



**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, 21/11/2024

Αριθ. Πρωτ.: 3491757

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 Α.Ε.** και αριθμό ΓΕΜΗ **009246101000**.

Την **21/11/2024** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 4638071 οι εγκεκριμένες από την 15/11/2024 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2023 έως 31/12/2023.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 4638072 η από 15/11/2024 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2024 έως 31/12/2024:

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

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. **ΤΑΝΟΣ ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ** του **ΓΕΩΡΓΙΟΣ**, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 2382.

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 προϊόν αυτοματοποιημένης καταχώρισης δυνάμει της διάταξης του άρθρου 26 του ν.4919/2022 με μέριμνα και ευθύνη του υπόχρεου.



ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2023

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
2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς	13
2.3 Χρήση παραδοχών και λογιστικών εκτιμήσεων.....	13
2.4 Ξένο νόμισμα.....	17
2.5 Ενσώματα πάγια.....	17
2.6 Κεφαλαιοποίηση τόκων.....	18
2.7 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	18
2.8 Δικαιώματα εκπομπών.....	19
2.9 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία.....	19
2.10 Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	21
2.11 Αποθέματα	22
2.12 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις.....	22
2.13 Απαιτήσεις από ασφαλιστικές εταιρείες	23
2.14 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	23
2.15 Μετοχικό κεφάλαιο	23
2.16 Δανεισμός	23
2.17 Τρέχουσα και αναβαλλόμενη φορολογία	23
2.18 Παροχές στο προσωπικό.....	24
2.19 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις.....	25
2.20 Μισθώσεις	25
2.21 Προβλέψεις.....	26
2.22 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις	27
2.23 Αναγνώριση εσόδων	27
2.24 Διανομή μερισμάτων	28
3. Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου.....	28
3.1 Κίνδυνος αγοράς.....	28
3.2 Κίνδυνος ρευστότητας	29
3.3 Πιστωτικός κίνδυνος	30
3.4 Διαχείριση κεφαλαίου	31
3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών.....	32
4. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	33
5. Ενσώματα πάγια και πάγια υπό κατασκευή	34

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία	36
7. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις	36
8. Αποθέματα	39
9. Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	39
10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	41
11. Μετοχικό κεφάλαιο	41
12. Αποθεματικά	41
13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	42
14. Δανεισμός	43
15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	45
16. Κύκλος Εργασιών	46
17. Λοιπά έσοδα	46
18. Έξοδα ανά κατηγορία	47
19. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά	48
20. Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα	Error! Bookmark not defined.
21. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις	49
22. Μερίσματα	51
23. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	51
23.1 Μητρική και τελικός βασικός μέτοχος	51
23.2 Συνδεδεμένα μέρη	51
23.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη	54
23.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη	55
23.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών	56
23.6 Αμοιβές Βασικών Διοικητικών Στελεχών	57
24. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού και λοιπά σημαντικά γεγονότα	57
25. Διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	58

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.
Λεωφόρος Συγγρού 44
117 42 Αθήνα, Ελλάδα
Τηλέφωνο +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
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 2023, τις Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής 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 2023, 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 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.

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 Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό 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 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 2023.
- (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 του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Οι λογιστικά 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 25 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 25 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, 5 Σεπτεμβρίου 2024

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Δημήτριος Τανός, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 42241

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	5	187.611	208.537
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	6	4.627	4.813
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	37.913	48.344
		230.150	261.694
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	28.560	62.694
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	222.713	287.873
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	9	208.883	267.463
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10	19.864	10.029
		480.021	628.059
Σύνολο ενεργητικού		710.172	889.753
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	9.453	7.384
Αποτελέσματα εις νέον		123.649	93.878
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		277.732	245.892
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	7	8.956	15.166
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13	29.422	32.853
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	15	414	324
		38.791	48.343
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	13	243.746	351.027
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	14	149.902	244.489
		393.648	595.517
Σύνολο υποχρεώσεων		432.438	643.861
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		710.172	889.753

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

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Elpedison A.E. για το έτος 2023 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 2 Σεπτεμβρίου 2024.

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 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	16	1.622.736	3.192.742
Κόστος πωληθέντων	18	(1.509.854)	(2.953.163)
Μικτό κέρδος		112.882	239.579
Εξοδα διάθεσης	18	(18.360)	(15.658)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	18	(47.523)	(44.161)
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	18	(19.510)	(25.895)
Λοιπά έσοδα	17	21.740	6.822
Αποτέλεσμα εκμετάλλευσης		49.229	160.687
Χρηματοοικονομικά έσοδα	19	(12.624)	(11.003)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	19	4.880	1.236
Καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα		(7.744)	(9.767)
Κέρδη προ φόρων		41.485	150.920
Φόρος εισοδήματος	20	(9.637)	(30.522)
Κέρδη χρήσης		31.848	120.398
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενεστέρα στα αποτελεσμάτα			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών	15	(10)	(44)
Αναβαλλόμενος φόρος στα αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές)	7	2	9
		(8)	(35)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (Ζημιές) 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		(8)	(2.184)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		31.840	118.214

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

Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το αρτίο	Λοιπά Αποθεματικά	Αδιανέμητα κέρδη/(ζημίες)	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2022	99.634	44.996	1.330	(18.282)	127.678
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη χρήσης	-	-	-	120.398	120.398
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(2.184)	(2.184)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	118.214	118.214
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2022	99.634	44.996	7.384	93.878	245.892
Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2023	99.634	44.996	7.384	93.878	245.892
Συνολικά εισοδήματα					
Κέρδη χρήσης	-	-	-	31.848	31.848
Συγκεντρωτικά λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(8)	(8)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	31.840	31.840
Συναλλαγές με μετόχους	-	-	2.069	(2.069)	-
Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2023	99.634	44.996	9.453	123.649	277.732

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

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Σημ.	Έτος που έληξε	
		31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη χρήσης προ φόρων		41.485	150.920
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5,6	26.512	23.816
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	9	19.510	25.895
Απόσβεση αναβαλλόμενου κόστους δανεισμού	14	324	478
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	15	101	46
Έσοδα από τόκους	19	(4.880)	(1.236)
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	19	11.683	10.117
		94.736	210.038
Μεταβολές κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση)/Μείωση σε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	10.431	(35.256)
Αύξηση αποθεμάτων	8	34.134	(43.927)
Μείωση/(Αύξηση) απαιτήσεων	9	106.901	(145.696)
Αύξηση/(Μείωση) υποχρεώσεων	13	(122.016)	34.859
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		29.450	(190.018)
Τόκοι καταβεβλημένοι	19	(12.299)	(10.525)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		111.886	9.494
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:			
Αγορές/Πωλήσεις ενσώματων και άυλων παγίων	5, 6	(5.639)	(13.967)
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές		(5.639)	(13.967)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες:			
Βραχυπρόθεσμα δάνεια αναληφθέντα	14	-	136.000
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	14	(94.564)	(104.293)
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	14	(347)	(169)
Αποπληρωμή βραχυπρόθεσμου μερους χρηματοοικονομικών μισθώσεων		(1.501)	(1.925)
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες		(96.412)	29.613
Καθαρή αύξηση /(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		9.834	(754)
Ταμειακά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσεως	10	10.029	10.783
Ταμειακά ισοδύναμα και διαθέσιμα στο τέλος της χρήσεως		19.864	10.029

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

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η Elpedison Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. με διακριτικό τίτλο Elpedison Α.Ε. καλούμενη εφεξής η «Εταιρεία», ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003. Η **Elpedison Β.Υ** 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 Θίβης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία απασχολούσε 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2022 – 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας για το έτος 2023 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 2 Σεπτεμβρίου 2024.

2 Σύνοψη Ουσιωδών Λογιστικών Πολιτικών

Οι ουσιώδεις 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 2023 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.

2.2 Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Οι Χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ, το οποίο είναι το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας. Όλα τα ποσά έχουν στρογγυλοποιηθεί στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός εάν υπάρχει διαφορετική αναφορά.

2.3 Χρήση παραδοχών και λογιστικών εκτιμήσεων

Κατά την προετοιμασία αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση έχει προβεί σε παραδοχές και εκτιμήσεις για το μέλλον, περιλαμβανομένων των κινδύνων και ευκαιριών που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή, οι οποίες επηρεάζουν την εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών

της Εταιρείας και το αναφερόμενο ποσό των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων, εσόδων και εξόδων. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από αυτές τις εκτιμήσεις.

Οι εκτιμήσεις και οι υποκείμενες παραδοχές αναθεωρούνται συνεχώς και είναι σύμφωνες με τη διαχείριση κινδύνων της Εταιρείας και τις δεσμεύσεις που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή, όπου είναι κατάλληλο. Οι αναθεωρήσεις των εκτιμήσεων αναγνωρίζονται μελλοντικά.

Οι περιοχές που περιλαμβάνουν εκτεταμένη κρίση ή πολυπλοκότητα ή όπου οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αποκαλύπτονται στη Σημείωση 4, «Κρίσιμες λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές».

Νέα και αναθεωρημένα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και Διερμηνείες

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 2023, 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 01/01/2023 και μεταγενέστερα.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17

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 «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών (Τροποποιήσεις)»

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 ουσιωδών πληροφοριών λογιστικής πολιτικής έναντι της απαίτησης γνωστοποίησης σημαντικών λογιστικών πολιτικών.

Με βάση την αναθεωρημένη έννοια της ουσιώδους λογιστικής πολιτικής όπως αυτή εκδόθηκε από το IASB τον Οκτώβριο του 2018 οι πληροφορίες λογιστικής πολιτικής είναι ουσιώδεις εάν, όταν εξετάζονται μαζί με άλλες πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της οντότητας, μπορεί να αναμένεται ευλόγως ότι θα επηρεάσουν τις αποφάσεις που λαμβάνουν οι κύριοι χρήστες των οικονομικών καταστάσεων γενικής χρήσης βάσει των εν λόγω οικονομικών καταστάσεων.

Επιπλέον η Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2 παρέχει καθοδήγηση και σχετικά παραδείγματα για την εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων»

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. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων βάσει του οποίου οι λογιστικές εκτιμήσεις είναι χρηματικά ποσά που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις και αποτελούν αντικείμενο αβεβαιότητας στην επιμέτρηση.

ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή»

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»

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.

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 2023. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας παρουσιάζονται πιο κάτω. Η Εταιρεία δεν προτίθεται να υιοθετήσει τα πιο κάτω Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες πριν την ημερομηνία ισχύος τους.

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.

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.

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Παγκόσμιος ελάχιστος συμπληρωματικός φόρος»

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να παράσχει στις οντότητες προσωρινή υποχρεωτική απαλλαγή αναφορικά με την λογιστικοποίηση της αναβαλλόμενης φορολογίας που σχετίζεται με τον παγκόσμιο ελάχιστο συμπληρωματικό φόρο (global minimum top-up tax) και να απαιτήσει νέες γνωστοποιήσεις. Η απαλλαγή αυτή τίθεται σε άμεση ισχύ και ισχύει αναδρομικά σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα. Οι νέες γνωστοποιήσεις, εκτός αυτών που σχετίζονται με την απαλλαγή, ισχύουν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Δεν απαιτούνται γνωστοποιήσεις σε ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023.

ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση) «Κατάσταση ταμειακών ροών» και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024)

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη σε έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 7 και στο ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με επιπλέον γνωστοποιήσεις που οι οντότητες θα πρέπει να παράσχουν για τις χρηματοοικονομικές διευθετήσεις των υπολοίπων των προμηθευτών τους. Η Τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 21 (Τροποποίηση) «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος»: Έλλειψη Ανταλλαξιμότητας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2025)

Τον Αύγουστο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος» με τις οποίες απαιτείται από τις οικονομικές οντότητες να παρέχουν πιο χρήσιμες πληροφορίες στις οικονομικές τους καταστάσεις όταν ένα νόμισμα δεν μπορεί να ανταλλαχθεί σε ένα άλλο νόμισμα. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν την εισαγωγή του ορισμού της ανταλλαξιμότητας ενός νομίσματος και παρέχουν καθοδήγηση αναφορικά με το πώς πρέπει η οικονομική οντότητα να υπολογίζει την συναλλαγματική ισοτιμία (spot rate) στις περιπτώσεις όπου το νόμισμα δεν είναι ανταλλάξιμο. Επιπλέον απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περιπτώσεις όπου μια οικονομική οντότητα έχει υπολογίσει μια συναλλαγματική ισοτιμία λόγω έλλειψης ανταλλαξιμότητας. Η Τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

2.4 Ξένο νόμισμα

Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα

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).

