληθέντων	**18**	(2.953.163)	(1.389.615)
Μικτό κέρδος		**239.579**	**101.488**
Εξοδα διάθεσης	**18**	(15.658)	(10.379)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	**18**	(44.161)	(19.823)
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	**18**	(25.895)	(4.677)
Λοιπά έσοδα	**17**	6.822	4.732
Λοιπές (ζημίες)/κέρδη - καθαρά	**19**	-	27
Αποτέλεσμα εκμετάλλευσης		**160.687**	**71.369**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	**20**	(11.003)	(10.110)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	**20**	1.236	494
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		**(9.767)**	**(9.616)**
Κέρδη προ φόρων		**150.920**	**61.753**
Φόρος εισοδήματος	**21**	(30.522)	(9.148)
Κέρδη χρήσης		**120.398**	**52.605**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενεστέρα στα αποτελεσμάτα			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	**15**	(44)	4
Αναβαλλόμενος φόρος στα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	**7**	9	(1)
		(35)	**3**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιες) που ενδέχεται να ταξινομηθούν μελλοντικά στην κατάσταση			
Κέρδη /(Ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		(2.149)	-
		(2.149)	**-**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) μετά από φόρους		**(2.184)**	**3**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		**118.214**	**52.608**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το αρτιο	Λοιπά Αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη/(ζημίες)	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2021	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(70.890)**	**75.070**
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης	-	-	-	52.605	52.605
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	3	3
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημιές)	-	-	-	**52.608**	**52.608**
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2021	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(18.282)**	**127.678**
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2022	**99.634**	**44.996**	**1.330**	**(18.282)**	**127.678**
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη/(Ζημιές) χρήσης	-	-	-	120.398	120.398
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(2.184)	(2.184)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα /(ζημιές)	**-**	**-**	**-**	**118.214**	**118.214**
Συναλλαγές με μετόχους	-	-	6.054	(6.054)	-
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	**99.634**	**44.996**	**7.384**	**93.878**	**245.892**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

		Έτος που έληξε	
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	**Σημ.**	**31 Δεκεμβρίου 2022**	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Κέρδη χρήσης προ φόρων		**150.920**	**61.753**
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	**5,6**	23.816	22.315
Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	**9**	25.895	4.677
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	**14**	478	584
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	**15**	46	53
Έσοδα από τόκους	**20**	(1.236)	(494)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	**20**	10.117	9.453
		210.038	**98.341**
Μεταβολές κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση)/Μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	**9**	(24.970)	(6.836)
Αύξηση αποθεμάτων	**8**	(43.927)	9.940
Μείωση/(Αύξηση) απαιτήσεων	**9**	(181.876)	(246.687)
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	**13**	34.859	152.344
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(215.912)**	**(91.239)**
Τόκοι καταβεβλημένοι	**20**	(10.525)	(7.479)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**(16.400)**	**(377)**
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:			
Αγορές/Πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων	**5, 6**	(13.967)	(6.858)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές		**(13.967)**	**(6.858)**
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα	**14**	136.000	50.000
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	**14**	(104.293)	(42.000)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	**14**	(169)	(525)
Αποπληρωμη βραχυπρόθεσμου μερους χρηματοοικονομικων μισθώσεων		(1.925)	(779)
καθαρες ταμειακες ροες απο χρηματοοοτικες δραστηριότητες		**29.613**	**6.696**
Καθαρή αύξηση /(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		**(754)**	**(538)**
Ταμειακά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσεως	**10**	10.783	11.321
Ταμειακά ισοδύναμα και διαθέσιμα στο τέλος της χρήσεως		**10.029**	**10.783**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 13 έως 65 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η **Elpedison B.V** κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό Φραγκοκκλησιάς 6, 15125 Μαρούσι.

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

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

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 η Εταιρεία απασχολούσε 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2021 – 226 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2022 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 9 Μαρτίου 2023.

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

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

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρουσιάζουν εύλογα την χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας με βάση την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας.

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί τη χρήση συγκεκριμένων λογιστικών εκτιμήσεων. Απαιτεί επίσης άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας κατά τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη Σημείωση 4, «Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές». Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στη αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

2.1.1 Συνέχιση δραστηριότητας

Η Διοίκηση αξιολογώντας την αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας λαμβάνει υπόψη την επίπτωση των μακρό-οικονομικών παραγόντων, τα δεδομένα της Εταιρείας και την επίπτωση τους στη δραστηριότητα της Εταιρείας :

Εντός του 2022, η Εταιρεία υπέβαλε στους Ομολογιούχους αίτημα αύξησης του επιτρεπόμενου πιστωτικού ορίου κατά €160 εκατ. (βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές), λόγω της σημαντικής αύξησης των τιμών των εμπορευμάτων και της ενέργειας, της αβεβαιότητας της τιμής του φυσικού αερίου ως αποτέλεσμα της παγκόσμιας και κυρίως της ευρωπαϊκής ενεργειακής κρίσης, τις συνεχιζόμενες και κλιμακούμενες εχθροπραξίες μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας ,με επακόλουθες πολιτικές εντάσεις που αφορούν σε γενικές γραμμές όλες τις Ευρωπαϊκές χώρες και το ρυθμιστικό καθεστώς στην Ελλάδα και την Ευρώπη.

Κατόπιν αιτήματος της Εταιρείας και συναίνεσης των Ομολογιούχων το επιτρεπόμενο όριο δανεισμού ανήλθε στο ποσο των € 270 εκατ. Έχουν υπογραφεί συμβάσεις βραχυπρόθεσμου δανεισμού με την Alpha Bank συνολικού ποσού €50 εκατ., την Eurobank S.A συνολικού ποσού €10 εκατ. και της ALLIANZ TRADE €40 εκατ. (αποκλειστικά για την έκδοση εγγυήσεων). Υπάρχουν επιπλέον πιστωτικά όρια €60 εκατ. για τα οποία αναμένεται να υπογραφούν συμβάσεις εντος του 2023.

Η Διοικηση, 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 2022, σε σύγκριση με το προηγούμενο έτος,

• Την επιτυχή υλοποίηση του Επιχειρηματικού της Σχεδίου για την επόμενη πενταετία,

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.

2.1.2 Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες προτύπων

Α.Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, Αναθεωρήσεις και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Από την 1 Ιανουαρίου 2022, η Εταιρεία υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση (“ΕΕ”) που σχετίζονται με τις εργασίες της. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2022 και μεταγενέστερα

ΔΛΠ 16 (Τροποποίηση) «Ενσώματα πάγια – Έσοδα πριν από την προβλεπόμενη χρήση»

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια» απαγορεύουν σε μία εταιρεία να αφαιρέσει από το κόστος των παγίων ποσά που έλαβε από την πώληση στοιχείων που παράγονται κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των εν λόγω παγίων για να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Αντιθέτως, η εταιρεία αναγνωρίζει τα εν λόγω έσοδα από πωλήσεις και τα σχετικά κόστη στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

ΔΛΠ 37 (Τροποποίηση) «Επαχθείς συμβάσεις – Κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι «το κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» περιλαμβάνει το άμεσα σχετιζόμενο κόστος της εκπλήρωσης αυτής της σύμβασης και την κατανομή άλλων δαπανών που

σχετίζονται άμεσα με την εκτέλεσή της. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι, προτού αναγνωριστεί χωριστή πρόβλεψη για επαχθή σύμβαση, μια οντότητα αναγνωρίζει τυχόν ζημιά απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για την εκπλήρωση της σύμβασης, και όχι σε περιουσιακά στοιχεία που ήταν αφοσιωμένα μόνο στη συγκεκριμένη σύμβαση.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Αναφορά στο Εννοιολογικό Πλαίσιο»

Η τροποποίηση επικαιροποίησε το πρότυπο ώστε να αναφέρεται στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για τη Χρηματοοικονομική Αναφορά που εκδόθηκε το 2018, όταν πρέπει να προσδιοριστεί τι συνιστά περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση σε μία συνένωση επιχειρήσεων. Επιπλέον, προστέθηκε μια εξαίρεση για ορισμένους τύπους υποχρεώσεων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν σε μια συνένωση επιχειρήσεων. Τέλος, διευκρινίζεται ότι ο αποκτών δεν πρέπει να αναγνωρίζει ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία, όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 37, κατά την ημερομηνία απόκτησης.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2018–2020

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Η τροποποίηση εξετάζει ποια έξοδα πρέπει να περιληφθούν στην αξιολόγηση του 10% για την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Σύμφωνα με την τροποποίηση, το κόστος ή οι αμοιβές που καταβάλλονται σε τρίτους δεν θα συμπεριληφθούν στην αξιολόγηση του 10%.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Η τροποποίηση αφαίρεσε το παράδειγμα για πληρωμές από τον εκμισθωτή σχετικά με τις βελτιώσεις μισθωμένων παγίων στο επεξηγηματικό παράδειγμα 13 του προτύπου.

Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και Τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (“ΣΔΛΠ”) αλλά δεν τέθηκαν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2022. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας/του Ομίλου (διαγράψτε ότι δεν ισχύει) παρουσιάζονται πιο κάτω. Η Εταιρεία δεν προτίθεται να υιοθετήσει τα πιο κάτω Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες πριν την ημερομηνία ισχύος τους.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17 (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Τον Μάιο του 2017, το IASB προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά ένα ενδιάμεσο Πρότυπο, το ΔΠΧΑ 4. Σκοπός του έργου του IASB ήταν η ανάπτυξη ενός ενιαίου Προτύπου βασισμένου στις αρχές (principle-based standard) για τον λογιστικό χειρισμό όλων των τύπων ασφαλιστηρίων συμβολαίων, συμπεριλαμβανομένων και των συμβάσεων αντασφάλισης που κατέχει μια οντότητα. Ένα ενιαίο Πρότυπο βασισμένο στις αρχές θα ενισχύσει τη συγκρισιμότητα της χρηματοοικονομικής αναφοράς μεταξύ οικονομικών οντοτήτων, δικαιοδοσιών και κεφαλαιαγορών. Το ΔΠΧΑ 17 καθορίζει τις απαιτήσεις που θα πρέπει να εφαρμόζει μία οικονομική οντότητα στη χρηματοοικονομική πληροφόρηση που σχετίζεται με ασφαλιστήρια συμβόλαια που εκδίδει και συμβάσεις αντασφάλισης που κατέχει.

ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δεύτερη Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους

επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν τη γνωστοποίηση πληροφοριών ως προς τις λογιστικές πολιτικές όταν αυτές είναι ουσιώδεις και παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την έννοια του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων οι οποίες διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει μία οντότητα να διακρίνει τις αλλαγές λογιστικής εκτίμησης και τις αλλαγές λογιστικής πολιτικής.

ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις αποδέσμευσης – συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές.

ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Η τροποποίηση είναι μια επιλογή μετάβασης που σχετίζεται με τη συγκριτική πληροφόρηση σχετικά με χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που παρουσιάζονται κατά την αρχική εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17. Η τροποποίηση αποσκοπεί στο να βοηθήσει τις οντότητες να αποφύγουν προσωρινές λογιστικές αναντιστοιχίες μεταξύ χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ασφαλιστικών συμβολαίων, και ως εκ τούτου να βελτιώσει τη χρησιμότητα της συγκριτικής πληροφόρησης για τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς και αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης προκειμένου να αποσαφηνίσει την ταξινόμηση δανειακών υποχρεώσεων που έχουν χρηματοοικονομικές ρήτρες και η οποία προβλέπει την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση Μίσθωσης σε Πώληση και Επαναμίσθωση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)

Η τροποποίηση διευκρινίζει πώς μια οικονομική οντότητα ως πωλητής-μισθωτής λογιστικοποιεί τις μεταβλητές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει τις απαιτήσεις αναδρομικά σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που συνήφθησαν μετά την ημερομηνία κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε αρχικά το ΔΠΧΑ 16. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ.

Η Εταιρεία θα αξιολογήσει πιθανή επίπτωση των ανωτέρω τροποποιήσεων οι οποίες ωστόσο δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης και συναλλαγές σε ξένο νόμισμα

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης

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

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών ή σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων μεταφέρονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές συμπεριλαμβάνονται στην ίδια γραμμή των αποτελεσμάτων, στην οποία εμφανίζεται και η συναλλαγή από την οποία προήλθαν, εκτός των συναλλαγματικών διαφορών που προέρχονται από δάνεια, καταθέσεις και ταμειακά διαθέσιμα, τα οποία εμφανίζονται σε ξεχωριστή γραμμή (Κέρδη/(Ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές).

2.3 Ενσώματα πάγια

Όλα τα ακίνητα, εγκαταστάσεις και εξοπλισμός επιμετρώνται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις δαπάνες που συνδέονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων στοιχείων. Τα οικόπεδα δεν υπόκεινται σε απόσβεση.

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

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

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

-Κτίρια	20-30 έτη
-Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός	20-30 έτη
-Έπιπλα και σκεύη	5 έτη
-Μεταφορικά μέσα	6 έτη
-Υπολογιστές, H/W και S/W	3 - 5 έτη

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

Το 2021, μετά την ολοκλήρωση της ανανέωσης και αναβάθμισης του εργοστασίου στης Θεσσαλονίκη, η εταιρεία αποφάσισε να παρατείνει την ωφέλιμη ζωή του. Συγκεκριμένα, η υπολειπόμενη ωφέλιμη ζωή του εργοστασίου προσαρμόστηκε στα 30 χρόνια από 20 χρόνια που ήταν αρχικά.

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

2.4 Κεφαλαιοποίηση τόκων

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

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

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

2.5 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

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

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

Ρηχή σύνδεση (Shallow connection)

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

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

2.6 Δικαιώματα εκπομπών

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

2.7 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση, Ταξινόμηση

Στην αρχική αναγνώριση η Εταιρεία ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της σε: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και σε αποσβεσμένο κόστος. Τα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν αναταξινομούνται εκτός από την περίπτωση όπου η Εταιρεία αλλάξει το επιχειρηματικό της μοντέλο διαχείρισης των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, στην οποία περίπτωση, όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επηρεάζονται, αναταξινομούνται την πρώτη μέρα της χρήσης που ακολουθεί την αλλαγή του επιχειρηματικού μοντέλου. Η Εταιρεία δεν έχει επενδύσεις αποτιμώμενες σε εύλογη αξία μέσω της καθαρής θέσης.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο, το οποίο δεν έχει καθορισθεί ως επιμετρούμενο σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος αν πληρούνται και τα δύο παρακάτω κριτήρια:

- Διακρατείται με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμιακών ροών, και

- Από τους συμβατικούς του όρους δημιουργούνται ταμιακές ροές σε συγκεκριμένες ημερομηνίες που είναι αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκοι για το οφειλόμενο κύριο ποσό.

Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν ταξινομούνται σε αποσβεσμένο κόστος όπως περιγράφεται ανωτέρω, ταξινομούνται ως επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, συμπεριλαμβανόμενων των παράγωγων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία - μεταγενέστερη επιμέτρηση

(α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στη συνέχεια στην εύλογη αξία. Τα καθαρά κέρδη και ζημίες, συμπεριλαμβανομένων τυχόν τόκων, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

(β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος

Αυτά τα περιουσιακά στοιχεία στη συνέχεια αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος μειώνεται με τυχόν ζημίες απομείωσης. Έσοδα από τόκους, συναλλαγματικά κέρδη και ζημίες και απομειώσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Τυχόν κέρδος ή ζημία από τη διαγραφή αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις, ταξινόμηση, μεταγενέστερη επιμέτρηση και κέρδη και ζημίες

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται ως αποτιμώμενες στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ταξινομείται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αν έχει ταξινομηθεί ως κατεχόμενη για διαπραγμάτευση ή είναι παράγωγο ή ορίζεται ως τέτοια κατά την αρχική αναγνώριση. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα καθαρά κέρδη ή ζημιές, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων τόκων, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Οι λοιπές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αποτιμώνται στη συνέχεια στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Έξοδα τόκων και συναλλαγματικά κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Τυχόν κέρδος ή ζημία από τη διαγραφή αναγνωρίζεται επίσης στα αποτελέσματα.

Διαγραφή

Η Εταιρεία διαγράφει ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν:

• Τα συμβατικά δικαιώματα στις ταμειακές ροές από το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο λήξουν, ή

• Μεταβιβάζει το δικαίωμα λήψης των συμβατικών ταμειακών ροών σε μια συναλλαγή στην οποία είτε:

(α) Ουσιαστικά μεταφέρονται όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, ή

(β) Η Εταιρεία ούτε μεταβιβάζει ούτε διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας και δεν διατηρεί τον έλεγχο του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Η Εταιρεία διαγράφει μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν οι συμβατικές της υποχρεώσεις εκπληρώνονται ή ακυρώνονται ή λήγουν. Η Εταιρεία διαγράφει, επίσης, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση όταν τροποποιούνται οι όροι της και οι ταμειακές ροές από την τροποποιημένη υποχρέωση είναι ουσιαστικά διαφορετικές, οπότε μια νέα χρηματοοικονομική υποχρέωση βάσει των τροποποιημένων όρων αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία.

Κατά την παύση αναγνώρισης, η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας που έχει εξαλειφθεί και του καταβληθέντος ανταλλάγματος (συμπεριλαμβανομένων τυχόν μεταβιβαζόμενων μη μετρητών περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων) αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Συμψηφισμός

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό παρουσιάζεται στα αποτελέσματα όταν, και μόνο όταν, η Εταιρεία έχει επί του παρόντος νομικά εκτελεστό δικαίωμα να συμψηφίσει τα ποσά και προτίθεται είτε να τα διακανονίσει σε καθαρή βάση είτε να ρευστοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο και να τακτοποιήσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς η Εταιρεία επανεξετάζει τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά της στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση για να προσδιορίσει εάν υπάρχει ένδειξη απομείωσης. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, εκτιμάται το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απεριόριστη ωφέλιμη ζωή ή άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση δεν υπόκεινται σε απόσβεση και ελέγχονται ετησίως για απομείωση. Για τον έλεγχο απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στη μικρότερη ομάδα περιουσιακών στοιχείων που δημιουργούν ταμειακές εισροές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή CGU. Το ανακτήσιμο ποσό ενός περιουσιακού στοιχείου ή CGU είναι το μεγαλύτερο μεταξύ της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μείον το κόστος διάθεσης. Η αξία χρήσης βασίζεται στις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές, προεξοφλημένες στην παρούσα αξία τους χρησιμοποιώντας προεξοφλητικό επιτόκιο που αντικατοπτρίζει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για τη χρονική αξία του χρήματος και τους ειδικούς κινδύνους για το περιουσιακό στοιχείο ή τη CGU.

Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται εάν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή CGU υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του. Οι προηγούμενες απομειώσεις μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εκτός από την υπεραξία) εξετάζονται για πιθανή αντιστροφή σε κάθε ημερομηνία αναφοράς.

Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Διατίθενται πρώτα για τη μείωση της λογιστικής αξίας οποιασδήποτε υπεραξίας που διατίθεται στην CGU και στη συνέχεια για τη μείωση της λογιστικής αξίας άλλων περιουσιακών στοιχείων στην CGU σε αναλογική βάση.

2.8 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

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

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο συναλλαγματικής ισοτιμίας USD, μέσω του κόστους φυσικού αερίου που εκφράζεται σε USD και των προμηθευτών της που εκφράζονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία σε μια συγκεκριμένη ημερομηνία. Η Εταιρία μετριάζει αυτόν τον κίνδυνο με αντιστάθμιση της εύλογης αξίας των συναλλαγών σε καθημερινή βάση, η οποία αποτελείται από μια απλή προθεσμιακή σύμβαση συναλλάγματος. Η Εταιρεία κατηγοριοποιεί τα παράγωγα σε παράγωγα αντιστάθμισης της εύλογης αξίας που έχει αναγνωριστεί σαν ενεργητικό ή παθητικό στοιχείο ή μια εταιρική υποχρέωση (fair value hedge).

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

Η συνολική εύλογη αξία του μέσου αντιστάθμισης ταξινομείται ως μη-κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση όταν το εναπομένον αντισταθμιζόμενο στοιχείο είναι περισσότερο από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, όταν η εναπομένουσα διάρκεια του αντισταθμιζόμενου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Μεταβολές στην εύλογη αξία των παραγώγων χρηματοοικονομικών εργαλείων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνου επιμετρούνται στην εύλογη αξία μέσω της Κατάστασης Συνολικών Εισοδημάτων.

2.9 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά για την συντήρηση και σωστή λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μαζούτ ως εναλλακτικό καύσιμο το οποίο αναγνωρίζεται ως αναλώσιμο και LNG.