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

2.6 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 στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

2.7 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 αναπροσαρμόζόμενο 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).

2.8 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 ίδια 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 της Χρηματοοικονομικής Θέσης, 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 έλλειμμα 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.

2.9 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, επιμετρύται στο αποσβεσμένο κόστος αν πληρούνται και τα δύο παρακάτω κριτήρια:

- Διακρατείται με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμιακών ρών, 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 ζημίες, 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 διακανονήσει σε καθαρή βάση είτε να ρευστοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο και να τακτοποιήσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Απομείωση μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς η Εταιρεία επανεξετάζει τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά 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.

2.10 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 Εταιρεία μετριάξει 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.

Η Εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2023 δεν είχε τέτοια παράγωγα.

2.11 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.

2.12 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)

2.13 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.

2.14 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.

2.15 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.

2.16 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.

2.17 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.

2.18 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 Εταιρείας 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 ζημιές 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 συνταξιοδότησεως. Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης υπολογίζονται σύμφωνα με τις προβλέψεις του νόμου.

2.19 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.

2.20 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)

2.21 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 ζημιές.

Οι προβλέψεις αναγνωρίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων 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.

2.22 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.

2.23 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 (ENEX 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, ENEX 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 από 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.

2.24 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 A.E 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 ουσιαδώς 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 2023 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 273 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. Στις 26 Απριλίου 2024, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €123.000 χιλ., για 12 μήνες μέχρι τις 30 Απριλίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,25% από το 2,40%.

Την 31^η Δεκεμβρίου δεν υπήρχε χρήση βραχυπρόθεσμου δανεισμού, σε σύγκριση με τα 67 εκ. ευρώ που χρησιμοποιήθηκαν την 31^η Δεκεμβρίου 2022. Το συνολικό ποσό των πιστωτικών γραμμών που μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την έκδοση ενέγγυων πιστώσεων, εγγυητικών επιστολών και του κεφαλαίου κίνησης είναι 255,3 εκατ. Ευρώ.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας σε σχετικές ομαδοποιήσεις λήξης με βάση την υπολειπόμενη περίοδο κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού έως την συμβατική ημερομηνία λήξης:

	Εντός 1 έτους	Μεταξύ 1 και 2 έτη	Μεταξύ 2 και 5 έτη	Πάνω από 5 έτη
31 Δεκεμβρίου 2023				
Δανεισμός	149.902	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	243.746	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2022				
Δανεισμός	244.489	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	351.027	-	-	-

3.3 Πιστωτικός κίνδυνος

α) Παρακολούθηση του πιστωτικού κινδύνου

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε πιθανές ζημιές που μπορεί να προκύψουν αν ο αντισυμβαλλόμενος σε μία εμπορική ή οικονομική συναλλαγή δεν τηρήσει τις υποχρεώσεις του. Οι πωλήσεις της εταιρείας συνίστανται σε χονδρικές πωλήσεις και λιανικές πωλήσεις. Όσον αφορά τις χονδρικές πωλήσεις, για την ηλεκτρική ενέργεια, η πλειονότητα αυτών συνίσταται σε πωλήσεις στο εθνικό δίκτυο και στους διαχειριστές της αγοράς (EXE /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μολονότι, 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 EXE και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

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

Το 2023, 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 10.287 μετρητές (2.632 εμπορικούς και 7.655 οικιακούς) 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 ΗΕπΕχ) 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 στην κατάσταση αποτελεσμάτων (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 συμμετόχους και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται 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 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 27,56 εκ. (2022: €293 χιλ) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2023 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Σύνολο δανεισμού (14)	149.902	244.489
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(19.864)	(10.029)
Καθαρός δανεισμός	130.039	234.460
Ίδια κεφάλαια	277.732	245.892
Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια	407.771	480.352
Συντελεστής μόχλευσης	32%	49%

3.5 Προσδιορισμός των εύλογων αξιών

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 2023 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

- Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες
- 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 ΗΕπΕχ, 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 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 και ενσώματων 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 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 Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

5. Ενσώματα πάγια και πάγια υπό κατασκευή

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικ ά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητοποιή- σεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
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 χρήσης	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
Κόστος							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	6.634	39.850	556.373	1.082	4.474	11.134	619.547
Προσθήκες	-	109	1.655	-	421	2.277	4.463
Δικαιώματα χρήσης	(926)	29	-	659	-	-	(238)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	5.708	39.988	558.028	1.741	4.896	13.411	623.772
Συσσωρευμένες αποσβέσεις							
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	468	21.786	384.433	791	3.532	-	411.010
Αποσβέσεις	217	2.838	21.432	235	429	-	25.151
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	685	24.625	405.865	1.026	3.961	-	436.162
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2023	5.023	15.363	152.164	715	935	13.411	187.611

Στις 6 Σεπτεμβρίου 2023, ενώ η καταιγίδα Daniel σάρωνε την περιοχή, ένας κεραυνός έπληξε την γραμμή υψηλής τάσης κοντά στο εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Elpedison στην Θίεβη. Το γεγονός αυτό είχε σαν συνέπεια την καταστροφική εσωτερική βλάβη στον κύριο μετασχηματιστή της τουρμπίνας φυσικού αερίου, με αποτέλεσμα την παρατεταμένη διακοπή λειτουργίας της μονάδας πέραν του τέλους του έτους. Ο κύριος μετασχηματιστής είναι ένα κρίσιμο εξάρτημα με πολύ μεγάλο χρόνο παράδοσης, που κυμαίνεται κυρίως ανάμεσα σε ένα και δύο χρόνια. Μία προσωρινή λύση, βασισμένη στην εγκατάσταση ενός κατάλληλου μεταχειρισμένου μετασχηματιστή έχει εφαρμοστεί, το επανήλθε σε εμπορική λειτουργία στις 20 Μαρτίου 2024. Η μονάδα είναι ασφαλισμένη για αυτού του είδους τα συμβάντα με την ασφάλιση να καλύπτει τόσο τις άμεσες όσο και τις έμμεσες ζημιές. Η σχετική απαίτηση έχει γνωστοποιηθεί στους ασφαλιστές.

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

	Γήπεδα- Οικοπεδα	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Σύνολο
Κόστος				
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	5.042	12.544	895	18.481
Προσθήκες	10	124	668	802
Επίπτωση αλλαγής προεξοφλητικού επιτοκίου	(936)	(95)	(8)	(1.040)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	4.116	12.573	1.555	18.243

Συσσωρευμένες αποσβέσεις

Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	465	2.833	608	3.906
Αποσβέσεις	217	1.276	235	1.728
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	682	4.109	843	5.634
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2023	3.434	8.464	712	12.609

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων παγίων της εταιρείας.

6. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

	Λογισμικό	Δικ. Χρήσης Ρηχής Σύνδεσης αγωγού φυσ.αερίου	Σύνολο
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
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	6.778	3.598	10.376
Προσθήκες	1.176	-	1.176
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	7.954	3.598	11.552
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	3.415	2.149	5.564
Αποσβέσεις	1.176	185	1.361
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	4.591	2.334	6.925
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2023	3.363	1.264	4.627

Συνοπτική περιγραφή της ρηχής σύνδεσης υπάρχει στη σημείωση 2.7.

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 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	15.820	12.395
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(24.777)	(27.561)
Σύνολο αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων/(υποχρεώσεων)	(8.956)	(15.166)

Συμφωνία φόρου που υπολογίζεται επί του λογιστικού φορολογητέου κέρδους και του πραγματικού φόρου εισοδήματος που εμφανίζεται στα αποτελέσματα:

		2022
Κέρδη προ φόρων		150.920
Φόρος βασει ισχύοντος φορολογικού συντελεστή		
	22%	33.202
Επίδραση φόρου απο:		
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	1,29%	1.950
Αναγνώριση φορολογικών ζημιών προηγούμενων χρήσεων	-1,84%	(2.781)
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	0,45%	683
Άλλα	-1,68%	(2.533)
	22%	30.522

		2023
Κέρδη προ φόρων		41.485
Φόρος βασει ισχύοντος φορολογικού συντελεστή		
	22%	9.127
Επίδραση φόρου απο:		
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	10,96%	4.547
Διαφορά φόρου προηγούμενου έτους	-7,06%	(2.927)
Άλλα	-2,68%	(1.110)
	23%	9.637

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 2022 (Χρέωση)/ πίστωση	26	-	90	9.226	399	9.741
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	1	-	(44)	(105)	2.793	2.645
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	9	-	-	9
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	1	-	(35)	(105)	2.793	2.654
31 Δεκεμβρίου 2022	27	-	55	9.121	3.192	12.395
1 Ιανουαρίου 2023 (Χρέωση)/ πίστωση	27	-	55	9.121	3.192	12.395
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	-	-	(10)	3.820	(387)	3.423
- στα συνολικά εισοδήματα	-	-	2	-	-	2
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	-	-	(8)	3.820	(387)	3.425
31 Δεκεμβρίου 2023	27	-	47	12.941	2.805	15.820

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	Άυλα και ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά	Σύνολο
1 Ιανουαρίου 2022 Χρέωση / (πίστωση)	24.824	2.182	27.006
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(160)	715	555
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(160)	715	555
31 Δεκεμβρίου 2022	24.664	2.897	27.561
1 Ιανουαρίου 2023 (Χρέωση)/ πίστωση	24.664	2.897	27.561
- στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(3.928)	1.144	(2.784)
Συνολικά εισοδήματα/(ζημιές)	(3.928)	1.144	(2.784)
31 Δεκεμβρίου 2023	20.736	4.041	24.778

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Υπόλοιπο αρχής έτους	(15.166)	(17.265)
(Χρέωση) / Πίστωση αποτελεσμάτων χ	6.208	2.090
Κινήσεις στην καθαρή θέση	2	9
Υπόλοιπο τέλους χρήσης	(8.956)	(15.166)

Με βάση τον ισχύοντα φορολογικό νόμο, ο συντελεστής φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων στην Ελλάδα είναι 22% για τη χρήση 2023 και εφεξής.

8. Αποθέματα

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

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Εμπορεύματα	274	342
Ανταλλακτικά	9.926	8.901
Αναλώσιμα υλικά	12.785	12.937
LNG	5.575	40.515
Σύνολο	28.560	62.694

Το ποσό των αναλώσεων αποθεμάτων ανήλθε στο ποσό των €1.817 για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 (2022: € 3.515). Το ποσό αναγνωρίστηκε στο Κόστος Πωληθέντων.

9. Πελάτες και λουιτές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Πελάτες	133.235	149.672
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	208.883	267.463
Πελάτες -Συνδεδεμένα μέρη	33.173	48.041
Σύνολο	375.291	465.176
Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(85.667)	(66.157)
Πελάτες	289.624	399.019
Δεσμευμένες καταθέσεις	17.949	13.767
Μακροπρόθεσμο μέρος εξόδων επόμενων χρήσεων	12.486	10.285
Βραχυπρόθεσμο μέρος εξόδων επόμενων χρήσεων	32.598	13.228
Προκαταβολές σε προμηθευτές	25.427	38.059
Λοιπές απαιτήσεις	91.425	129.321
Λοιπές απαιτήσεις	179.885	204.660
Μείον: μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(37.913)	(48.344)
Σύνολο	431.596	555.336

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, ΗΕνΕχ 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 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
1 Ιανουαρίου	66.157	40.262
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων (Σημ. 18)	19.510	25.895
31 Δεκεμβρίου	85.667	66.157

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 Ζημίας 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 Εταιρείας για τις πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένη σε μελλοντικούς παράγοντες ειδικούς για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

31 Δεκεμβρίου 2023	Μέσος σταθμικός συντελεστής ζημίας	Μικτό ποσό	Πρόβλεψη ζημίας
Τρέχον (μη ληξιπρόθεσμο)	0,02%	185.468	(35)
1-30 ημερες καθυστέρησης	0,38%	75.881	(285)
31-60 ημερες καθυστέρησης	0,09%	3.185	(3)
61-90 ημερες καθυστέρησης	25,73%	1.998	(514)
Πάνω από 90 ημερες καθυστέρησης	78,00%	108.759	(84.830)
		375.291	(85.667)

31 Δεκεμβρίου 2022	Μέσος σταθμικός συντελεστής ζημίας	Μικτό ποσό	Loss allowance
Τρέχον (μη ληξιπρόθεσμο)	0,05%	302.315	(163)
1-30 ημερες καθυστέρησης	0,94%	60.174	(568)
31-60 ημερες καθυστέρησης	7,88%	14.852	(1.171)
61-90 ημερες καθυστέρησης	15,71%	13.097	(2.058)
Πάνω από 90 ημερες καθυστέρησης	83,22%	74.738	(62.197)
		465.176	(66.157)

10. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες	19.864	10.029
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	19.864	10.029

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

Η παραπάνω ανάλυση, δεν συμπεριλαμβάνει κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, ποσό € 17.949 (2022: € 13.767), 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 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	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 31.12.2023, 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 2023 το συνολικό ποσό του τακτικού αποθεματικού έχει διαμορφωθεί στα € 9.453 (2022: € 7.384).

13. Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις περιλαμβάνουν τα εξής υπόλοιπα:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Προμηθευτές	13.520	5.153
- Συνδεδεμένα Μέρη	23.701	41.000
Δεδουλευμένα έξοδα	133.099	213.833
Ασφαλιστικοί οργανισμοί και λοιποί φόροι-τέλη	57.671	56.728
Εγγυήσεις πελατών	18.718	19.755
Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικών μισθώσεων	10.704	13.098
Βραχυπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικών μισθώσεων	2.001	1.346
Λοιπές υποχρεώσεις-βραχυπροθεσμες	13.753	32.967
	273.167	383.881
Μείον: μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(29.422)	(32.853)
Σύνολο	243.746	351.027

Το τμήμα των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων των συνολικών ποσών που απεικονίζονται στο κονδύλι «Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις» αναφέρεται σε εγγυήσεις των πελατών που έχουν καταβληθεί σε μετρητά ΕΥΡΩ 18.718 και Μακροπρόθεσμο μέρος χρηματοδοτικών μισθώσεων ΕΥΡΩ 10.704 χιλ. 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	4.587	9.758	99	14.444
Προσθήκες	10	124	668	802
Επίπτωση αλλαγής προεξοφλητικού επιτοκίου	(936)	(95)	(8)	(1.040)
Αποπληρωμές χρηματοδοτικών μισθώσεων	148	1.127	226	1.501
Σύνολο				12.705
Από τις οποίες:				
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				10.704
Βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτικές μισθώσεις				2.001
Σύνολο				12.705

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 2023:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια	-	-
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	-	-
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	150.009	177.573
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού	(107)	(84)
Σύνολο βραχ.δανείων	149.902	244.489
Σύνολο δανείων	149.902	244.489

Στις 31 Μαρτίου 2023, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της να επεκτείνει το συνολικό χρέος της ύψους €177.866 για 12 μήνες έως τις 29 Μαρτίου 2024 και να μειώσει το Βασικό Περιθώριο στο 2,405% από 2,55%. Πιο συγκεκριμένα, στις 31 Μαρτίου 2023 η Εταιρεία προχώρησε στην επέκταση τριών Ομολογιακών Δανείων και στην υπογραφή Σύμβασης Intercreditor ως εξής:

- Ομολογιακό δάνειο 1 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 εκατομμύρια με τις Banca IMI S.p.A, ΠΑΓΚΡΗΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ Α.Ε και UniCredit S.p.A. ως Συντονιστές του δανείου (Mandated Lead Arrangers), τις Intesa Sanpaolo, ΠΑΓΚΡΗΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ Α.Ε 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 επιτόκιο του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,40%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Edison SpA Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 1 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2023 στα €56.838 εκατομμύρια.
- Ομολογιακό δάνειο 2 μέχρι του μέγιστου ποσού των €81.064 εκατομμύρια με την Eurobank A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε, Eurobank Α.Ε και Alpha Bank Α.Ε., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιο του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,40%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την HELLENiQ ENERGY. Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 2 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2023 στα €56.838 εκατομμύρια.

- Ομολογιακό δάνειο 3 μέχρι του μέγιστου ποσού των €51.818 εκατομμύρια με την Eurobank A.E, ως Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων, Πληρεξούσιο Καταβολών, Συντονιστή του δανείου και Ομολογιούχο (Bondholders' Agent, Paying Agent, Mandated Lead Arranger and Bondholder) και τις Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. και Alpha Bank Cyprus Ltd., ως Συντονιστές του δανείου και Ομολογιούχους (Mandated Lead Arrangers and Bondholders). Το δάνειο είναι σε Ευρώ και το επιτόκιο του είναι τριμηνιαίο euribor πλέον περιθωρίου 2,40%. Το δάνειο είναι εγγυημένο από την Edison SpA (50%) και την HELLENiQ ENERGY (50%). Το υπόλοιπο του Ομολογιακού δανείου 3 ανερχόταν στις 31 Δεκεμβρίου 2023 στα €36.332 εκατομμύρια.
- Σύμβαση Intercreditor μεταξύ της Eurobank ως Intercreditor Agent και τα υπόλοιπα εμπλεκόμενα μέρη.

Όλα τα ομολογιακά δάνεια προβλέπουν υποχρεωτικές τρίμηνες δόσεις πληρωμής κεφαλαίου ύψους €3,0 εκατομμυρίων και υποχρεωτική πληρωμή κεφαλαίου (cash sweep). Η πληρωμή κεφαλαίου (cash sweep) ισούται με το 50% των πλεοναζόντων χρηματοροών (excess cash flow) και εξετάζεται σε ετήσια βάση αντί εξαμηνιαίας που ίσχυε τα προηγούμενα έτη. 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 2023 ανέρχεται σε 5,62% (effective rate 5,74%). Για το 2022 ανερχόταν σε 2,85% (effective rate 2,88%).

Εντός του 2023, η Εταιρεία προέβη σε αύξηση και συμβολαιοποίηση του επιτρεπόμενου ορίου δανεισμού (βραχυπρόθεσμες πιστωτικές γραμμές) κατά €40 εκατομμύρια με την ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2023 η Εταιρεία προχώρησε σε συνολική αποπληρωμή δανείων ποσού €94,564 χιλιάδων με σκοπό την πλήρη αποπληρωμή βραχυπρόθεσμων πιστωτικών γραμμών ύψους €67,000 χιλιάδων και, την πληρωμή ομολογιακού δανείου ύψους €27,564 χιλιάδων.

Το Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού αναλύεται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Αναβαλλόμενο κόστος δανεισμού υπολοιπο 01/01	84	394
Προσθήκες	346	168
Απόσβεση εξόδων	(324)	(478)
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος δανεισμού	106	84
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος βραχ.δανεισμού	107	84
Αναπόσβεστο αναβαλ. κόστος μακρ.δανεισμού	-	-
Σύνολο 31/12	107	84

15. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	324	224
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους	(33)	9
Σύνολο χρεώσεων στα αποτελέσματα	101	46
Δαπάνη τόκου	11	1
Αναλογιστική μελέτη (έσοδα)/έξοδα	10	44
Σύνολο	414	324

Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Καθαρή υποχρέωση έναρξης χρήσεως	324	224
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους	(33)	9
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	101	46
Δαπάνη τόκου	11	1
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	10	44
Καθαρή υποχρέωση τέλους χρήσεως	414	323

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Έναρξη υποχρέωσης καθορισμένων παροχών	324	224
Παροχές πληρωθείσες εντός του τρέχοντος έτους	(33)	-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	101	46
Κόστος τόκων	11	1
Αναλογιστικά (κέρδη) / ζημια	10	44
Υποχρέωση καταχωρημένη στον ισολογισμό	414	324

Μεταβολές στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	101	46
Χρηματοοικονομικό κόστος	11	1
Σύνολο	112	47

Οι σημαντικότερες αναλογιστικές παραδοχές έχουν ως εξής:

Αναλογιστικές υποθέσεις - παραδοχές	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,20%	3,50%
Ποσοστό Αύξησης μισθών	2%-7,5%	2%-7,5%
Πληθωρισμός	2,7%-2,1%	1,70%
Διάρκεια προγράμματος	22,9	22,9

16. Κύκλος Εργασιών

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	355.403	1.032.950
Πωλήσεις φυσικού αερίου	432.403	668.408
Αντάλλαγμα εναλλακτικού καυσίμου	1.954	1.364
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	811.508	1.447.919
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών	13.995	37.487
Διασυνοριακό εμπόριο	7.473	4.615
Σύνολο	1.622.736	3.192.742

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 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Άλλα έσοδα	11.136	5.079
Λοιπα μη λειτουργικά έσοδα	10.604	1.743
Σύνολο	21.740	6.822

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 - 31/12/2023			
	Κόστος Πωληθέντων	Έξοδα Διοίκησης	Έξοδα Διάθεσης
Αμοιβές και έξοδα Προσωπικού	4.158	14.433	-
Αμοιβές και έξοδα Δικηγόρων	704	1.041	-
Προμήθειες	13.810	-	-
Αμοιβές Εργολάβων	5.149	1.979	-
Αμοιβές Συμβούλων	-	4.904	-
Λοιπές αμοιβές τρίτων	-	524	7.380
Επισκευές & συντηρήσεις	12.048	-	-
Αποσβέσεις	22.980	3.532	-
Διάφορα έξοδα	1.018	21.110	10.980
Προβλέψη απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων	-	19.510	-
Κόστος φυσικού αερίου	587.516	-	-
Δικαιώματα εκπομπών αερίων ρύπων	87.323	-	-
Χημικά	907	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	766.897	-	-
Εξαγωγές	7.344	-	-
Σύνολο	1.509.854	67.033	18.360

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 αερίων ρύπων	135.661	-	-
Χημικά	2.529	-	-
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	1.389.669	-	-
Εξαγωγές	2.034	-	-
Σύνολο	2.953.163	70.056	15.658

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, με τον νόμο 4994/2022, θεσπίστηκε προσωρινός μηχανισμός επιστροφής μέρους των εσόδων των προμηθευτών που τυχόν προέκυψαν από την αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας (νόμος 4951/2022). Τα έσοδα της έκτακτης εισφοράς πιστώνονταν στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για την επιδότηση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των καταναλωτών. Αλλαγές στη μεθοδολογία επήλθαν με τον νόμο 5027/2023.

Δυνάμει της συγκεκριμένης νομοθεσίας, εκδόθηκε Κοινή Υπουργική Απόφαση, στην οποία περιγράφονται οι σχετικές λεπτομέρειες και διαδικασίες εφαρμογής του μηχανισμού. Η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν θα υπάρξει σημαντική οικονομική επίπτωση από την εν λόγω εισφορά.

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

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Μισθοδοσία	13.825	12.534
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	2.953	2.626
Ασφάλιστρα προσωπικού	1.712	1.233
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από	101	46
Σύνολο	18.591	16.439

Στις 31 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία απασχολούσε 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2022 – 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

19. Λοιπές ζημίες/κέρδη καθαρά

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Έσοδα από τόκους	2100	-
Λοιπα έσοδα τόκων ληξιπρόθεσμων οφειλών πελατών	2.780	1.231
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	4.880	1.236
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(11.683)	(10.117)
Δαπάνη τόκου υποχρεώσεων leasing	(616)	(408)
Απόσβεση εξόδων δανεισμού	(324)	(478)
Σύνολο Χρηματοοικονομικών εξόδων	(12.624)	(11.002)

Οι τόκοι που καταβλήθηκαν μέσα στη χρήση ανήλθαν σε € 11.917, (2022: € 7.719).

20. Φόρος Εισοδήματος

	Έτος που έληξε	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Αναβαλλόμενος φόρος (σημ. 7)	6.208	2.090
Φόρος εισοδήματος (τρεχον ετος)	(18.772)	(31.929)
Φόρος εισοδήματος (διαφορά προηγούμενου ετους)	2.927	(683)
Σύνολο	(9.637)	(30.522)

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 22% για την χρήση 31 Δεκεμβρίου 2023.