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

2.10 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες με πιστωτικούς όρους από 15 – 90 μέρες αρχικά καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα επιμετρούνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων των προβλέψεων απομείωσης. Οι προβλέψεις απομείωσης

αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

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

2.11 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες

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

2.12 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

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

2.13 Μετοχικό κεφάλαιο

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

2.14 Δανεισμός

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

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

2.15 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία

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

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

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

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

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

Στο βαθμό που δεν είναι πιθανή η ύπαρξη διαθέσιμων φορολογητέων κερδών στο μέλλον, τα οποία να μπορούν να χρησιμοποιηθούν για τον συμψηφισμό φορολογικών ζημιών, δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

2.16 Παροχές στο προσωπικό

Η Εταιρεία έχει προγράμματα καθορισμένων εισφορών και παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

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

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

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

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

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Ένα πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα ποσό σύνταξης που θα λάβει ο εργαζόμενος κατά τη συνταξιοδότησή του. Συνήθως εξαρτάται από έναν ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία, τα χρόνια υπηρεσίας και οι απολαβές. Η Εταιρεία υποχρεούται από το νόμο να καταβάλλει στους εργαζομένους εφάπαξ ποσό κατά την συνταξιοδότηση τους. Κανένα από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών της Εταιρίας δεν χρηματοδοτείται.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, μαζί με τις αναπροσαρμογές για μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες και κόστη προηγούμενων χρήσεων. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων υψηλής πιστοληπτικής διαβάθμισης εταιρικών ομολόγων στο νόμισμα στο οποίο θα καταβληθούν οι παροχές, που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων στις αποδοχές προσωπικού, αντανακλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζομένου κατά την τρέχουσα περίοδο, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το αναγνωρισμένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές σε αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων κατά την περίοδο την οποία προκύπτουν.

Τα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από προσαρμογές λόγω εμπειρίας και αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές χρεώνονται ή πιστώνονται στα ίδια κεφάλαια στα λοιπά συνολικά εισοδήματα την περίοδο στην οποία προκύπτουν.

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

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

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

2.17 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

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

2.18 Μισθώσεις

Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΩΣ ΜΙΣΘΩΤΗΣ

Κατά την έναρξη της σύμβασης, η Εταιρεία αξιολογεί εάν η σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση. Μια σύμβαση είναι ή περιέχει μίσθωση, εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός προσδιορισμένου περιουσιακού στοιχείου για ένα χρονικό διάστημα με αμοιβή.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει δικαίωμα χρήσης ενός περιουσιακού στοιχείου και μια υποχρέωση μίσθωσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης. Το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου επιμετράται αρχικά στο κόστος, το οποίο περιλαμβάνει το αρχικό ποσό της υποχρέωσης μίσθωσης προσαρμοσμένο με τυχόν πληρωμές μίσθωσης που πραγματοποιήθηκαν πριν από την ημερομηνία έναρξης, συν τυχόν αρχικά άμεσα έξοδα που πραγματοποιήθηκαν και μια εκτίμηση του κόστους διάλυσης και αφαίρεσης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή αποκατάστασης του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου ή του τόπου στον οποίο βρίσκεται, μείον τυχόν κίνητρα μίσθωσης που ελήφθησαν.

Το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου στη συνέχεια αποσβένεται με τη σταθερή μέθοδο από την ημερομηνία έναρξης έως το τέλος της περιόδου μίσθωσης, εκτός εάν στη σύμβαση μίσθωσης προβλέπεται η μεταβίβαση της κυριότητας του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου στο τέλος της περιόδου μίσθωσης ή το κόστος του δικαιώματος χρήσης περιουσιακού στοιχείου αντικατοπτρίζει ότι η Εταιρεία θα ασκήσει το δικαίωμα αγοράς. Στην περίπτωση αυτή, το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου θα αποσβεσθεί κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου, η οποία καθορίζεται στην ίδια βάση με εκείνη των αντίστοιχων ενσώματων παγίων. Επιπλέον, το δικαίωμα χρήσης περιουσιακού στοιχείου μειώνεται περιοδικά με τυχόν ζημίες απομείωσης και προσαρμόζεται για τυχόν επανεκτίμηση της υποχρέωσης μίσθωσης.

Η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται αρχικά στην παρούσα αξία των μισθωμάτων που δεν καταβάλλονται κατά την ημέρα έναρξης, προεξοφλούνται με τη χρήση του επιτοκίου που δηλώνεται στη μίσθωση ή εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να προσδιοριστεί εύκολα, το επιτόκιο δανεισμού της Εταιρείας. Γενικά, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το επιτόκιο δανεισμού. Η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος με τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Αναπροσαρμόζεται όταν υπάρχει μεταβολή στις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων που προκύπτουν από μεταβολή του δείκτη ή του επιτοκίου, εάν υπάρχει μεταβολή στην εκτίμηση της Εταιρείας για το ποσό που αναμένεται να καταβληθεί στο πλαίσιο εγγύησης υπολειμματικής αξίας, εάν η Εταιρεία αλλάξει την εκτίμησή της για το αν θα ασκήσει δικαίωμα αγοράς, παράτασης ή καταγγελίας ή εάν υπάρξει ουσιαστική μεταβολή του μισθώματος. Όταν η υποχρέωση μίσθωσης επιμετράται εκ νέου με αυτόν τον τρόπο, γίνεται αντίστοιχη προσαρμογή στη λογιστική αξία του δικαιώματος χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Σε περίπτωση που η τρέχουσα αξία του μειωθεί στο μηδέν, η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης.

Η Εταιρεία παρουσιάζει τα δικαιώματα χρήσης των περιουσιακών στοιχείων στα Ενσώματα Πάγια και τις υποχρεώσεις μίσθωσης στα κονδύλια «Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις» και «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις», στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων και οι υποχρεώσεις από μισθώσεις παρουσιάζονται διακριτά στις σημειώσεις (σημ.5 και 13 αντίστοιχα)

2.19 Προβλέψεις

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

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

2.20 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

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

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

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

2.21 Αναγνώριση εσόδων

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

(α) Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας

Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρ. ενέργειας

Τα έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται σύμφωνα με τη μηνιαία παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος που παρέχεται στο ελληνικό δίκτυο και επιβεβαιώνεται από το (ΕΝΕΧ Α.Ε (Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) και τον ΑΔΜΗΕ (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) .

Έσοδα από το διασυνοριακό εμπόριο

Το έσοδο που προκύπτει από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας προς την εγχώρια και εξωτερική αγορά βασίζεται στις μηνιαίες μετρήσεις των Διαχειριστών του Συστήματος, ΕΝΕΧ Α.Ε - Ελλάδα και των διαχειριστών των άλλων χωρών, οι οποίες ανακοινώνονται στην Εταιρεία. Αυτές οι μηνιαίες

μετρήσεις περιλαμβάνουν το σύνολο των εισαγόμενων και εξαγόμενων ποσοτήτων που έχουν πωληθεί προς τις αγορές της Ελλάδας και του εξωτερικού. Για αυτές τις πωληθείσες ποσότητες η Εταιρεία εκδίδει και λαμβάνει κάθε μήνα τα αντίστοιχα τιμολόγια.

Έσοδα από την προμήθεια ηλεκτρ. ενέργειας

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

Έσοδα απο την προμήθεια φυσικού αερίου

Τα έσοδα από την πώληση φυσικού αερίου στη λιανική αγορά αναγνωρίζονται κατά την περίοδο που το φυσικό αέριο παρέχεται στους πελάτες σε ετήσια βάση και μετρώνται σε μηνιαία βάση, με βάση μετρήσεις που επικοινωνεί η ΔΕΔΑ Α.Ε για πελάτες μεσαίας πίεσης και με εκτιμήσεις με βάση την ιστορική κατανάλωση που επικοινωνούν οι Εταιρείες Διανομής Φυσικού Αερίου για πελάτες χαμηλής πίεσης. Με βάση αυτές τις μετρήσεις που παρέχονται από την ΔΕΔΑ και περιέχουν την κατανάλωση ανά σημείο μέτρησης και σε συνδυασμό με τους συμβατικούς όρους, κάθε πελάτης λαμβάνει μηνιαίο λογαριασμό ανά σημείο μέτρησης. Για τους πελάτες της χαμηλής πίεσης, οι λογαριασμοί είναι «έναντι» και οι διαχειριστές επικοινωνούν την πραγματική κατανάλωση της περιόδου, και στη συνέχεια, εκδίδεται ο εκκαθαριστικός λογαριασμός.

(β) Έσοδα από τόκους

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

2.22 Διανομή μερισμάτων

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

3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Σημείωση αυτή περιγράφει τις πολιτικές και αρχές που έχει υιοθετήσει η Elpedison Α.Ε για να χειριστεί και να ελέγχει το κίνδυνο διακύμανσης τιμής προϊόντων που οφείλεται στη μεταβλητότητα στις τιμές ενεργειακών προϊόντων ,των δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και άλλους

κινδύνους που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά εργαλεία (κίνδυνος αγοράς, πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας).

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

Η Διοίκηση, στα πλαίσια του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος στο οποίο η Εταιρεία δραστηριοποιείται, εκτιμά διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις της στην Εταιρεία, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων.

3.1 Κίνδυνος αγοράς

1. Κίνδυνος διακύμανσης τιμής προϊόντων και συναλλαγματικός κίνδυνος

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

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

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

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2022 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 383 χιλ. ευρώ, κυρίως ως αποτέλεσμα υψηλότερου/χαμηλότερου εξόδου τόκων των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου.

3.2 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 κλείνει ανοικτές θέσεις.

Τα Ομολογιακά Δάνεια της Εταιρείας είναι εγγυημένα από τους μετόχους (Σημ.14). Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων, η Τελική Ημερομηνία Αποπληρωμής παρατάθηκε έως τις 31 Μαρτίου 2023.

Εντός του 2022, η Εταιρεία υπέβαλε στους Ομολογιούχους αίτημα αύξησης του επιτρεπόμενου πιστωτικού ορίου κατά €160 εκατ. (βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές), λόγω της σημαντικής

αύξησης των τιμών των εμπορευμάτων και της ενέργειας, της αβεβαιότητας της τιμής του φυσικού αερίου ως αποτέλεσμα της παγκόσμιας και κυρίως της ευρωπαϊκής ενεργειακής κρίσης, τις συνεχιζόμενες και κλιμακούμενες εχθροπραξίες μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας ,με επακόλουθες πολιτικές εντάσεις που αφορούν σε γενικές γραμμές όλες τις Ευρωπαϊκές χώρες και το ρυθμιστικό καθεστώς στην Ελλάδα και την Ευρώπη.

Κατόπιν αιτήματος της Εταιρείας και συναίνεσης των Ομολογιούχων το επιτρεπόμενο όριο δανεισμού ανήλθε στο ποσο των € 270 εκατ. Έχουν υπογραφεί συμβάσεις βραχυπρόθεσμου δανεισμού με την Alpha Bank συνολικού ποσού €50 εκατ., την Eurobank S.A συνολικού ποσού €10 εκατ. και της ALLIANZ TRADE €40 εκατ. (αποκλειστικά για την έκδοση εγγυήσεων). Υπάρχουν επιπλέον πιστωτικά όρια €60 εκατ. για τα οποία αναμένεται να υπογραφούν συμβάσεις εντος του 2023.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είχε αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις το ποσό των 67 εκατομμυρίων 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 2022				
Δανεισμός (14)	244.489	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (13)	318.174	19.755	13.098	-
31 Δεκεμβρίου 2021				
Δανεισμός (14)	212.472	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (13)	268.326	16.102	1.347	-

Η Εταιρεία είναι συνεπής με την τήρηση συγκεκριμένων δεικτών (covenant) των δανειακών συμβάσεων της την 31 Δεκεμβρίου 2022.

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος

α) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημίες 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 (ΕΧΕ /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μολονότι, ενυπήρχε 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 2022, 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.

β) 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 εγγύηση, 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 10.158 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 είσπραξης 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.

γ) Αποτίμηση απομείωσης

Η πρόβλεψη των επισφαλών απαιτήσεων βασίζεται στην πιστωτική πολιτική της Εταιρείας η οποία έχει επικαιροποιηθεί ώστε να συμμορφώνεται με το ΔΠΧΑ 9. Η επισφάλεια των πελατών χαμηλής τάσης αξιολογείται σύμφωνα με μια κατηγοριοποίηση των εισπρακτέων λογαριασμών. Αυτό συνεπάγεται μια διαίρεση των απαιτήσεων σε ομάδες που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου. Οι ομάδες πιστωτικού κινδύνου αξιολογούνται με βάση την ιστορική εμπειρία ζημιών για κάθε ομάδα. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψιν τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς

κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη.

Η δημιουργία της πρόβλεψης απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τα συνδεδεμένα μέρη (ΑΔΜΗΕ και HEnEx) 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).

3.4 Διαχείριση κεφαλαίου

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

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

Μέσα στο 2022 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 293 χιλιάδες (2021: €6.000) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14)	244.489	212.472
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10)	(10.029)	(10.783)
Καθαρός δανεισμός	**234.460**	**201.689**
Ίδια κεφάλαια	245.892	127.678
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	**480.352**	**329.367**
Συντελεστής μόχλευσης	49%	61%

3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία, σύμφωνα με τη μέθοδο επιμέτρησης. Οι διαφορετικές κατηγορίες είναι οι ακόλουθες:
- Δημοσιευόμενες τιμές αγοράς (χωρίς τροποποίηση ή αναπροσαρμογή) για χρηματοοικονομικά στοιχεία που διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 1)
- Τεχνικές αποτίμησης βασιζόμενες απευθείας σε δημοσιευόμενες τιμές αγοράς ή υπολογιζόμενες εμμέσως από δημοσιευόμενες τιμές αγοράς για παρόμοια εργαλεία (επίπεδο 2).
- Τεχνικές αποτίμησης που δεν βασίζονται σε διαθέσιμες πληροφορίες από τρέχουσες συναλλαγές σε ενεργές χρηματαγορές (επίπεδο 3).

- Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 δεν υπήρχαν χρηματοοικονομικά στοιχεία που επιμετρούνται στην εύλογη αξία.
-Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές (π.χ. συμβόλαια παραγώγων εκτός της αγοράς παραγώγων) προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες βασίζονται ως επί το πλείστον σε διαθέσιμες πληροφορίες για συναλλαγές που διενεργούνται σε ενεργές αγορές ενώ χρησιμοποιούν κατά το δυνατό λιγότερο εκτιμήσεις της οικονομικής οντότητας. Αυτά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία περιλαμβάνονται στο επίπεδο 2.
Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων προσδιορίζεται με τη χρήση των τιμών συναλλάγματος κατά την ημερομηνία ισολογισμού, με την προκύπτουσα αξία να προεξοφλείται στην παρούσα αξία της.
Η εύλογη αξία των ακόλουθων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία:

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

4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Για τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων και των Σημειώσεων η Εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με την επιμέτρηση συγκεκριμένων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων καθώς και ενδεχομένων απαιτήσεων και υποχρεώσεων. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ'ορισμού ενδέχεται να μην ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα.

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

- Η Εταιρεία προβαίνει σε επιμέτρηση συγκεκριμένων εσόδων από πωλήσεις για τις οποίες δεν έχουν ληφθεί τελικές εκκαθαρίσεις από τον ΑΔΜΗΕ και το ΗΕnΕx , τα οποία υπολογίζονται με τη χρήση ιστορικών και προγνωστικών στοιχείων για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για κάθε μετρητή.
- Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, που προκύπτουν κυρίως από νομικές διαφορές, εκτιμώνται βάσει των απόψεων των νομικών συμβούλων της Εταιρείας για την πιθανή έκβαση των υποθέσεων.
- Η διαδικασία που ακολουθεί η Διοίκηση για την εκτίμηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις και άλλες προβλέψεις για διαγραφές, περιγράφεται στην Σημ.3 παραπάνω.
- Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος.. Η Εταιρεία έχει σημαντικές φορολογικές ζημιές από προηγούμενες χρήσεις και δεν εκτιμάται ότι μπορεί να προκύψει επιπλέον φόρος σε περίπτωση φορολογικού ελέγχου από τις φορολογικές αρχές.

- Η Εταιρεία ελέγχει εάν τα ενσώματα πάγια υπέστησαν απομείωση, σε ετήσια βάση. Εάν υπάρχει τέτοια ένδειξη, το ανακτήσιμο ποσό της αξίας των ενσώματων παγίων εκτιμάται προκειμένου να προσδιοριστεί η έκταση της ζημίας απομείωσης.
- Αποσβέσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων με συγκεκριμένη ωφέλιμη ζωή. Η διαδικασία καθορισμού των αποσβέσεων επιβάλλει τον περιοδικό έλεγχο της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που είναι αποτέλεσμα πληρωμών για την απόκτηση δικαιώματος χρήσης περιουσιακών στοιχείων τρίτων όπως η ρηχή σύνδεση αποσβένονται στη μικρότερη περίοδο μεταξύ της ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων και της διάρκειας της άδειας χρήσης τους.

Η χρήση των παραδοχών έχει ιδιαίτερη σημασία για τα εξής:

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

5. Ενσώματα πάγια

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2021	**2.865**	**26.217**	**552.021**	**824**	**3.583**	**910**	**586.420**
Προσθήκες	-	8	3.080	-	61	2.560	5.709
Μεταφορές στα αποθέματα	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2021	**2.865**	**26.702**	**555.078**	**896**	**3.644**	**3.470**	**592.655**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2021	**174**	**17.172**	**345.603**	**523**	**2.989**	**-**	**366.461**
Αποσβέσεις	87	1.699	19.368	152	193	-	21.499
Πωλήσεις	-	-	(18)	-	-	-	(18)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2021	**261**	**18.871**	**364.953**	**675**	**3.182**	**-**	**387.942**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2021	**2.604**	**7.831**	**190.125**	**221**	**462**	**3.470**	**204.713**
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	**2.865**	**26.702**	**555.078**	**896**	**3.644**	**3.470**	**592.655**
Προσθήκες	-	2.560	1.350	-	830	7.664	12.404
Πωλήσεις	-	-	(55)	(21)	-	-	(76)
Δικαιώματα χρησης	3.769	10.588	-	207	-	-	14.564
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	**6.634**	**39.850**	**556.373**	**1.082**	**4.474**	**11.134**	**619.547**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	**261**	**18.871**	**364.953**	**675**	**3.182**	**-**	**387.942**
Αποσβέσεις	207	2.915	19.508	137	350	-	23.118
Πωλήσεις	-	-	(28)	(21)	-	-	(49)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	**468**	**21.786**	**384.433**	**791**	**3.532**	**-**	**411.010**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2022	**6.166**	**18.063**	**171.940**	**291**	**943**	**11.134**	**208.537**

Μισθώσεις – Δικαιώματα χρήσης παγίων

Τα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια έχουν προκύψει από την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 16 από την 1η Ιανουαρίου 2019 και παρουσιάζονται ξεχωριστά στον ακόλουθο πίνακα:

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	**1.273**	**1.956**	**688**	**3.917**
Προσθήκες	3.769	10.588	207	**14.564**
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	**5.042**	**12.544**	**895**	**18.481**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	**258**	**1.269**	**471**	**1.998**
Αποσβέσεις	207	1.564	137	1.908
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	**465**	**2.833**	**608**	**3.906**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2022	**4.577**	**9.711**	**287**	**14.575**

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων παγίων της εταιρείας.

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικό	Δικ. Χρήσης Ρηχης Σύνδεσης αγωγου φυσ.αεριου	Σύνολο
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2021	**3.966**	**3.598**	**7.564**
Προσθήκες	1.172	-	1.172
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2021	**5.138**	**3.598**	**8.736**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2021	**2.271**	**1.779**	**4.050**
Αποσβέσεις	630	184	814
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2021	**2.901**	**1.963**	**4.864**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2021	**2.237**	**1.635**	**3.872**
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	**5.138**	**3.598**	**8.736**
Προσθήκες	1.640	-	1.640
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	**6.778**	**3.598**	**10.376**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	**2.901**	**1.963**	**4.864**
Αποσβέσεις	514	185	698
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	**3.415**	**2.148**	**5.562**
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2022	**3.363**	**1.450**	**4.813**

Συνοπτική περιγραφή της ρηχής σύνδεσης υπάρχει στη σημείωση 2.5.