21. Ενδεχόμενες και ανειλημμένες υποχρεώσεις

21.1 Εκκρεμείς νομικές υποθέσεις

Η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2023. 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 Απόφασως η Εταιρεία έχει ασκήσει Έφεση η οποία συζητήθηκε στις 23 Νοεμβρίου 2017 και το Εφετείο Αθηνών δυνάμει της 952/2018 Απόφασώς 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 έφεσης των ανωτέρω διαχειριστών κατά της 1494/2021 απόφασης του Πρωτοδικείου που είχε απορρίψει τις απαιτήσεις κατά της ΔΕΗ για τόκους υπερημερίας (€52.853.368). Η ως άνω παρέμβαση της Εταιρείας απορρίφθηκε σύμφωνα με την απόφαση 3173/2023 του Εφετείου Αθηνών. Με την ίδια απόφαση το Δικαστήριο αποδέχθηκε την έφεση των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ και διέταξε πραγματογνωμοσύνη προς το σκοπό προσδιορισμού των ποσών που οφείλονται από τη ΔΕΗ.

β) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ (σήμερα ΡΑΑΕΥ) 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 12.11.2024.

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. Το Διαιτητικό Δικαστήριο εξέδωσε την απόφαση με αρ. Νο 13/2023 σύμφωνα με την οποία η ΔΕΠΑ υποχρεούται να καταβάλει στην Εταιρεία το ποσό των €2.350.000,00 πλέον ΦΠΑ νομιμοτόκως από τις 10.10.2022.

21.2 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 2011-2022 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 2023 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο. Οι ανοιχτές φορολογικές χρήσεις είναι αυτές που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2018 ως και 2023 Είναι σε εξέλιξη φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2018 και 2019.

21.3 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 € 77,9 εκατ.

21.4 Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

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

21.5 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.

21.6 Ανειλημμένες υποχρεώσεις

Απώλειες δικτύου

Η Εταιρεία έχει ενημερωθεί μόνο για τις μετρήσεις κατανάλωσης για το πρώτο εξάμηνο του 2022. Η μόνη διαθέσιμη πληροφορία που έχει παρασχεθεί από τον ΔΕΔΔΗΕ είναι οι

ποσότητες, χωρίς καμία ένδειξη για τις τιμές της ενέργειας. Οι τιμές της ενέργειας θα καθοριστούν μετά την ολοκλήρωση της τελικής διαδικασίας εκκαθάρισης.

Η Elpedison, μαζί με άλλους Προμηθευτές, που επηρεάζονται από τις απροσδόκητα αυξημένες Απώλειες Δικτύου, έχει υποβάλει επιστολές διαμαρτυρίας στη ΡΑΕ, μέσω του Ελληνικού Συνδέσμου Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) και του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξαρτήτων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας, εγείροντας σημαντικές αμφιβολίες για τις πρόσθετο κόστος και την βάση υπολογισμού του.

Σε συνέχεια της παρέμβασης των Συνδέσμων, αναμένονται περαιτέρω ενέργειες από την Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Δεν μπορεί να γίνει αξιόπιστη εκτίμηση κόστους λόγω έλλειψης επαρκών και αξιόπιστων στοιχείων. Με βάση τις ενέργειες που έγιναν, η Διοίκηση δεν αναμένει ότι θα προκύψουν σημαντικές πρόσθετες χρεώσεις.

22 Μείσματα

Το Δ. Σ. δεν θα προτείνει μέρισμα ή διανομή αποθεματικών για τη χρήση 2023 στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του 2024.

23. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

23.1 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 Συμμετοχών Α.Ε.

23.2 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 MON. Α.Ε
- EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- EDF Trading Limited

- ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.
- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε.
- ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
- ΙΛΙΟΝΙ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή 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.
- ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ 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 2023. 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 2023.

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 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 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 EN Hellas S.A. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF Hellas SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

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

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ αποτελεί μέλος 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.

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 HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

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.

23.3 Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A.	1	7.473
EDF TRADING LIMITED	13.995	34.980
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	14
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	1	-
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	112.070	515.780
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	29.951	32.496
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	2.735	3.024
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	712	870
HELLENIC ENERGY SYMMETOXON A.E	576	775
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	159.777	158.839
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	18	24
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	9	10
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	7	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	5.506	7.073
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	19	24
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	35	12
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	26	309
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε.	-	6
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	7	2
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	2
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	-	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	9	7
ΚΟΖΗΛΙΟ ΉΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	99	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	70	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	14	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	13	7
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	9	-
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	27	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	45.357	15.940
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών ΑΕ	487.010	1.181.782
	858.063	1.959.458

23.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A	1.185	44.874
EDF TRADING LIMITED	37.270	72.619
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	260	428
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε	580	479
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	2.824
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	21
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	16.554	20.673
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	31.193	32.310
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	369	366
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Α.Ε	473.980	1.049.297
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	64.514	292.330
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	154	106
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	350	8.381
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	1.134	101
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	1.193	292
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	1.439	417
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	357	747
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	366	301
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	7.088	5.438
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	5.337	2.557
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
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	24.217	-
ΑΕ	1.682	-
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	4.851	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	706	73
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε	-	5
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	189.929	163.683
	<u>864.709</u>	<u>1.700.229</u>

23.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.677	11.676
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.512	25.725
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	4	131
Edison S.P.A	1	-
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	0	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	3.006	1.568
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	1.037	202
HELLENIC ENERGY SYMMETOKHON A.E	54	9
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε	4.337	79
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	31	22
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	56	59
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	579	679
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	123	99
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	152	113
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	1
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	199	282
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	689	648
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	32	14
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS A.E.	0	2
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	0	4
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.093	154
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1.949	600
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	2	-
ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ		
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	12	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	145	113
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	1.481	5.864
	33.173	48.041

Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A	309	1.199
HELLENIC ENERGY SYMMETOXON A.E	-	41
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	94	8.795
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	1	6.246
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	14.436	10.766
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.202	2.296
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.730	5.216
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	164
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	4	5
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	58	131
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	-	6
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	868	6.137
	23.701	41.000

23.6 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:

Μισθοί και λοιπές βραχυπρόθεσμες αμοιβές προσωπικού	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
	2.410	2.189
	2.410	2.189

24. 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.

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

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2023					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	199.249	19.891	11.011	-	230.151
Ενσώματα πάγια	182.648	4.944	19	-	187.611
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	3.950	677	-	-	4.627
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	12.651	14.270	10.992	-	37.913
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	219.681	134.961	98.346	27.032	480.020
Αποθέματα	22.711	-	5.575	274	28.560
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	186.045	128.009	91.380	26.162	431.596
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10.925	6.952	1.391	596	19.864
Σύνολο ενεργητικού	418.930	154.852	109.357	27.032	710.172
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Μετοχικό κεφάλαιο	98.198	1.436	-	-	99.634
Αποθεματικά	9.453	-	-	-	9.453
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άτιο	44.584	412	-	-	44.996
Αποτελέσματα εις νέον	62.254	(31.030)	70.811	21.615	123.649
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	214.489	(29.182)	70.811	21.615	277.732
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19.979	17.491	1.322	-	38.792
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	8.956	-	-	-	8.956
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.704	17.396	1.322	-	29.422
Προβλέψεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	319	95	-	-	414
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	184.462	166.543	37.224	5.419	393.648
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	52.668	52.465	4.883	631	110.647
Προβλέψεις	31.892	64.078	32.341	4.788	133.099
Δανεισμός	99.902	50.000	-	-	149.902
Σύνολο υποχρεώσεων	204.441	184.034	38.546	5.419	432.440
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	418.930	154.852	109.357	27.032	710.172

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2023					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ					
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας-Παραγωγή	509.960	-	-	-	509.960
Έσοδα από πωλήσεις - τελικοί καταναλωτές	-	756.419	265.627	6.711	1.028.757
Έσοδα διανομής		388	3.431	-	3.819
Έσοδα μεταφοράς	-	-	8.788	-	8.788
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας		7.473	-	-	7.473
Λοιπά έσοδα	15.949	-	-	54.701	70.650
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	525.909	764.280	277.846	61.413	1.629.448
ΕΞΟΔΑ & ΑΓΟΡΕΣ					
Κόστος φυσικού αερίου	334.188	-	216.254	-	550.442
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	-	734.052	-	48.544	782.596
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	7.344	-	-	7.344
Έξοδα διανομής	-	0	3.451	-	3.451
Έξοδα Μεταφοράς	-	0	16.680	-	16.680
Δικαιώματα εκπομπών-Αγορά Δικαιωμάτων CO2	87.323	-	-	-	87.323
Αναλώσεις Αποθεμάτων	1.788	-	-	-	1.788
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	8.747	7.253	1.826	765	18.591
Αμοιβές τρίτων	12.687	7.114	540	188	20.528
Επισκευές & συντηρήσεις	9.837	-	-	-	9.837
Λοιπά έσοδα-έξοδα	1.014	16.967	343	-	18.324
Φοροι - Τέλη	17.146	147		-	17.293
Αποσβέσεις	22.980	2.957	575	-	26.512
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων		19.510		-	19.510
Χρηματοοικονομικά έξοδα	12.096	528	0	-	12.624
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(4723)	(157)	-	(4.880)
ΣΥΝΟΛΟ ΕΞΟΔΩΝ ΑΓΟΡΩΝ	507.805	791.150	239.511	49.496	1.587.963
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	18.103	(26.870)	38.335	11.916	41.485

ELPEDISON A.E ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΛΟΚΛΗΡΩΜΕΝΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 31/12/2022					
(Ποσά σε χιλιάδες €)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η.Ε	ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Φ.Α	ΛΟΙΠΑ	ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Πάγιο Ενεργητικό	235.579	16.527	9.575	13	261.694
Ενσώματα πάγια	206.887	1.637	-	13	208.537
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	2.036	2.777	-	-	4.813
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	26.656	12.113	9.575	-	48.344
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	307.880	157.891	143.789	18.499	628.059
Αποθέματα	39.055	-	23.297	341	62.693
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	263.308	154.391	119.805	17.833	555.337
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 χιλιάδες €)	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 - τελικοί 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 Δικαιωμάτων 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

Γενικές Αρχές

Η Εταιρεία ELPEDISON A.E. καταρτίζει, υποβάλλει 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 Eipedison 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, λουπές 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 Θίεβη 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.



ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2023

Η Έκθεση συνοδεύει τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις του 2023 και υποβάλλεται για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της ELPEDISON Α.Ε.

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2023

Κύριοι Μέτοχοι,

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

Δραστηριότητες

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

Η έδρα της Εταιρείας είναι στην οδό 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 εργοστάσια παραγωγής ενέργειας και οποιωνδήποτε άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως ατμός και θερμό νερό, καθώς και καυσίμων προοριζομένων για την λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας,
3. την αγορά, προμήθεια, εμπορία, πώληση και διάθεση με κάθε τρόπο της παραγόμενης ενέργειας από σταθμούς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλων ενεργειακών προϊόντων, όπως καυσίμων για σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ατμού και θερμού ύδατος, στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένης ενδεικτικώς της πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας σε τελικούς καταναλωτές στην Ελλάδα,
4. την αγορά, προμήθεια, πώληση και αποθήκευση φυσικού αερίου στην Ελλάδα και το εξωτερικό, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς την πώληση φυσικού αερίου στους καταναλωτές λιανικής αγοράς στην Ελλάδα,
5. υπηρεσίες ενεργειακής διαχείρισης και γενικώς παροχή υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης, συμπεριλαμβανομένων ενδεικτικώς των υπηρεσιών διαθεσιμότητας ενέργειας, βελτιστοποίησης και μείωσης κινδύνου για εταιρείες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αγοράς, πώλησης και διάθεσης συστημάτων βελτιστοποίησης της ενεργειακής απόδοσης σε καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας, παροχής συμβουλευτικών υπηρεσιών ενεργειακής απόδοσης και ελέγχου και υπηρεσιών φορέα συλλογικής εκπροσώπησης,

6. αγορά, πώληση και εμπορία δικαιωμάτων εκπομπών και γενικότερα κάθε μορφής περιβαλλοντικών δικαιωμάτων ή/και πιστοποιητικών,
7. διασυνοριακό εμπόριο, ιδίως για εξισορρόπηση φορτίου και αντιστάθμιση κινδύνου, συμπεριλαμβανομένης της συμμετοχής σε πλειοδοτικούς διαγωνισμούς για τον καταμερισμό και την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης, στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης, όπως κάθε φορά αυτή θα καθορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας,
8. παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικής διαμεσολάβησης και ειδικότερα παροχή υπηρεσιών ασφαλιστικού συμβούλου με την ανάληψη μελετών αγοράς και την παρουσίαση προτάσεων λύσεων ασφαλιστικής κάλυψης των αναγκών των πελατών ή τρίτων προσώπων με ασφαλιστικές συμβάσεις, για λογαριασμό ασφαλιστικών επιχειρήσεων ή ασφαλιστικών πρακτόρων ή μεσιτών ή συντονιστών ασφαλιστικών συμβούλων για την πρόσκτηση εργασιών έναντι αμοιβής.
9. κάθε άλλη συναφή, όμοια ή παρεμφερή με τις ανωτέρω δραστηριότητες λειτουργία, συναλλαγή ή υπηρεσία.

Οικονομικά Αποτελέσματα

Όπως προβλέπεται από το Ν.4548/2018, εφαρμόστηκαν από την Εταιρία τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για την τήρηση των Βιβλίων και την κατάρτιση των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, καθώς οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας ενοποιούνται με εκείνες των εταιρειών ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ 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 2023 και τα συγκριτικά στοιχεία του 2022, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς παρουσιάζονται παρακάτω (σε χιλιάδες Ευρώ):

	2023	2022
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	355.403	1.032.950
Αντάλλαγμα λειτουργίας με εναλλακτικό καύσιμο	1.954	1.364
Έσοδα προμήθειας ηλεκτρ.ενεργειας	811.508	1.447.919
Διασυνοριακό εμπόριο ενέργειας	7.473	4.615
Πώληση δικαιωμάτων εκπομπών CO2	13.995	37.487
Πωλήσεις φυσικού αερίου	432.403	668.408
Κύκλος εργασιών σύνολο	1.622.735	3.192.742
Μικτά Κέρδη	112.882	239.579
EBITDA	75.741	184.503
Κέρδη προ φόρων	41.485	150.920
Κέρδη μετά από φόρους	31.840	118.214

Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

A. Οικονομικής Διαρθρώσεως και Ρευστότητας

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Σύνολο Ενεργητικού}} = \frac{480.021}{710.172} = 0,68$$

$$\frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Σύνολο Υποχρεώσεων}} = \frac{277.732}{432.439} = 0,64 \quad \frac{\text{Ίδια Κεφάλαια}}{\text{Πάγιο Ενεργητικό}} = \frac{277.732}{192.238} = 1,44$$

$$\frac{\text{Κυκλοφορούν Ενεργητικό}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{\text{Πελάτες + Αποθέματα + Διαθέσιμα}}{\text{Βραχυπρόθ. Υποχρεώσεις}} = \frac{480.021}{393.648} = 1,22$$

B. Αποδόσεως & Αποδοτικότητα

$$\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους}}{\text{Καθαρές Πωλήσεις}} \times 100 = \frac{31.848}{1.622.736} \times 100 = 1,96$$

$$\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων}}{\text{Ίδια Κεφάλαια}} \times 100 = \frac{41.485}{277.732} \times 100 = 14,94$$

Παρουσίαση της Λειτουργίας της Εταιρείας το 2023

Το 2023, η Ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου χαρακτηρίστηκε από σημαντική μείωση των τιμών, ακολουθώντας την ενεργειακή κρίση που επηρέασε το τελευταίο τρίμηνο του 2021 και το 2022. Η μείωση των τιμών ήταν αποτέλεσμα των υψηλών αποθεμάτων φυσικού αερίου, των ήπιων κλιματικών συνθηκών και της αλλαγής της καταναλωτικής συμπεριφοράς λόγω της κρίσης.

Η ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας διατηρήθηκε σε χαμηλά επίπεδα καθ'όλη την διάρκεια του έτους, καταγράφοντας μείωση περίπου 2,7% σε σύγκριση με το 2022.

Η Εταιρεία ενίσχυσε στην θέση της ως κορυφαίος ανεξάρτητος προμηθευτής φυσικού αερίου, επίσης χάρη στο 62% των προμηθειών φυσικού αερίου που βασίστηκε σε άμεσες εισαγωγές υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Η βελτιστοποίηση της αλυσίδας εφοδιασμού φυσικού αερίου επέτρεψε την αύξηση του καθαρού περιθωρίου όχι μόνο στην χονδρική αγορά φυσικού αερίου στην εγχώρια ή την ξένη αγορά αλλά και στην χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά επόμενης ημέρας.

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 διαμόρφωσης των τιμών.

Στις 6 Σεπτεμβρίου 2023, ενώ η καταιγίδα Daniel σάρωνε την περιοχή, ένας κεραυνός έπληξε την γραμμή υψηλής τάσης κοντά στο εργοστάσιο παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Elpedison στην Θίσβη. Το γεγονός αυτό είχε σαν συνέπεια την καταστροφική εσωτερική βλάβη στον κύριο μετασχηματιστή της τουρμπίνας φυσικού αερίου, με αποτέλεσμα την παρατεταμένη διακοπή λειτουργίας της μονάδας πέραν του τέλους του έτους. Ο κύριος μετασχηματιστής είναι ένα κρίσιμο εξάρτημα με πολύ μεγάλο χρόνο παράδοσης, που κυμαίνεται κυρίως ανάμεσα σε ένα και δύο χρόνια. Μία προσωρινή λύση, βασισμένη στην εγκατάσταση ενός κατάλληλου μεταχειρισμένου μετασχηματιστή έχει εφαρμοστεί, το επανήλθε σε εμπορική λειτουργία στις 20 Μαρτίου 2024. Η μονάδα είναι ασφαλισμένη για αυτού του είδους τα συμβάντα με την ασφάλιση να καλύπτει τόσο τις άμεσες όσο και τις έμμεσες ζημιές. Η σχετική απαίτηση έχει γνωστοποιηθεί στους ασφαλιστές.

Οι πωλήσεις της Εταιρείας σε επίπεδο χονδρικής ανήλθαν σε 2,24 Twh στην ηλεκτρική ενέργεια, περίπου 24% χαμηλότερα από τον προϋπολογισμό κυρίως λόγω της μη διαθεσιμότητας του Εργοστασίου στην Θίσβη.

Το 2023, το μερίδιο αγοράς στη λιανική δραστηριότητα ηλεκτρικής ενέργειας ήταν στο ίδιο επίπεδο με το 2022 στο 6,2%.

Ο αριθμός των τελικών πελατών αυξήθηκε από 322 χιλιάδες σε 332 χιλιάδες στην ηλεκτρική ενέργεια, εμφανίζοντας αύξηση 3,1% και από 27 χιλιάδες σε 29,6 χιλιάδες στο φυσικό αέριο, ενώ οι πωλήσεις ανήλθαν σε 3,1 TWh στην ηλεκτρική ενέργεια και 1,1 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, εμπορικά πάρκα, σούπερ μάρκετ και άλλες μεσαίου και μεγάλου μεγέθους εγκαταστάσεις, με τη δημιουργία ειδικής Διεύθυνσης και την έναρξη της εμπορικής προώθησης των υπηρεσιών. Ο συνολικός αριθμός των υπογεγραμμένων συμβολαίων είχε φτάσει τα 97 μέχρι το τέλος του 2023.

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 όπως χαμηλές εκπομπές NOx, ελάχιστα υγρά απόβλητα και ελάχιστες εκπομπές SOx και σωματιδίων

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.
- Τις πολιτικές / κανόνες / κανονισμούς της ELPEDISON.
- ISO 45001 (πρότυπο για τα συστήματα διαχείρισης υγείας και ασφάλειας στον χώρο εργασίας), ISO

14001 (το πρότυπο αφορά τα συστήματα διαχείρισης περιβαλλοντικών θεμάτων), ISO 50001 (πρότυπο για το σύστημα ενεργειακής διαχείρισης).

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 μηδενικών περιβαλλοντικών παραβιάσεων και μηδενικών 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 2023, 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 δέκατη συνεχή χρονιά). Κατά συνέπεια, η πιστοποίηση ISO45001 και η πιστοποίηση ISO14001 ανανεώθηκαν για άλλο ένα χρόνο. Η εταιρεία έλαβε αρχική πιστοποίηση για το ISO 50001 κατά την διάρκεια του έτους 2023.

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 2023, Θεσσαλονίκη 6561 ημέρες και Θίεβη 4740 ημέρες).

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

Η ζήτηση ηλεκτρική ενέργειας το 2024 αναμένεται να ανακάμψει στο προ πανδημίας επίπεδο απορροφώντας τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης.

Η παγκόσμια ζήτηση φυσικού αερίου προβλέπεται να αυξηθεί κατά περίπου 5-10% ενώ στην ΕΕ έχει ήδη φτάσει σε κορυφαίο σημείο. Ενώ η εξάρτηση από το ρωσικό φυσικό αέριο μειώθηκε δραστικά το 2022 και το 2023, η διαφοροποίηση προς νέες αλυσίδες προμήθειας φυσικού αερίου είναι δύσκολη και τα πραγματικά αποτελέσματα θα εξαρτηθούν από την εξέλιξη της ζήτησης τα επόμενα ένα-δύο έτη.

Σε ότι αφορά στον τομέα της Προμήθειας Ενέργειας / Δραστηριότητας λιανικής, η Εταιρεία στοχεύει στην κερδοφόρα ανάπτυξη , εστιάζοντας ακόμα περισσότερο στην χαμηλή τάση με σκοπό την ανάπτυξη της διείσδυσης της σε ένα τμήμα αγοράς που μπορεί να προσφέρει βιώσιμη ανάπτυξη σε μακροπρόθεσμη βάση, με τη μείωση του ρυθμού αποχώρησης πελατών, εισάγοντας υψηλό επίπεδο ψηφιοποίησης. Η

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

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, γίνεται αξιολόγηση των πιθανών επιπτώσεων στις επιδόσεις της Εταιρείας.

Στα πλαίσια αυτού του οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος η Διοίκηση αξιολογεί διαρκώς την κατάσταση, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται όλα τα αναγκαία μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν επιπτώσεων στις δραστηριότητες της Εταιρείας.

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

Η εταιρεία 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 το FSRU.

Το 2023, η Εταιρεία απέκτησε όλες τις απαιτούμενες άδειες και αδειοδοτήσεις για το έργο της για την νέα μονάδα υψηλής απόδοσης συνδυασμένου κύκλου 826 MW που σχεδιάζεται να κατασκευαστεί δίπλα στην υπάρχουσα μονάδα των 400MWH της Εταιρείας στη Θεσσαλονίκη.

Η πιθανή κατασκευή της νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου, με φυσικό αέριο ως αποκλειστικό καύσιμο, θα κατασκευαστεί βασιζόμενη στην πιο προηγμένη τεχνολογία και θα εξασφαλίζει υψηλή λειτουργική απόδοση και σημαντικά χαμηλότερες εκπομπές CO₂ σε σύγκριση με τον τρέχον στόλο της Elpedison και ακόμα περισσότερο με το μείγμα παραγωγής της Ελλάδας, επιτρέποντας την παραγωγή καθαρής ενέργειας και συμβάλλοντας στην βιώσιμη ανάπτυξη της χώρας. Η τεχνολογία καύσης που θα υιοθετηθεί ενδέχεται να επιτρέψει επίσης τη χρήση υδρογόνου ως καυσίμου.

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 υπόψη τις ανάγκες προμήθειας φυσικού αερίου της Elpedison, για το υφιστάμενο (418 MW) και το μελλοντικό (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 Εταιρεία συμμετέχει ενεργά σε δύο ευρωπαϊκά ερευνητικά προγράμματα που χρηματοδοτούνται από το πρόγραμμα χρηματοδότησης Horizon Europe. Το πρώτο έργο, HIRECORD, επικεντρώνεται στην δοκιμή μιας καινοτόμου τεχνολογίας αιχμής δέσμευσης του διοξειδίου του άνθρακα μέσω μίας πιλοτικής εγκατάστασης

σε ένα από τα εργοστάσιά της. Το δεύτερο έργο, COREu, στοχεύει στη διευκόλυνση της υλοποίησης μιας αλυσίδας δέσμευσης και αποθήκευσης διοξειδίου του άνθρακα μέσω της δοκιμής της συμπίεσης, της μεταφοράς και της αποθήκευσης του διοξειδίου του άνθρακα που έχει δεσμευθεί.