7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εφαρμόσιμο δικαίωμα συμψηφισμού τρεχουσών φορολογικών απαιτήσεων και τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	14.955	12.302
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(30.121)	(29.567)
Σύνολο αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων/(υποχρεώσεων)	**(15.166)**	**(17.265)**

		2021
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		**61.753**
Φόρος βασει ισχύοντος φορολογικού συντελεστή		
	22%	**13.586**
Επίδραση φόρου απο:		
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	4,77%	2.947
Αναγνώριση φορολογικών ζημιών προηγούμενων χρήσεων	-10,76%	(6.642)
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	-1,20%	(743)
	15%	**9.148**

		2022
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		**150.920**
Φόρος βασει ισχύοντος φορολογικού συντελεστή		
	22%	**33.202**
Επίδραση φόρου απο:		
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	1,29%	1.950
Ανακτήσιμο υπολοιπο από αναμορφώσεις τοκων υποκεφαλαιοδότησης	-1,84%	(2.781)
Διαφορά φόρου προηγουμένου έτους	0,45%	683
Άλλα	-1,68%	(2.533)
	20%	**30.522**

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

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	**Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία**	**Αποθεμα**	**Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού**	**Προβλέψεις**	**Λοιπά**	**Σύνολο**
1 Ιανουαρίου 2021	**31**	**2.794**	**91**	**8.673**	**4.607**	**16.196**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(5)	(233)	-	553	(4.208)	**(3.893)**
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	(1)	-	-	**(1)**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(5)**	**(233)**	**(1)**	**553**	**(4.208)**	**(3.894)**
31 Δεκεμβρίου 2021	**26**	**2.561**	**90**	**9.226**	**399**	**12.302**
1 Ιανουαρίου 2022	**26**	**2.561**	**90**	**9.226**	**399**	**12.303**
(Χρέωση)/ πίστωση						
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	1	(1)	(44)	(105)	2.793	**2.644**
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	9	-	-	**9**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	1	(1)	(35)	(105)	2.793	**2.653**
31 Δεκεμβρίου 2022	**27**	**2.560**	**55**	**9.121**	**3.192**	**14.955**

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2021	**29.775**	**(3.675)**	**26.100**
Χρέωση / (πίστωση)			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(2.390)	5.857	**3.467**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(2.390)**	**5.857**	**3.467**
31 Δεκεμβρίου 2021	**27.385**	**2.182**	**29.567**
1 Ιανουαρίου 2022	**27.385**	**2.182**	**29.567**
(Χρέωση)/ πίστωση			
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(161)	715	**554**
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	**(161)**	**715**	**554**
31 Δεκεμβρίου 2022	**27.224**	**2.897**	**30.121**

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Υπόλοιπο αρχής έτους	(17.265)	(9.904)
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων	2.090	(7.360)
Κινήσεις στην καθαρή θέση	9	(1)
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	**(15.166)**	**(17.265)**

Οι λοιπές προσωρινές διαφορές αφορούν προσωρινές διαφορές σε σχέση με την (σημ.13) καθώς και με δεδουλευμένα έξοδα όπως αμοιβές δανεισμένου προσωπικού. Με βάση τον ισχύοντα φορολογικό νόμο, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων στην Ελλάδα είναι 22% για τη χρήση 2021 και εφεξής.

8. Αποθέματα

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

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Εμπορεύματα	342	473
Ανταλλακτικά	12.937	8.371
Αναλώσιμα υλικά	8.901	6.423
LNG	40.515	3.500
Σύνολο	**62.694**	**18.767**

Το ποσό των αναλώσεων αποθεμάτων ανήλθε στο ποσό των €3.515 για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 (2021: € 1.588). Το ποσό αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωληθέντων.

9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Πελάτες	149.672	81.749
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	267.463	200.649
Πελάτες -Συνδεδεμένα μέρη	48.041	28.719
Σύνολο	**465.176**	**311.117**
Μείον: Πρόβλέψη επισφαλών απαιτήσεων	(66.157)	(40.262)
Πελάτες	**399.019**	**270.855**
Δεσμευμένες καταθέσεις	13.767	9.215
Έξοδα επόμενων χρήσεων	23.513	11.625
Προκαταβολές σε προμηθευτές	38.059	13.088
Λοιπές απαιτήσεις	129.321	117.944
Λοιπές απαιτήσεις	**204.660**	**151.873**
Μείον: μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(38.059)	(13.088)
Σύνολο	**565.621**	**409.640**

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

Η αύξηση στα έξοδα επόμενων χρήσεων αφορά κυρίως την απόσβεση των αμοιβών νέων συνδέσεων τα οποία αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Το ποσό στο κονδύλι «Δεσμευμένες καταθέσεις» αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικό λογαριασμό της Εταιρείας, το οποίο χρησιμοποιείται στο πλαίσιο των συναλλαγών που πραγματοποιεί η Εταιρεία στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (Spot αγορά), βάσει του καινούριου μοντέλου αγοράς (Target Model), που τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020.

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

Οι μεταβολές του ποσού πρόβλεψης επισφαλών απαιτήσεων έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
1 Ιανουαρίου	40.262	35.585
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (Σημ. 18)	25.895	4.677
31 Δεκεμβρίου	**66.157**	**40.262**

Η Εταιρεία εφαρμόζει την απλουστευμένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για την εκτίμηση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, χρησιμοποιώντας έναν υπολογισμό της αναμενόμενης ζημίας καθ' όλη τη διάρκεια ζωής όλων των εμπορικών απαιτήσεων.

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

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

10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	10.029	10.783
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	**10.029**	**10.783**

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

Η παραπάνω ανάλυση, δεν συμπεριλαμβάνει κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, ποσό € 13.767 (2021: € 9.215), που αφορά σε δεσμευμένο ποσό σε τραπεζικό λογαριασμό της Εταιρείας, το οποίο χρησιμοποιείται στο πλαίσιο των συναλλαγών που πραγματοποιεί η εταιρεία στην αγορά Ηλεκτρικής ενέργειας (Spot Αγορά), βάσει του καινούριου μοντέλου αγοράς (Target Model), που τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020. Το εν λόγω ποσό συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Λοιπές Απαιτήσεις».

11. Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Αξία Κοινών μετοχών	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Σύνολο
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
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβεβλημένο και την 31.12.2022, ανήρχετο σε € 99,6 εκατ. αποτελούμενο από 9.963.360 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστη.

Το 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 εκατ. από το ποσό των € 45,5 εκατ.).

12. Αποθεματικά

Τακτικό αποθεματικό

Η Εταιρεία έχει σχηματίσει τακτικό αποθετικό, σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής νομοθεσίας, η οποία ορίζει ότι οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό μέχρι το αποθεματικό αυτό να ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών. Για τη χρήση 2022 το συνολικό ποσό του τακτικού αποθεματικού έχει διαμορφωθεί στα € 7.384 (2021: € 1.330).

13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα εξής υπόλοιπα:

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Προμηθευτές	5.158	54.290
Προμηθευτές - Συνδεδεμένα Μέρη	40.996	82.916
Δεδουλευμένα έξοδα	213.833	122.429
Ασφαλιστικοί οργανισμοί και λοιποί φόροι-τέλη	56.728	22.014
Εγγυήσεις πελατων	19.755	16.102
Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικων	13.098	1.347
Βραχυπρόθεσμο μέρος χρηματοοικοδοτικων	1.346	458
Λοιπές υποχρεώσεις-βραχυπροθεσμες	32.967	3.668
	383.881	303.224
Μείον: μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(32.853)	(17.449)
Σύνολο	**351.027**	**285.775**

Το τμήμα των μακροπροθέσμων υποχρεώσεων των συνολικών ποσών που απεικονίζονται στο κονδύλι «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» αναφέρεται σε εγγυήσεις των πελατών που έχουν καταβληθεί σε μετρητά. Οι εμπορικές υποχρεώσεις δεν έχουν εξασφαλίσεις και συνήθως καταβάλλονται εντός 30 έως 60 ημερών από την αναγνώριση. Οι λογιστικές αξίες των υπολοίπων των προμηθευτών και των λοιπών βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίσες με την εύλογη αξία τους, λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους.
Οι υποχρεώσεις των χρηματοδοτικών μισθώσεων αναλύονται παρακάτω:

	Γήπεδα-Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Υπόλοιπο έναρξης	1.025	625	155	**1.805**
Προσθήκες	3.769	10.588	207	**14.564**
Αποπληρωμές χρηματοδοτικων μισθώσεων	207	1.455	263	**1.925**
Σύνολο				**14.444**
Από τις οποίες:				
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				13.098
Βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				1.346
Σύνολο				**14.444**

Τα δεδουλευμένα έξοδα αφορούν στο κόστος του φυσικού αερίου, κόστος συντήρησης μακροχρόνιων συμβάσεων, στους τόκους των ομολογιακών δανείων και λοιπών εξόδων λειτουργίας.

Η εύλογη αξία των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων είναι ίση με την λογιστική τους αξία.

14. Δανεισμός

Ο ακόλουθος πίνακας αναλύει τις δανειακές υποχρεώσεις της κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022:

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**31 Δεκεμβρίου 2022**	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια	-	-
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	177.573	177.866
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	67.000	35.000
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(84)	(394)
Σύνολο βραχ.δανείων	**244.489**	**212.472**
Σύνολο δανείων	**244.489**	**212.472**

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2021, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της να επεκτείνει το συνολικό χρέος της ύψους €177.866 για 12 μήνες με τη δυνατότητα της Εταιρείας να ζητήσει περαιτέρω παράταση 6 μηνών, έως τις 31 Μαρτίου 2023 και τη μείωση του Βασικού Περιθωρίου στο 2,55% από 3,30%. Πιο συγκεκριμένα, στις 30 Σεπτεμβρίου 2021 η Εταιρεία προχώρησε στην επέκταση τριών Ομολογιακών Δανείων & στην υπογραφή Σύμβασης Intercreditor ως εξής:

- Ομολογιακό δάνειο 1 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με τις Banca IMI S.p.A, HSBC Continental Europe και UniCredit S.p.A. ως Συντονιστές του δανείου (Mandated Lead Arrangers), τις Intesa Sanpaolo, HSBC Continental Europe και UniCredit S.p.A. ως Ομολογιούχους (Bondholders) και τη BNP Paribas Securities Services ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων και

Πληρεξούσιους Καταβολών του δανείου (Bondholders' Agent and Paying Agent). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,55%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Edison SpA Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 1 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2021 στα €67.393.