Στρατηγική για το Περιβάλλον, την Κοινωνία και την Εταιρική Διακυβέρνηση (ESG)

Η Elpedison υιοθέτησε το 2023 την στρατηγική βιώσιμης ανάπτυξης με βάση τους πυλώνες ESG, θέτοντας τα θεμέλια για την επίτευξη μηδενικών εκπομπών άνθρακα σε όλες τις δραστηριότητές της έως το 2050. Η στρατηγική περιλαμβάνει στοχευμένες επενδύσεις στους υφιστάμενους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής καθώς και επενδύσεις σε νέες μονάδες, αμφότερες συνδυασμένες με τεχνολογίες δέσμευσης άνθρακα. Επιπλέον προβλέπει ανάπτυξη υποδομών για διάθεση προϊόντων χαμηλών/μηδενικών εκπομπών άνθρακα καθώς και προϊόντων και υπηρεσιών που μειώνουν το ανθρακικό αποτύπωμα των πελατών της.

Σύμφωνα με το σχέδιο ESG της Εταιρείας, η ένταση του CO₂ στο Scope 1 θα μειωθεί κατά 90% έως το 2035, χρησιμοποιώντας την τεχνολογία CCS για τη μείωση των εκπομπών CO₂ και την επίτευξη του στόχου του μηδενικών εκπομπών έως το 2050. Η Εταιρεία εξετάζει πιθανές στρατηγικές επενδύσεις σε αποκεντρωμένα έργα ενέργειας, με έμφαση στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (RES).

Επιπλέον, η Elpedison σχεδιάζει να αναπτύξει ένα χαρτοφυλάκιο μονάδων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας συμβάλλοντας στην εθνική προσπάθεια απανθρακοποίησης του ενεργειακού μείγματος.

Στον κοινωνικό τομέα, η Elpedison δίνει προτεραιότητα στην υγεία και την ασφάλεια, την εκπαίδευση και την εφαρμογή προγραμμάτων ανάπτυξης, τα οποία είναι ανοιχτά σε όλους τους εργαζομένους της. Η εταιρεία διασφαλίζει την ισότητα στην επαγγελματική εξέλιξη και τις αμοιβές, ανεξαρτήτως φύλου, δημιουργώντας ένα συνεργατικό, υποστηρικτικό και με σεβασμό περιβάλλον για τους εργαζόμενους. Υιοθετεί ολιστικό πρόγραμμα εταιρικής κοινωνικής ευθύνης, στηρίζει έμπρακτα κοινωνικά ευαίσθητες ομάδες και τοπικές κοινωνίες, δίνοντας έμφαση στην εκπαίδευση των πολιτών. Επιπλέον, η εταιρεία στοχεύει στην κάλυψη υψηλού ποσοστού των αναγκών της από τοπικούς προμηθευτές.

Η εταιρική διακυβέρνηση της Elpedison ευθυγραμμίζεται με το αναγνωρισμένο πλαίσιο COSO, υπογραμμίζοντας τη δέσμευση της εταιρείας σε ηθικές πρακτικές. Πραγματοποιεί ολοκληρωμένο πρόγραμμα κατάρτισης των εργαζομένων, το οποίο καλύπτει ζητήματα δεοντολογίας, συμμόρφωσης με το ρυθμιστικό πλαίσιο, ανταγωνισμού, και καταπολέμησης της διαφθοράς. Επιπλέον, η εταιρεία υλοποιεί πρωτοπόρο πρόγραμμα ψηφιακού μετασχηματισμού παραμένοντας στην πρώτη γραμμή των τεχνολογικών εξελίξεων. Οι πρακτικές διαχείρισης κινδύνου επεκτείνονται στην ανθεκτικότητα και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, ενώ η επιλογή προμηθευτών βασίζεται σε κριτήρια ESG. Συνολικά, η διακυβέρνηση της Elpedison αντικατοπτρίζει τη δέσμευσή της για βιώσιμη ανάπτυξη και υπεύθυνες επιχειρηματικές πρακτικές.

Ρυθμιστικό πλαίσιο

Ενεργειακή κρίση

α) Παρεμβάσεις στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Η έντονη αύξηση των παγκόσμιων τιμών ενέργειας που σημειώθηκε στα τέλη του 2021 επιδεινώθηκε περαιτέρω κατά τη διάρκεια του 2022 ως αποτέλεσμα της ρωσικής εισβολής στην Ουκρανία. Τον Μάιο του 2022, η ΕΕ δημοσίευσε το σχέδιο REPowerEU, το οποίο προσδιόρισε την πορεία για τον τερματισμό της εξάρτησης της ΕΕ από τα ρωσικά ορυκτά καύσιμα έως το 2027.

Μετά την έναρξη της ενεργειακής κρίσης, το εθνικό κανονιστικό πλαίσιο εισήγαγε προσωρινό μηχανισμό για την επιστροφή μέρους των εσόδων της αγοράς επόμενης ημέρας και της ενδοημερήσιας αγοράς. Αρχικά για περίοδο ενός έτους, η οποία παρατάθηκε έως τις 31.12.2023, κάθε τεχνολογία παραγωγής ηλεκτρικής

ενέργειας λάμβανε ανώτατο όριο τιμής (Ρυθμιζόμενη Τιμή Εσόδων Παραγωγού), το οποίο υπολογιζόταν σε μηνιαία βάση από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, Υδάτων & Αποβλήτων. Στην περίπτωση των μονάδων αερίου, που αποτελούν αντικείμενο ενδιαφέροντος για την Εταιρεία, το ανώτατο όριο οριζόνταν ως άθροισμα των λειτουργικών δαπανών (καύσιμα, δικαιώματα εκπομπών CO₂ και μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης). Στην περίπτωση που οι τιμές εκκαθάρισης της αγοράς κατέληγαν υψηλότερες από το ανώτατο όριο, ο Διαχειριστής της Αγοράς (EnEx) παρακρατούσε το υπερβάλλον ποσό από τους ηλεκτροπαραγωγούς και το απέδιδε στο ταμείο ενεργειακής μετάβασης (TEM).

Ένα πρόσθετο μέτρο που επιβλήθηκε στο πλαίσιο της ενεργειακής κρίσης, από την ελληνική κυβέρνηση, είναι η επιβολή ειδικής εισφοράς €10/MWhg στο φυσικό αέριο που χρησιμοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας (νόμος 4986/2022, 01.11.2022). Η εισφορά επηρέασε τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της Ελλάδας και τη συνολική ανταγωνιστικότητα των εγχώριων σταθμών ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο. Το μέτρο τροποποιήθηκε στις 02.03.2023 (νόμος 5027/2023) και η εισφορά έκτοτε υπολογίστηκε ως 5% επί της τιμής του δημοσιευμένου δείκτη TTF επόμενου μήνα. Το μέτρο ανακλήθηκε τον Φεβρουάριο του 2024.

Κατά τη διάρκεια της ενεργειακής κρίσης, η ελληνική Πολιτεία εφάρμοσε πρόγραμμα επιδοτήσεων για τη στήριξη των τελικών καταναλωτών στον τομέα της λιανικής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο διήρκεσε έως το τέλος του 2023. Αυτό το μέτρο δεν επηρέασε τα αποτελέσματα χρήσης αλλά είχε αρνητικό αντίκτυπο στις ταμειακές ροές και το κεφάλαιο κίνησης, καθώς η επιδότηση αποδόθηκε στους πελάτες από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και επιστράφηκε από το εθνικό ταμείο ενεργειακής μετάβασης συχνά καθυστερημένα ή εν μέρει και κυρίως αυτό αφορά την επιδότηση που επεκτείνεται σε μη οικιακούς καταναλωτές με ισχύ σύνδεσης κάτω των 35 kVA.

Επίπτωση των έκτακτων μέτρων που θεσπίστηκαν στην χονδρεμπορική αγορά

Η οικονομική επίπτωση στην Εταιρεία των έκτακτων μέτρων που εισήγαγαν οι Ελληνικές Αρχές για το έτος 2023 ήταν:

- Επίπτωση του Ρυθμιζόμενου Ανώτατου Εσόδου Παραγωγού στην αγορά επόμενης ημέρας και στην ενδοημερήσια αγορά: €6,2 εκατ.
- Επίπτωση της εισφοράς στην κατανάλωση φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή: €16,9 εκατ.

β) Αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 4.7.2022, ο νόμος 4951/2022 εισήγαγε μία νέα ρύθμιση στη λειτουργία των λιανικών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας η οποία εφαρμόστηκε για όλη τη διάρκεια του έτους 2023. Κάθε μήνα, και μέχρι την 20ή ημέρα του προηγούμενου μήνα (M-1), οι προμηθευτές όφειλαν να ανακοινώνουν τα πάγια τέλη και τις σχετικές χρεώσεις των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας που ίσχυαν για τον μήνα εφαρμογής (M). Κατά τη διάρκεια αυτού του προσωρινού μέτρου, δεν επιτρεπόταν η εφαρμογή ρητρών αναπροσαρμογής. Επιπλέον, ο νόμος διευκόλυνε την αλλαγή προμηθευτή καθώς η όποια αλλαγή προμηθευτή δεν δημιουργούσε πλέον δικαίωμα αποζημίωσης στον προηγούμενο προμηθευτή (πρώρη λύση συμβολαίου). Το μέτρο αποσύρθηκε στα τέλη του 2023.

γ) Επιστροφή μέρους των εσόδων των προμηθευτών

Στις 18.11.2022, με τον νόμο 4994/2022, θεσπίστηκε προσωρινός μηχανισμός επιστροφής μέρους των εσόδων των προμηθευτών που τυχόν προέκυψαν από την αναδιάρθρωση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας (νόμος 4951/2022). Τα έσοδα της έκτακτης εισφοράς πιστώνονταν στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης για την επιδότηση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των καταναλωτών. Αλλαγές στη μεθοδολογία επήλθαν με τον νόμο 5027/2023.

Δυνάμει της συγκεκριμένης νομοθεσίας, εκδόθηκε Κοινή Υπουργική Απόφαση, στην οποία περιγράφονται οι σχετικές λεπτομέρειες και διαδικασίες εφαρμογής του μηχανισμού. Η Διοίκηση θεωρεί ότι δεν θα υπάρξει σημαντική οικονομική επίπτωση από την εν λόγω εισφορά.

Ευρωπαϊκή Μεταρρύθμιση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας

Στις 14.12.2023, το Συμβούλιο και το Κοινοβούλιο κατέληξαν σε προκαταρκτική συμφωνία για την αναμόρφωση της αρχιτεκτονικής της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο Κανονισμός διατηρεί αέραιη την αρχιτεκτονική του μοντέλου-στόχου και δεν επηρεάζει τις βασικές δομές και κανόνες των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Πρωταρχικοί στόχοι της μεταρρύθμισης είναι η μείωση της επιρροής των τιμών των ορυκτών καυσίμων στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας, η προστασία των καταναλωτών από αιφνίδιες αυξήσεις των τιμών, η επιτάχυνση της υιοθέτησης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και η ενίσχυση μιας συνολικής προστασίας για τους καταναλωτές. Το Συμβούλιο αποκτά την εξουσία να κηρύσσει ενεργειακή κρίση σε περίπτωση αιφνίδιων αυξήσεων στις τιμές χονδρικής/λιανικής της ηλεκτρικής ενέργειας. Η μεταρρύθμιση παρέχει στα κράτη μέλη τη δυνατότητα να στηρίζουν τη σύναψη συμφωνιών αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Power Purchase Agreements – PPAs), σύμφωνα με τα σχέδιά τους για απαλλαγή από τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου. Στις περιπτώσεις που δημόσια χρηματοδότηση παρέχει άμεση στήριξη των τιμών σε μακροπρόθεσμες συμβάσεις ή ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, οι αμφίδρομες συμβάσεις επί διαφοράς – CfDs (ή ισοδύναμα καθεστώτα με τα ίδια αποτελέσματα) θα καταστούν ο κανόνας.