- Ομολογιακό δάνειο 2 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 με την Eurobank Α.Ε, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε, Eurobank ΑΕ και Alpha Bank Α.Ε., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,55%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 2 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2021 στα €67.393.
- Ομολογιακό δάνειο 3 μέχρι του μέγιστου ποσού των €51.818 με την Eurobank Α.Ε, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α,Ε,και Alpha Bank Cyprus Ltd., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιό του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,55%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Edison SpA και την Ελληνικά Πετρέλαια ΑΕ. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 3 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2021 στα €43.079.
- Σύμβαση Intercreditor μεταξύ της Eurobank ως Intercreditor Agent και τα υπόλοιπα εμπλεκόμενα μέρη.

Όλα τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν υποχρεωτικές αποπληρωμές κεφαλαίου (cash sweep) το οποίο ισούται με το 50% των πλεοναζόντων χρηματοροών (excess cash flow), με εξαίρεση το τελευταίο τρίμηνο του 2022 για το οποίο η σχετική περίοδος υπολογισμού θα είναι οι τρεις μήνες του εν λόγω τριμήνου. Οι πλεονάζουσες χρηματοροές (excess cash flow) ορίζονται ως το σύνολο των καθαρών χρηματοροών (Net Cash Flow) μειωμένες κατά τα ποσά που απαιτούνται για την εξυπηρέτηση των δανείων (Debt Service).

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των ομολογιακών δανείων για το 2022 ανέρχεται σε 2,85% (effective rate 2,88%). Για το 2021 ανερχόταν σε 3,11% (effective rate 3,15%).

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

Εντός του 2022, η Εταιρεία υπέβαλε στους Ομολογιούχους αίτημα αύξησης του επιτρεπόμενου ορίου δανεισμού κατά €160 εκατ. (βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές), λόγω της σημαντικής αύξησης των τιμών των εμπορευμάτων και της ενέργειας, της αβεβαιότητας της τιμής του φυσικού αερίου ως αποτέλεσμα της παγκόσμιας και κυρίως της ευρωπαϊκής ενεργειακής κρίσης, τις συνεχιζόμενες και κλιμακούμενες εχθροπραξίες μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας ,με επακόλουθες πολιτικές εντάσεις που αφορούν σε γενικές γραμμές όλες τις Ευρωπαϊκές χώρες και το ρυθμιστικό καθεστώς στην Ελλάδα και την Ευρώπη.

Κατόπιν αιτήματος της Εταιρείας και συναίνεσης των Ομολογιούχων, έχουν υπογραφεί συμβάσεις βραχυπρόθεσμου δανεισμού με την Alpha Bank συνολικού ποσού €50 εκατ., την Eurobank S.A συνολικού ποσού €10 εκατ. και της ALLIANZ TRADE €40 εκατ. (αποκλειστικά για την έκδοση εγγυήσεων). Υπάρχουν επιπλέον πιστωτικά όρια €60 εκατ. για τα οποία αναμένεται να υπογραφούν συμβάσεις το 2023.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022, το ποσό που έχει αναληφθεί από τις βραχυπρόθεσμες συμβάσεις ήταν €67 εκατ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2022 η εταιρεία εκταμίευσε 136 εκατ. Ευρώ από τους αλληλόχρεους λογαριασμούς, και αποπλήρωσε 104 εκατ. Ευρώ , εκ των οποίων 35 εκατ. Ευρώ αφορούσαν ανοικτό υπόλοιπο της προηγούμενης χρήσης.

Το Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού αναλύεται ως εξής:

	2022	2021
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού υπολοιπο 01/01	394	453
Προσθήκες	168	525
Απόσβεση εξόδων	(478)	(584)
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος δανεισμού	**84**	**394**
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος βραχ.δανεισμού	84	394
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος μακρ.δανεισμού	-	-
Σύνολο 31/12	**84**	**394**

15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	224	184
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	9	(9)
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	46	53
Δαπάνη τόκου	1	1
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	44	(4)
Σύνολο	**324**	**224**

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Καθαρή υποχρέωση έναρξης χρήσεως	224	184
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	9	(9)
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	46	53
Δαπάνη τόκου	1	1
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	44	(4)
Καθαρή υποχρέωση τέλους χρήσεως	**324**	**224**

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Έναρξη υποχρέωσης καθορισμένων παροχών	224	184
Παροχές πληρωθείσες εντος του τρέχοντος έτους	9	-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	46	53
Κόστος τόκων	1	1
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	44	(4)
Υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό	**324**	**225**

Μεταβολές στην Καταταση Αποτελεσμάτων	**Έτος που έληξε**	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	46	53
Χρηματοοικονομικό κόστος	1	1
Σύνολο	**47**	**54**

Οι σημαντικότερες αναλογιστικές παραδοχές έχουν ως εξής:	**Έτος που έληξε**	
Αναλογιστικές υποθέσεις - παραδοχές	**31 Δεκεμβρίου 2022**	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,50%	0,45%
Ποσοστό Αύξησης μισθών	2%-7,5%	0%-2%
Πληθωρισμός	1,70%	1,70%
Διάρκεια προγράμματος	22,9	22,7

16. Κύκλος Εργασιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	1.032.950	547.439
Πωλήσεις φυσικού αερίου	668.408	293.272
Αντάλλαγμα εναλλακτικού καυσίμου	1.364	1.412
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	1.447.919	637.183
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών	37.487	-
Διασυνοριακό εμπόριο	4.615	11.798
Σύνολο	**3.192.742**	**1.491.104**

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

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

Τα έξοδα των αμοιβών νέων συνδέσεων αναγνωρίζονται κατά την διάρκεια των αντίστοιχων συμβολαίων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

17. Λοιπά έσοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Άλλα έσοδα	5.079	1.679
Λοιπα μη λειτουργικά έσοδα	1.743	3.053
Σύνολο	**6.822**	**4.732**

Τα λοιπά μη λειτουργικά έσοδα αναφέρονται σε έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις προηγούμενου έτους. Στα άλλα έσοδα συμπεριλαμβάνονται έσοδα που αφορούν στο Metering, DriveGreen, Energy Efficiency.

18. Έξοδα ανά κατηγορία

	1/1 - 31/12/2022		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	3.905	12.533	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	312	862	-
Προμήθειες	11.968	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	6.285	1.509	-
Αμοιβές Συμβούλων	-	2.628	-
Λοιπές αμοιβές τρίτων	-	939	5.894
Επισκευές & συντηρήσεις	12.573	-	-
Αποσβέσεις	21.029	2.788	-
Διάφορα έξοδα	1.693	22.902	9.764
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	25.895	-
Κόστος φυσικού αερίου	1.365.504	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	135.661	-	-
Χημικά	2.529	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	1.389.669	-	-
Εξαγωγές	2.034	-	-
Σύνολο	**2.953.163**	**70.056**	**15.658**

	1/1-31/12/2021		
	Κόστος Πωληθέντων	**Έξοδα Διοίκησης**	**Έξοδα Διάθεσης**
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	3.520	10.251	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	181	622	-
Προμήθειες	7.930	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	6.384	1.061	596
Αμοιβές Συμβούλων	-	2.425	-
Λοιπές αμοιβές τρίτων	-	780	3.213
Επισκευές & συντηρήσεις	8.744	-	-
Αποσβέσεις	20.878	1.436	-
Διάφορα έξοδα	897	3.248	6.570
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	4.677	
Κόστος φυσικού αερίου	562.736	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αεριων ρύπων	66.450	-	-
Χημικά	162	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	702.269	-	-
Εξαγωγές	9.464	-	-
Σύνολο	**1.389.615**	**24.500**	**10.379**

Τα διάφορα έξοδα αφορούν κυρίως διοικητικές δαπάνες των εργοστασίων και του κεντρικού. Στο έτος 2022 περιλαμβάνεται επίσης, η ειδική εισφορά του νόμου 4936/2022 , με το ποσό των ευρώ 18,3 εκατ.

Στις 18.11.2022 ο νόμος 4994/2022 εισήγαγε προσωρινό μηχανισμό επιστροφής μέρους των έκτακτων εσόδων των προμηθευτών που ενδέχεται να προκύψουν ως αποτέλεσμα των διατάξεων του ν. 4951/2022.

.

Αναμένεται η έκδοση κοινής απόφασης (ΚΥΑ) των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, όπου θα οριστεί κάθε σχετική λεπτομέρεια και διαδικασία εφαρμογής του Μηχανισμού κατόπιν πρότασης της ΡΑΕ, καθώς και η διαδικασία και ο χρόνος επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στο ΤΕΜ.
Επι του παρόντος, το όποιο οικονομικό αντίκτυπο της έκτακτης εισφοράς Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας δεν μπορεί να προσδιοριστεί.

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Μισθοδοσία	12.534	10.472
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	2.626	2.273
Ασφάλιστρα προσωπικού	1.233	973
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικου λογω εξόδου από	46	53
Σύνολο	**16.439**	**13.771**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2022 η Εταιρεία απασχολούσε 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2021 – 226 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

19. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Προθεσμιακά συναλλαγματικά συμβόλαια		
- Πραγματοποιηθήσα ζημια	-	-
- Πραγματοποιηθέν κέρδος	-	27
Σύνολο	**0**	**27**

20. Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Έσοδα από τόκους	5	-
Λοιπα έσοδα τόκων ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών	1.231	494
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	**1.236**	**494**
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(10.117)	(9.453)
Δαπάνη τόκου υποχρεώσεων leasing	(408)	(70)
Απόσβεση εξόδων δανεισμού	(478)	(587)
Σύνολο Χρηματοικονομικών εξόδων	**(11.003)**	**(10.110)**

Οι τόκοι που καταβλήθηκαν μέσα στη χρήση ανήλθαν σε € 7.719, (2021: € 6.073).

21. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 7)	2.090	(7.360)
Φόρος εισοδήματος (τρεχον ετος)	(31.929)	(1.788)
Φόρος εισοδήματος (διαφορά προηγουμενου ετους)	(683)	-
Σύνολο	**(30.522)**	**(9.148)**

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 22% για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2022.

22. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

22.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2022. Περίληψη αυτών των νομικών υποθέσεων και εκτιμήσεων της Διοίκησης σχετικά με την έκβαση τους παρέχεται παρακάτω:

α) Δικαστήρια για τόκους υπερημερίας

Η εταιρεία άσκησε Αγωγές ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά και του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθήνας 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 απορρίφθηκε με την 560/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου. Η εταιρεία άσκησε προσφυγή στο Ευρωπαϊκό Δικαστήριο Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων στις 28.07.2022.