Μηχανισμός Αποζημίωσης Ισχύος / Ευελιξίας

Στην Ελλάδα δεν εφαρμόζεται μηχανισμός αποζημίωσης ισχύος (CRM). Τον Δεκέμβριο του 2022, ο Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΑΔΜΗΕ) υπέβαλε Έκθεση Επάρκειας Ισχύος στο Υπουργείο, ακολουθώντας τη μεθοδολογία ACER και καλύπτοντας την περίοδο από το 2025 έως το 2035. Σύμφωνα με δημοσιεύματα, τα ευρήματα υπογραμμίζουν την επιτακτική ανάγκη εφαρμογής ενός CRM για τη διασφάλιση της οικονομικής βιωσιμότητας των συμβατικών σταθμών ηλεκτροπαραγωγής και των εγκαταστάσεων αποθήκευσης. Η μελέτη αναμένεται να επικαιροποιηθεί περαιτέρω με την ολοκλήρωση του νέου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ).

Κατά τη διάρκεια του 2023, το Συμβούλιο και το Κοινοβούλιο της ΕΕ συμφώνησαν στην απαιτούμενη μεταρρύθμιση του σχεδιασμού της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπου οι μηχανισμοί ισχύος ενσωματώθηκαν στη δομή της αγοράς. Η μεταρρύθμιση επιτρέπει την κατά παρέκκλιση εξαίρεση από την εφαρμογή του ορίου εκπομπών CO₂ για μηχανισμούς ισχύος που έχουν ήδη εγκριθεί, υπό την προϋπόθεση ότι η αίτηση παρέκκλισης είναι δεόντως αιτιολογημένη.

Η μεταρρύθμιση στοχεύει επίσης στην απλούστευση και τον εξορθολογισμό της διαδικασίας υλοποίησης μηχανισμών δυναμικότητας από τα κράτη μέλη της ΕΕ, αναγνωρίζοντας την εγγενή πολυπλοκότητα του υφιστάμενου πλαισίου. Κατά τη διάρκεια του 2024, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή θα υποβάλει ολοκληρωμένη έκθεση, προτρέποντας τον ACER να τροποποιήσει τη μεθοδολογία για την αξιολόγηση της επάρκειας των ευρωπαϊκών μονάδων παραγωγής ενέργειας/ευελιξίας.

Αν και επί του παρόντος δεν υπάρχει οριστικό χρονοδιάγραμμα για την εφαρμογή μηχανισμού αποζημίωσης ισχύος στην Ελλάδα, η υιοθέτηση του είναι εύλογη.

Απαγόρευση έκδοσης νέων αδειών ηλεκτροπαραγωγής για σταθμούς ορυκτών καυσίμων

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 5037/2023, προβλέπεται ότι από τις 28 Μαρτίου 2023 δεν χορηγούνται άδειες για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση άνθρακα, λιγνίτη, φυσικού αερίου ή πετρελαιοειδών ως καύσιμο. Ο νόμος επιτρέπει την τροποποίηση των υφιστάμενων αδειών παραγωγής, ωστόσο τέτοιες αλλαγές δεν επιτρέπεται να οδηγούν σε αύξηση της ισχύος των μονάδων.

Αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας

Στις 26 Απριλίου 2024, η Εταιρεία συμφώνησε με τους Ομολογιούχους της, να παρατείνει το συνολικό χρέος της ύψους €123.000 χιλ. για 12 μήνες μέχρι τις 30 Απριλίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,25% από το 2,40%.

Το σύνολο των Ομολογιακών Δανείων της Εταιρείας είναι εγγυημένο από τους μετόχους.

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

Οργάνωση Εταιρείας

Η Εταιρεία είναι οργανωμένη είναι οργανωμένη εξυπηρετώντας τις τέσσερις επιχειρηματικές γραμμές (Παραγωγή Ενέργειας, Διαχείριση Ενέργειας, Εμπορικές Υπηρεσίες και Υπηρεσίες Ενεργειακής Απόδοσης) με τέσσερα επιχειρηματικά τμήματα που ταιριάζουν σε κάθε ένα από τα επιχειρηματικά πεδία, πέντε τμήματα εταιρικών υπηρεσιών (Στρατηγικός Σχεδιασμός και Ρυθμιστικές Υποθέσεις, HR & Business Support, Οικονομικά και Έλεγχος, Τεχνολογία Πληροφορικής και Ψηφιακή Ανάπτυξη και Τεχνολογία Δεδομένων) και δύο τμήματα που αναφέρονται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (Εταιρικές Επικοινωνίες και ΕΚΕ, Νομικές Υπηρεσίες).

Ειδικότερα, τα τμήματα IT και DD/DT ιδρύθηκαν κατά τη διάρκεια του 2023 για την καλύτερη εξυπηρέτηση της διαδικασίας ψηφιακού μετασχηματισμού της Εταιρείας.

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

Ανθρώπινοι πόροι

Στις 31 Δεκεμβρίου 2023 η Εταιρεία απασχολούσε 272 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού (31 Δεκεμβρίου 2022 – 252 άτομα και 4 άτομα αποσπασμένου προσωπικού).

Η έμφαση, κατά την διάρκεια του περασμένου έτους δόθηκε στην επιτυχή ολοκλήρωση και επικοινωνία του Πλάνου Καριέρας σε όλους τους εργαζόμενους, στην προσαρμογή μας σε επικείμενες νομοθετικές αλλαγές, στην επικαιροποίηση των Διαγνωστικών ερευνών Αποτελεσματικής Διοίκησης & Ανάπτυξης, καθώς και στην επαναξιολόγηση της Εταιρικής Κουλτούρας και της Δέσμευσης των εργαζομένων.

Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου και Διαχείριση Κινδύνων

Η Elpedison εφαρμόζει ένα νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που καλύπτει ολόκληρη την εταιρεία, σύμφωνα με όλες τις σύγχρονες πρακτικές. Το νέο Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου βασίζεται στις αρχές COSO και ακολουθεί το μοντέλο των “τριών γραμμών άμυνας”.

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.

Η εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τον Κίνδυνο Αγοράς και ακολουθεί σχετικές στρατηγικές αντιστάθμισης κινδύνου. Η διαχείριση και ο έλεγχος του Κινδύνου Αγοράς και του Κινδύνου Ρευστότητας 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 όσον αφορά τον Κίνδυνο Αγοράς, και του Τομέα Λογιστικής, Φορολογίας και Οικονομικών (στη Διεύθυνση Οικονομικών & Ελέγχου) όσον αφορά τον Κίνδυνο Ρευστότητας. Το λογισμικό Energy Trading & Risk Management (ETRM) της Elpedison υποστηρίζει τόσο τη δραστηριότητα της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, όσο και του Τομέα Κινδύνων & Εσωτερικού Ελέγχου.

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

Σε ότι αφορά την προστασία των προσωπικών δεδομένων, ο DPO επιβλέπει τη στρατηγική προστασίας δεδομένων και την εφαρμογή της 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.

Όλες οι δραστηριότητες της Elpedison είναι καταγεγραμμένες σε ένα σύνολο κειμένων Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων, Διαδικασιών και Οδηγιών Εργασίας που περιγράφουν επίσης όλες τις διαδικασίες της εταιρείας και τις σχετικές ευθύνες και αρμοδιότητες. Οι Επιχειρηματικές Δραστηριότητες ικανοποιούν τις απαιτήσεις των Πολιτικών της Elpedison Management Framework (EMF). Η εφαρμογή τους θα παρακολουθείται με τη χρήση σχετικών KPIs.

Ψηφιακός Μετασχηματισμός

Το 2023, η Elpedison συνέχισε να επενδύει σε ψηφιακές πλατφόρμες για να βελτιώσει την απόδοση και την αποδοτικότητα της. Η εταιρεία επικεντρώθηκε κυρίως σε τρεις πλατφόρμες κομβικής σημασίας για τον ψηφιακό μετασχηματισμό:

- Το Salesforce CRM άρχισε να χρησιμοποιείται στην παραγωγή στις αρχές του 2023, επιτρέποντας 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 2024, η τελευταία φάση του έργου θα βελτιώσει την απόδοση της πλατφόρμας και θα ενισχύσει περαιτέρω τις δυνατότητές της.
- Το Σύστημα Πληροφοριών Συναλλαγών (ETIS) της Elpedison, μια πλατφόρμα ενοποίησης δεδομένων που συλλέγει και δομεί δεδομένα αγοράς για να υποστηρίξει τις προβλέψεις, τη λήψη αποφάσεων διαχείρισης ενέργειας, την αναφορά και τη διαχείριση κινδύνου, εμπλουτίστηκε περαιτέρω με πρόσθετες δυνατότητες και βελτιώθηκε η απόδοσή του.
- Το Enterprise Data Management Framework (EDMF), ένα πλαίσιο βασισμένο σε αρχές που διασφαλίζει τη διαθεσιμότητα, τη λογοδοσία, την ακρίβεια, την ακεραιότητα και το απόρρητο των δεδομένων, άρχισε να εφαρμόζεται το 2023. Το 2024, οι σχετικές πλατφόρμες θα εισαχθούν και συγκεκριμένοι ρόλοι θα ανατεθούν σε όλους σχεδόν τους υπαλλήλους, έτσι ώστε η Elpedison να λειτουργεί ως επιχείρηση που βασίζεται στην πληροφόρηση και αντιμετωπίζει τα δεδομένα ως πολύτιμο εταιρικό περιουσιακό στοιχείο.

Εσωτερικός Έλεγχος

Κατά τη διάρκεια του 2023, η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου διενήργησε έλεγχο σε εννέα Διευθύνσεις/Τμήματα της Εταιρείας, χωρίς σημαντικά ευρήματα. Πραγματοποιήθηκαν τρεις συναντήσεις της Επιτροπής Εσωτερικού Ελέγχου εντός του 2023. Επιπλέον, στην Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου έχει απονεμηθεί η πιστοποίηση IFACI, μια διεθνής αναγνώριση της ποιότητας των επιδόσεων του. Η πιστοποίηση απονεμήθηκε από το Γαλλικό Ινστιτούτο Εσωτερικών Ελεγκτών (IFACI) μετά από ολοκληρωμένη Εξωτερική Αξιολόγηση Ποιότητας.

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 ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών.

Το επιτόκιο στο οποίο η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη είναι το 3-μηνο Euribor. Εάν τα επιτόκια των δανείων κατά το έτος 2023 ήταν κατά 0,15% υψηλότερα/χαμηλότερα, των λοιπών μεταβλητών τηρουμένων σταθερών, τα προ φόρων κέρδη/ζημιές για το έτος της Εταιρείας θα ήταν χαμηλότερα/ψηλότερα κατά 257 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. Η αποπληρωμή των δανείων που είχε λάβει η Εταιρεία για την κατασκευή των δυο εργοστασίων συμφωνήθηκε στις 26 Απριλίου 2024 με τους Ομολογιούχους, να παρατείνει, το συνολικό χρέος της ύψους €123.000 χιλ., για 12 μήνες μέχρι τις 30 Απριλίου 2025 και την μείωση του Βασικού Περιθωρίου σε 2,25% από το 2,40%.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2023, δεν υπήρξε χρήση βραχυπρόθεσμου δανεισμού, σε σύγκριση με τα 67 εκατομμύρια ευρώ που χρησιμοποιήθηκαν μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2022. Το συνολικό ποσό των πιστωτικών γραμμών, τα οποία μπορούν να χρησιμοποιηθούν για την έκδοση εγγυητικών επιστολών ανέρχεται σε 255,3 εκ 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 2023				
Δανεισμός	149.902	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	243.746	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2022				
Δανεισμός	244.489	-	-	-
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	351.027	-	-	-

(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 (EXE /ΑΔΜΗΕ), ο υποκείμενος κίνδυνος θεωρείται ουσιαστικά χαμηλός.

Μετά την εφαρμογή του μοντέλου-στόχου, η αγορά εξισορρόπησης εκκαθαρίζεται από την EXE και, ως εκ τούτου, δεν επιτρέπονται καθυστερημένες πληρωμές.

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

Το 2023, 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 10.287 πελάτες (2.632 εμπορικούς κα 7.655 οικιακούς) 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, λαμβάνοντας υπόψη τρέχουσες συνθήκες και προβλέψεις μελλοντικών οικονομικών συνθηκών. Αυτή η ιστορική εμπειρία ζημιών πρέπει να αξιολογείται σε ετήσια βάση λαμβάνοντας υπόψη τα πιο πρόσφατα διαθέσιμα χρηματοοικονομικά δεδομένα. Για πιστωτικούς κινδύνους σε συγκεκριμένους πελάτες μέσης τάσης γίνονται προβλέψεις για πιθανή απομείωση σε επίπεδο πελάτη.

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

δ) Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

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

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

Μέσα στο 2023 η Εταιρεία αποπλήρωσε το ποσό των € 27,56 εκ (2022: €293 χιλιάδες) το οποίο αφορά αποπληρωμή κεφαλαίου των ομολογιακών δανείων.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Σύνολο δανεισμού (14)	149.902	244.489
Μείον: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (10)	(19.864)	(10.029)
Καθαρός δανεισμός	130.039	234.460
Ίδια κεφάλαια	277.732	245.892
Συνολικά αποσχολούμενα κεφάλαια	407.771	480.352
Συντελεστής μόχλευσης	32%	49%

Προτεινόμενα μερίσματα

Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν κάνει καμία σύσταση σχετικά με τη διανομή μερισμάτων ή αποθεματικών για τη χρήση 2023 και παραπέμπει το θέμα στην Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων το 2024.

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 31.12.2023 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 31.12.2023 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 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	9.963.360	99.634	44.996	144.630
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	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 2023. 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). Η ως άνω παρέμβαση της Εταιρείας απορρίφθηκε σύμφωνα με την απόφαση 3173/2023 του Εφετείου Αθηνών. Με την ίδια απόφαση το Δικαστήριο αποδέχθηκε την έφεση των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ και διέταξε πραγματογνωμοσύνη προς το σκοπό προσδιορισμού των ποσών που οφείλονται από τη ΔΕΗ. By the same decision the Court upheld the appeal of ADMIE, DAPEEP and DEDDIE and ordered an expertise, for the purposes of specifying the amounts due by PPC.

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. Η ως άνω παρέμβαση της Εταιρείας απορρίφθηκε σύμφωνα με την απόφαση 4447/2023 του Εφετείου Αθηνών. Με την ίδια απόφαση το Δικαστήριο αποδέχθηκε την έφεση της ΔΕΗ και απέρριψε τις αγωγές των ΑΔΜΗΕ, ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ για λόγους αοριστίας.

β) Απόφαση ΡΑΕ για τις ρυθμιζόμενες χρεώσεις

Στις 7 Μαρτίου 2019 η ΡΑΕ (σήμερα ΡΑΑΕΥ) 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 12.11.2024.

γ) Συλλογική Αγωγή κατά της Εταιρείας για την ρήτρα αναπροσαρμογής

Η Γενική Ομοσπονδία Καταναλωτών Ελλάδας INKA 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. Το Διαιτητικό Δικαστήριο εξέδωσε την απόφαση με αρ. Νο 13/2023 σύμφωνα με την οποία η ΔΕΠΑ υποχρεούται να καταβάλει στην Εταιρεία το ποσό των €2.350.000,00 πλέον ΦΠΑ νομιμοτόκως από τις 10.10.2022.

2) Φορολογία-Ανέλεγκτες χρήσεις

Για τις χρήσεις 2011 και εξής, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες οι Ελληνικές εταιρείες υπόκεινται σε ετήσιο φορολογικό έλεγχο από ορκωτούς ελεγκτές-λογιστές. Η Εταιρεία ελέγχθηκε για τις χρήσεις 2011-2022 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 2023 είναι σε εξέλιξη ο έλεγχος για το πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης. Η Διοίκηση δεν αναμένει κάποια ουσιαστικά ευρήματα από αυτόν τον έλεγχο. Οι ανοιχτές φορολογικές χρήσεις είναι αυτές που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2018 ως και 2023. Είναι σε εξέλιξη φορολογικός έλεγχος για τις χρήσεις 2018 και 2019.

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 77,9 εκατ. Ευρω.

4) Δεσμεύσεις για λειτουργικές μισθώσεις

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

5) Συμβατικές δεσμεύσεις

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

6) Ανευλημμένες υποχρεώσεις

Απώλειες δικτύου

Η Εταιρεία έχει ενημερωθεί μόνο για τις μετρήσεις κατανάλωσης για το πρώτο εξάμηνο του 2022. Η μόνη διαθέσιμη πληροφορία που έχει παρασχεθεί από τον ΔΕΔΔΗΕ είναι οι ποσότητες, χωρίς καμία ένδειξη για τις τιμές της ενέργειας. Οι τιμές της ενέργειας θα καθοριστούν μετά την ολοκλήρωση της τελικής διαδικασίας εκκαθάρισης.

Η Elpedison, μαζί με άλλους Προμηθευτές, που επηρεάζονται από τις απροσδόκητα αυξημένες Απώλειες Δικτύου, έχει υποβάλει επιστολές διαμαρτυρίας στη ΡΑΕ, μέσω του Ελληνικού Συνδέσμου Προμηθευτών Ενέργειας (ΕΣΠΕΝ) και του Ελληνικού Συνδέσμου Ανεξαρτήτων Εταιρειών Ηλεκτρικής Ενέργειας, εγείροντας σημαντικές αμφιβολίες για τις προσθετο κόστος και την βάση υπολογισμού του.

Σε συνέχεια της παρέμβασης των Συνδέσμων, αναμένονται περαιτέρω ενέργειες από την Ρυθμιστική Αρχή Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ).

Δεν μπορεί να γίνει αξιόπιστη εκτίμηση κόστους λόγω έλλειψης επαρκών και αξιόπιστων στοιχείων. Με βάση τις ενέργειες που έγιναν, η διοίκηση δεν αναμένει ότι θα προκύψουν σημαντικές πρόσθετες χρεώσεις.

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 Irpredison 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 Συμμετοχών 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 (EXE Α.Ε)
- Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε
- Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε)
- Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ)
- Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε)
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ Α.Ε
- ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε.
- Edison ΕΛΛΑΣ Α.Ε
- EDF Renewables Hellas MON. Α.Ε
- EDF Renewables Services Hellas ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- EDF Trading Limited
- ΔΕΠΑ Εμπορίας Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Α.Ε
- Ενεργειακή ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ ΑΕ
- Αιολική Ενεργειακή Πελοποννήσου ΑΕ
- ΑΕΤΟΣ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕ
- HELLENIC PETROLEUM DIGITAL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- Ελληνικά Πετρέλαια Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε.
- ΕΛΠΕ Ανανεώσιμες Αιολικά Πάρκα ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.
- ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ. ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.
- ΙΛΙΟΝΙ Ενεργειακή Α.Ε.
- ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ Ενεργειακή 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.
- ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ Α.Ε.
- ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ Α.Ε.

Η Edison S.p.A είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison A.E, τα Ομολογιακά Δάνεια 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 2023 .

Η Ελληνικά Πετρέλαια Συμμετοχών ΑΕ είναι μεταξύ των τελικών βασικών μετόχων της Elpedison A.E, 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 2023 .

Το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE Α.Ε), η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΑΕ ο Διαχειριστής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε) και ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ ΑΕ) είναι συνδεδεμένα μέρη με την Εταιρεία, καθώς ελέγχονται μερικώς από το Ελληνικό Δημόσιο που είναι επίσης από τους βασικούς μετόχους της Ελληνικά Πετρέλαια 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 MON. 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 MON. Α.Ε. αποτελούν συνδεδεμένα μέρη, καθώς η EDF Hellas SA αποτελεί το βασικό μέτοχο της Edison SpA.

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

Η ΑΣΠΡΟΦΟΣ αποτελεί μέλος 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.

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 HELLENiQ RENEWABLES ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. είναι συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων ΑΠΕ Α.Ε.

Η ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της Εταιρείας, καθώς είναι θυγατρική των Ελληνικών Πετρελαίων Συμμετοχών Α.Ε.

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 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A.	1	7.473
EDF TRADING LIMITED	13.995	34.980
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	14
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	1	-
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	112.070	515.780
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	-
ΔΕΠΑ Α.Ε	29.951	32.496
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	2.735	3.024
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ Α.Ε	712	870
HELLENIC ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	576	775
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	159.777	158.839
EDISON ΕΛΛΑΣ Α.Ε	2	2
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	18	24
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	9	10
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	7	6
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	5.506	7.073
EDF RENEWABLES HELLAS ΜΟΝ. Α.Ε	19	24
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	35	12
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	26	309
SE CHRONUS ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑ 14 Ε.Π.Ε.	-	6
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	7	2
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	6	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	2
ΑΚΤΙΝΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	-	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	9	7
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	99	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	70	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	14	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	13	7
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛ. ΠΑΡΚΑ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ	9	-
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	27	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	45.357	15.940
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών ΑΕ	487.010	1.181.782
	858.063	1.959.458

1.4 Αγορές αγαθών και υπηρεσιών από συνδεδεμένα μέρη

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A	1.185	44.874
EDF TRADING LIMITED	37.270	72.619
HELLENIQ ENERGY ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε	260	428
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π.Π. Α.Ε	580	479
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	-	2.824
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	21
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	16.554	20.673
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	31.193	32.310
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	369	366
Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Α.Ε	473.980	1.049.297
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	64.514	292.330
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	154	106
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	350	8.381
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε	1.134	101
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε	1.193	292
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	1.439	417
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	357	747
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	366	301
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	7.088	5.438
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	5.337	2.557
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
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	24.217	-
ΑΕ	1.682	-
ΕΛΠΕ ΑΝΑΝΕΩ.ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝ. ΑΕ	4.851	-
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	706	73
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε	-	5
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	189.929	163.683
	864.709	1.700.229

1.5 Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις / αγορές προϊόντων/υπηρεσιών

	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	11.677	11.676
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	6.512	25.725
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	4	131
Edison S.P.A	1	-
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	0	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	3.006	1.568
ΚΑΛΥΨΩ ΚΕΑ Α.Ε	1.037	202
HELLENIC ENERGY SYMMETOXON A.E	54	9
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. Α.Ε	4.337	79
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΑΠΕ Α.Ε.	31	22
ΕΛ.ΠΕ DIGITAL MON. Α.Ε	56	59
ΝΤΙΑΞΟΝ ΑΒΕΕ	579	679
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΣΑΓΙΑΣ Α.Ε.	123	99
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΑΚΡΥΛΑΚΚΩΜΑ Α.Ε.	152	113
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΕΤΟΣ Α.Ε.	1	1
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	199	282
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	689	648
ΑΤΕΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	32	14
EDF RENEWABLES SERVICES HELLAS Α.Ε.	0	2
EDF RENEWABLES HELLAS MON. Α.Ε	0	4
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.093	154
ΙΛΙΟΝΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1.949	600
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	2	-
ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗΣ ΜΟΝ. ΑΕ		
ΑΣΠΡΟΦΟΣ ΜΟΝ.ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΕ	12	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΧΛΑΔΟΤΟΠΟΣ Α.Ε	1	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	145	113
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	1.481	5.864
	33.173	48.041

Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	Για το έτος που έληξε στις	
	31 Δεκεμβρίου 2023	31 Δεκεμβρίου 2022
Edison S.P.A	309	1.199
HELLENIC ENERGY SYMMETOXON A.E	-	41
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Δ.Ε.Π.Π. ΑΕ	94	8.795
ΕΛ.ΠΕ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	-	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ	1	6.246
ΔΕΠΑ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε	-	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε	14.436	10.766
ΑΔΜΗΕ Α.Ε	2.202	2.296
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε	5.730	5.216
Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε	-	164
ΚΟΖΗΛΙΟ ΈΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΕ	4	5
ΗΛΙΟΕΛΞΙΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	0	-
ΑΣΠΡΟΦΟΣ Α.Ε	58	131
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΥΛΟΥ ΜΕΘΩΝΗΣ Α.Ε.	-	6
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ Α.Ε	868	6.137
	<u>23.701</u>	<u>41.000</u>

ΜΑΡΟΥΣΙ, 2 Σεπτεμβρίου 2024

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Andrea Testi

Νικόλαος Ζαχαριάδης