Ο ΑΔΜΗΕ άσκησε την από 14.07.2017 αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της Εταιρείας αιτούμενος την πληρωμή ποσού €1.906.613,50 για τόκους υπερημερίας και ποσού €1.659.050,03 για ανεξόφλητο κεφάλαιο. Εκκρεμεί η έκδοση της απόφασης.

Στις 29.09.2022 η Εταιρεία παρενέβη υπέρ των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ (τυπικά ως διάδικοι της υπόθεσης) ενώπιον του Εφετείου Αθηνών στο πλαίσιο της προσφυγής των ανωτέρω διαχειριστών κατά της 1494/2021 απόφασης του Πρωτοδικείου που είχε απορρίψει τις απαιτήσεις κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας (€52.853.368).

Την 10.02.2023 η Εταιρεία παρενέβη υπέρ των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΠΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Εφετείου Αθηνών στο πλαίσιο της προσφυγής της ΔΕΗ κατά της 944/2020 απόφασης του Πρωτοδικείου, σύμφωνα με την οποία η ΔΕΗ καταδικάστηκε να καταβάλει: 1. στον ΑΔΜΗΕ το ποσό των €188.329.288,40 και το ποσό των €18.984.786,86 για τις περιόδους και τα ποσά των τόκων να αναφέρονται στην απόφαση, 2. στον ΑΔΜΗΕ τους τόκους υπερημερίας επί του ποσού των €227.607.741,42 και το ποσό των €40.311.194,82 για τις περιόδους και με τα ποσά των τόκων να αναφέρονται στην απόφαση και 3. Στην ΔΕΔΔΗΕ το ποσό των €5.022.549,98 και €244.600,25 για τις περιόδους και με τους τόκους να αναφέρονται στην απόφαση.

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 συζητείται στις 19.09.2023.

γ) Συλλογική Αγωγή κατά της Εταιρείας για την ρήτρα αναπροσαρμογής

Η Γενική Ομοσπονδία Καταναλωτών Ελλάδας ΙΝΚΑ και η Ένωση Καταναλωτών Νομού Αιτωλοακαρνανίας άσκησαν κατά της Εταιρείας την από 10.02.2022 Αγωγή και Αίτηση λήψης Ασφαλιστικών Μέτρων (Συλλογική Αγωγή άρθρο 10 του Ν. 2251/1994) με αίτημα μεταξύ άλλων την αναγνώριση της ακυρότητας των εκάστοτε μηχανισμών αναπροσαρμογής χρεώσεων (ρήτρας αναπροσαρμογής) που συμπεριελάμβανε η Εταιρεία στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, τις οποίες συνήπτε, κατά το χρονικό διάστημα από τον Μάρτιο του 2018 έως και τον Ιούλιο του 2022, τόσο με οικιακούς καταναλωτές όσο και με μη οικιακούς καταναλωτές (επιχειρήσεις). Η αγωγή συζητήθηκε στις 11.01.2023 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

δ) Διαιτησία με τη ΔΕΠΑ

Η Εταιρεία έχει εκκινήσει την Διαιτησία κατά της ΔΕΠΑ για μη σύννομες επιβαρύνσεις ποσού €5.698.988,02, σχετικά με πρόσθετη αναδρομική αύξηση των τελών φυσικού αερίου που παρασχέθηκαν κατά την περίοδο 15.06.2011-31.12.2013.

22.2 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 2011-2021 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 2022 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο.

22.3 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 € 57 εκατ.

22.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει τα γραφεία της έδρας και το οικόπεδο του εργοστασίου της Θεσσαλονίκης.

22.5 Συμβατικές δεσμεύσεις

Η Εταιρεία έχει μακροχρόνιες συμφωνίες για τη συντήρηση των αεριοστρόβιλων και των δύο εργοστασίων της Θεσσαλονίκης και της Θίσβης. Οι ετήσιες συμβατικές δεσμεύσεις βάσει αυτών των συμφωνιών ανέρχονται περίπου σε € 1,4 εκ.

23. Μερίσματα

Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για τη χρήση 2022 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2023.

24. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

24.1 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.

24.2 Συνδεδεμένα μέρη

Η Εταιρεία έχει συναλλαγές και υπόλοιπα με τις παρακάτω εταιρείες των Ομίλων , οι οποίες είναι συνδεδεμένα μέρη:

- Edison S.p.A

- Ελληνικά Πετρέλαια Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών

- ΝΤΙΑΞΟΝ Α.Β.Ε.Ε.

- Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε (ΕΧΕ 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)

- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε

- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε

- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε

- EDF Renewables Hellas ΜΟΝ. Α.Ε

- EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

- EDF Trading Limited

- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε

- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.

- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ

- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ

-ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.

-Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.

-ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

-ΑΤΕΝ Ενεργειακή Ανώνυμη Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας

-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.

-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.

-ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

-ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

-HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

-ILIOVI Ενεργειακή Α.Ε.

-ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε.

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.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 2022. Το Ομολογιακό Δάνειο 1 έχει την συμμετοχή και την εγγύηση της Edison S.p.A

Η Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison S.A, εκμισθώνει το οικόπεδο όπου βρίσκεται το εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Θεσσαλονίκη. Το Ομολογιακό Δάνειο 2 και 3 έχει την εγγύηση των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε. και παρείχε στην Εταιρεία εξειδικευμένο προσωπικό κατά την διάρκεια του 2022.

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (ΕΧΕ 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 Συμμετοχών Α.Ε. (μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Εταιρείας).

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

Η ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

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

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

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

Η EDF Renewables Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος, καθώς αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η EDF Renewables Services Hellas Α.Ε. 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 Συμμετοχών Α.Ε.

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

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 Hellas SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

Η ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα Ευβοίας αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Ακτίνα Λακωνίας Μονοπρόσωπη Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, EDF SA αποτελεί τον βασικό μέτοχο της Edison Spa.

Η ΑΤΕΝ Ενεργειακή Α.Ε. αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Το Αιολικό Πάρκο Σάγιας Α.Ε. και το Αιολικό Πάρκο Μακρυλακκώμα Α.Ε. είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρικές των Ελληνικών Πετρελαίων Ανώνυμη Εταιρεία Συμμετοχών.

Η ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε. Στις 30.12.22, όλες οι Εταιρείες Chronus Ε.Ρ.Ε. απορροφήθηκαν από την Εταιρεία ΚΟΖΗΛΙΟ ΕΝΑ Α.Ε.

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ αποτελεί μέλος των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η Hellenic Petroleum Digital Μονοπρόσωπη Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

Η ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή Α.Ε. και ΗΛΙΟΒΙ Ενεργειακή Α.Ε είναι συνδεδεμένα μέρη της Εταιρείας, EDF SA είναι ο βασικός μέτοχος 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.

24.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Edison S.P.A.	7.473	-
EDF TRADING LIMITED	34.980	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	14	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	-	-534
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	515.780	2.629
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	32.496	37.617
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	-
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	3.024	2.435
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	870	606
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	775	112.337
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	0	4
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	158.839	-
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	24	13
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	10	8
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	6	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	7.073	3.543
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	24	12
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	12	-
ILIOVI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	309	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε.	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	2	-
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	0	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	8	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	7	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	15.940	33.112
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων ΑΕ	1.181.782	630.931
	1.959.459	822.720

24.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Edison S.P.A	44.874	458
EDF TRADING LIMITED	72.619	-
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	428	62.638
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	479	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	2.824	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	21	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	20.673	13.585
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	32.310	35.718
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	366	383
Εταιρεία Εκκαθαρισης Συναλλαγων Α.Ε	1.049.297	400.866
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	292.330	153.089
ΔΕΔΑ Α.Ε	-	106
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	106	70
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	8.381	500
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	101	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	292	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	417	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	747	-
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	301	-
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	5.438	-
ILIOVI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	2.557	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	-	1.712
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 2 Ε.Π.Ε	54	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 3 Ε.Π.Ε	89	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 4 Ε.Π.Ε	90	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 5 Ε.Π.Ε	77	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 6 Ε.Π.Ε	86	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 7 Ε.Π.Ε	84	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 8 Ε.Π.Ε	87	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 9 Ε.Π.Ε	77	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 10 Ε.Π.Ε	87	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 11 Ε.Π.Ε	134	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 12 Ε.Π.Ε	133	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 13 Ε.Π.Ε	132	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε	132	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 15 Ε.Π.Ε	139	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 16 Ε.Π.Ε	131	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 17 Ε.Π.Ε	128	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 18 Ε.Π.Ε	124	-
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 19 Ε.Π.Ε	125	-
ATEN ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	73	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε	5	4
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	163.683	155.796
	1.700.229	824.925

24.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	31 Δεκεμβρίου 2021
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.676	14.379
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	25.725	7.915
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	131	131
Edison S.P.A	-	35
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	1.758
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	1.568	644
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	202	39
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	9	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	79	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	22	-
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL ΜΟΝ. Α.Ε	59	-
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	679	534
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	99	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	113	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	-
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	282	-
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	648	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	14	-
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	2	-
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	4	-
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	154	-
ILIOVI ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	600	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	113	125
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	5.864	3.159
ΦΥΣΙΚΟ ΑΕΡΙΟ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	-	-
	48.041	28.719

	Για το έτος που έληξε στις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	**31 Δεκεμβρίου 2022**	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Edison S.P.A	1.199	-
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	41	48.033
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. ΑΕ	8.795	-
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	6.246	37
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	0
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	10.766	24.438
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.296	2.219
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.216	5.008
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	164	126
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	5	-
ΕΔΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε	-	198
ΔΕΔΑ Α.Ε	-	11
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	131	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	6	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	6.137	2.846
	41.000	82.916

24.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών

Τα βασικά διοικητικά στελέχη αφορούν στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στον Πρόεδρο του Δ.Σ καθώς και στους Γενικούς Διευθυντές της Εταιρείας. Οι αμοιβές που δόθηκαν για τις υπηρεσίες τους αναφέρονται στο πίνακα που ακολουθεί:

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2022	**31 Δεκεμβρίου 2021**
Μισθοί και λοιπές βραχυπρόθεσμες αμοιβές προσωπικού	2.189	1.922
	2.189	**1.922**

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

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

26. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2022					
(Ποσά σε χιλιαδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**235.579**	**6.242**	**9.575**	**13**	**251.409**
Ενσώματα πάγια	206.887	1.637	-	13	208.537
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.036	2.777	-	-	4.813
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	26.656	1.828	9.575	-	38.059
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**307.880**	**168.176**	**143.789**	**18.499**	**638.344**
Αποθέματα	39.055	-	23.297	341	62.693
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	263.308	164.676	119.805	17.833	565.622
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	5.517	3.500	687	325	10.029
Σύνολο ενεργητικού	**543.459**	**174.418**	**153.364**	**18.512**	**889.753**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	-	99.634
Αποθεματικά	7.385	-	-	-	7.385
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412	-	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	49.833	(9.365)	41.049	12.362	93.878
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**200.000**	**(7.517)**	**41.049**	**12.362**	**245.893**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**28.514**	**17.526**	**2.303**	**-**	**48.343**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	15.166	-	-	-	15.166
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13.098	17.452	2.303	-	32.853
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	250	74	-	-	324
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**314.945**	**164.409**	**110.012**	**6.150**	**595.516**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	78.292	53.666	3.927	1.309	137.194
Προβλέψεις	59.164	43.743	106.085	4.841	213.833
Δανεισμός	177.489	67.000	-	-	244.489
Σύνολο υποχρεώσεων	**343.459**	**181.935**	**112.315**	**6.150**	**643.860**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**543.459**	**174.418**	**153.364**	**18.512**	**889.753**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2022					
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Παραγωγή	1.198.447	-	-	-	**1.198.447**
Έσοδα από πωλήσεις - τελικοι καταναλωτές		1.291.297	496.925	3.253	**1.791.475**
Έσοδα διανομής	-	41.974	4.497	-	**46.471**
Έσοδα μεταφοράς	-	-	1.488	-	**1.488**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	4.615	-	-	**4.615**
Λοιπά έσοδα	38.851			114.360	**153.211**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**1.237.298**	**1.337.886**	**502.910**	**117.614**	**3.195.707**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος φυσικού αερίου	893.114	-	450.413	-	**1.343.527**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	1.234.664		101.784	**1.336.448**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	2.034	-	-	**2.034**
Έξοδα διανομής	-	37.968	3.484	-	**41.452**
Έξοδα Μεταφοράς	-	15.257	5.776	-	**21.033**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	135.661	-	-	-	**135.661**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	3.516	-	-	-	**3.516**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	8.359	6.038	1.375	666	**16.439**
Αμοιβές τρίτων	10.083	6.932	754	340	**18.109**
Επισκευές & συντηρήσεις	11.239	-	-	-	**11.239**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	14.792	9.960	(259)	-	**24.493**
Φοροι - Τέλη	31.284	61	13	-	**31.357**
Αποσβέσεις	22.550	1.188	78	-	**23.816**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	9.522	16.373	-	-	**25.895**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9.238	1.751	14	-	**11.003**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	(1.202)	(34)	-	**(1.236)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**1.149.359**	**1.331.023**	**461.615**	**102.791**	**3.044.787**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**87.939**	**6.863**	**41.295**	**14.823**	**150.920**

ELPEDISON Α.Ε ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2021					
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	**212.123**	**3.025**	**6.524**	**-**	**221.672**
Ενσώματα πάγια	204.241	472	-	-	204.713
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	3.128	743	-	-	3.871
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	4.754	1.810	6.524	-	13.088
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	**137.284**	**250.359**	**25.243**	**26.303**	**439.190**
Αποθέματα	14.794	-	3.500	473	18.767
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	117.099	247.124	20.125	25.291	409.640
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	5.391	3.235	1.618	539	10.783
Σύνολο ενεργητικού	**349.409**	**253.384**	**31.767**	**26.303**	**660.863**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	-	99.634
Αποθεματικά	1.330	-	-	-	1.330
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	44.584	412	-	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	(12.508)	(15.033)	9.138	121	(18.282)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**131.604**	**(13.185)**	**9.138**	**121**	**127.678**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**18.811**	**15.058**	**1.069**	**-**	**34.938**
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17.265	-	-	-	17.265
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.346	15.034	1.069	-	17.449
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	200	24	-	-	224
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**198.994**	**251.511**	**21.560**	**26.182**	**498.247**
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	11.063	148.126	2.936	1.523	163.648
Προβλέψεις	49.459	29.385	18.624	24.659	122.127
Δανεισμός	138.472	74.000	-	-	212.472
Σύνολο υποχρεώσεων	**217.805**	**266.569**	**22.629**	**26.182**	**533.185**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**349.409**	**253.384**	**31.767**	**26.303**	**660.863**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2021					
(Ποσά σε χιλιαδες €)	**ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε**	**ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α**	**ΛΟΙΠΑ**	**ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Παραγωγή	611.731	-	-	-	**611.731**
Έσοδα από πωλήσεις - τελικοι καταναλωτές	-	532.570	225.737	1.186	**759.493**
Έσοδα διανομής		38.941	2.746	-	**41.686**
Έσοδα μεταφοράς	-	-	482	-	**482**
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		11.798	-	-	**11.798**
Λοιπά έσοδα	1.412	-	-	65.628	**67.040**
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	**613.143**	**583.309**	**228.964**	**66.814**	**1.492.230**
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος φυσικού αερίου	340.590	-	211.167	-	**551.757**
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	511.753	-	66.279	**578.032**
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	9.464	-	-	**9.464**
Έξοδα διανομής	-	37.733	2.974	-	**40.707**
Έξοδα Μεταφοράς	-	11.185	6.606	-	**17.791**
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωματών CO2	66.450	-	-	-	**66.450**
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.588	-	-	-	**1.588**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	6.665	5.899	987	220	**13.771**
Αμοιβές τρίτων	8.927	6.012	663	505	**16.107**
Επισκευές & συντηρήσεις	6.889	-	-	-	**6.889**
Λοιπά έσοδα-έξοδα	84.667	6.667	(246)	-	**91.088**
Φοροι - Τέλη	161	65		-	**226**
Αποσβέσεις	21.476	796	43	-	**22.315**
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		4.677		-	**4.677**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8.232	1.598	280	-	**10.110**
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(486)	(8)	-	**(494)**
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	**545.644**	**595.363**	**222.466**	**67.004**	**1.430.477**
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	**67.500**	**(12.054)**	**6.498**	**(190)**	**61.753**

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ELPEDISON A.E καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ ετήσιες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν.4548/2018, καθώς και των νόμων 3229/2004 και 3301/2004.

Η Εταιρεία, ως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την Οδηγία 2009/72 ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρισμού και την υπ' αριθ. 124/2017 εγκριτική απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας καθώς και τα οριζόμενα από την απόφαση 162/2019.

Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, Ισολογισμό και Κατάσταση Αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες Παραγωγή και Προμήθεια (Εμπορία) ηλεκτρικής ενέργειας σε Πελάτες, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν.4001/2011.

Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ), τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (Λοιπά ή Λοιπές δραστηριότητες).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και ισολογισμό ανά δραστηριότητα (Ισολογισμός και Κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον Ισολογισμό και την Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Elpedison A.E. που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν πιστοποιητικό των ορκωτών ελεγκτών, στο οποίο υπάρχει αναφορά στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

Η Εταιρεία θα κοινοποιεί στη ΡΑΕ, εντός 15 εργάσιμων ημερών από την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, που συμπεριλαμβάνουν τις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις μαζί με το πιστοποιητικό των ελεγκτών και όλες τις επεξηγηματικές σημειώσεις και τις σχετικές με την εφαρμογή των Αρχών και Κανόνων Κατανομής Ενεργητικού-Παθητικού και Εσόδων-Δαπανών εκθέσεις των ελεγκτών της.

2. Μέθοδοι και Κανόνες Κατανομής

Μέθοδοι και Λογιστικοί χειρισμοί

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

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

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

(**α) Business Areas / Δραστηριότητες**

- Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας
- Προμήθεια Φυσικού Αερίου
- Διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας

(β) Business Areas

- Λοιπά

Κανόνες Κατανομής Δαπανών και Εσόδων (Αποτελέσματα)

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

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

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

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

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

Κανόνες Κατανομής Ενεργητικού και Παθητικού

Οι εγγραφές που ενημερώνουν Λογαριασμούς Ενεργητικού και Παθητικού, όπως πάγια, αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν.
Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων κατανέμεται με βάση τη διαφορά Ενεργητικού και Παθητικού της κάθε δραστηριότητας, με το χαρακτηρισμό «κεφαλαιακή παραχώρηση σε επιχειρησιακές μονάδες».

Με βάση την ως άνω «κεφαλαιακή παραχώρηση», καθώς και τις γενικές αρχές λογιστικής, κατανέμονται ανά δραστηριότητα και τα εξής στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού: Χρηματικά

διαθέσιμα και τυχόν χρηματοοικονομικά προϊόντα, φορολογικές υποχρεώσεις (ΦΠΑ, ΦΜΥ κ.λ.π.) και απαιτήσεις, προβλέψεις.

3. Περιεχόμενο Ετήσιων Εσόδων και Δαπανών Δραστηριοτήτων

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

Ειδικότερα, σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής :

α) Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται αποκλειστικά από τη λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα, έσοδα από την λειτουργία του εργοστασίου στη Θεσσαλονίκη **ισχύος 400 MW με καύσιμο φυσικό αέριο** και στην Θίσβη Βοιωτίας, **ισχύος 420 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, όπως αυτά εκκαθαρίζονται και από τον ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ.**

Έξοδα που αφορούν τα ανωτέρω έσοδα με κυριότερα τα εξής: Προμήθεια φυσικού αερίου, αγορές ρύπων, αμοιβές και έξοδα προσωπικού και τρίτων, έξοδα συντήρησης και λειτουργίας, αναλώσεις ανταλλακτικών, λοιπές δαπάνες παραγωγής και αποσβέσεις, καθώς και χρηματοοικονομικά έξοδα.

β) Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (Εμπορία)

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται Έσοδα, Δαπάνες και στοιχεία Ενεργητικού και Παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και το διασυνοριακό εμπόριο ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι Αγορές αφορούν την προμήθεια Ηλεκτρικής Ενέργειας από ΛΑΓΗΕ και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τα δικαιώματα εισαγωγής και εξαγωγής ΗΕ και τις λοιπές υπηρεσίες από ΑΔΜΗΕ καθώς και τη χρήση δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ). Τα Έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και διάφορα έξοδα.

γ) Προμήθεια Φυσικού Αερίου

Ισχύουν τα οριζόμενα από την απόφαση 162/2019 της ΡΑΕ.

δ) Λοιπές δραστηριότητες

Περιλαμβάνονται έσοδα από τυχόν παρεπόμενες δραστηριότητες. Στα έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός Παραγωγής, Προμήθειας Η/Ε και Προμήθειας Φυσικού Αερίου όπως αυτές αναφέρονται ανωτέρω.