

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αρ. Μ. ΓΕΜΗ 006198201000

ΕΔΡΑ: ΑΡΤΕΜΙΔΟΣ 8, ΤΚ 15125, ΜΑΡΟΥΣΙ

**Ετήσια Οικονομική Έκθεση
της Εταιρικής Χρήσης από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2025**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου	4
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	13
Γ. Οικονομικές Καταστάσεις	17
Κατάσταση αποτελεσμάτων	18
Κατάσταση συνολικών εσόδων	19
Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.....	20
Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων	21
Κατάσταση ταμειακών ροών	22
1. Γενικές Πληροφορίες	23
2. Πλαίσιο κατάρτισης οικονομικών καταστάσεων	23
2.1 Αλλαγές σε ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές.....	24
2.2 Σημαντικές λογιστικές κρίσεις και εκτιμήσεις	28
3. Σύνοψη των λογιστικών πολιτικών.....	28
3.1 Ενσώματες ακινητοποιήσεις.....	28
3.2 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	29
3.3 Μισθώσεις	31
3.4 Αποθέματα.....	32
3.5 Χρηματοοικονομικά μέσα.....	32
3.6 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ταμειακών διαθεσίμων	34
3.7 Φορολογία εισοδήματος & αναβαλλόμενος φόρος	34
3.8 Παροχές στο προσωπικό.....	35
3.9 Αναγνώριση εσόδων και εξόδων.....	36
3.10 Διανομή μερισμάτων	37
4. Διαχείριση κινδύνων.....	37
5. Διαχείριση Κεφαλαίου	39
6. Ενσώματες ακινητοποιήσεις.....	40
7. Άύλα Περιουσιακά Στοιχεία.....	41
8. Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις.....	41
9. Μισθώσεις	41
10. Αποθέματα.....	43
11. Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις.....	43
12. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ταμειακών διαθεσίμων	43
13. Ίδια κεφάλαια	44
14. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού	44
15. Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	45
16. Δανειακές Υποχρεώσεις.....	47
17. Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις	47
18. Τρέχουσες Φορολογικές Υποχρεώσεις.....	48
19. Πωλήσεις.....	48
20. Κόστος Πωληθέντων	48

21. Λοιπά Έσοδα/ Έξοδα Εκμετάλλευσης	49
22. Χρηματοοικονομικά Έσοδα/ Έξοδα	49
23. Φόροι εισοδήματος	50
24. Εμπράγματα Βάρη και εγγυήσεις	50
25. Ενδεχόμενες απαιτήσεις – υποχρεώσεις.....	51
26. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού	51
27. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	51
28. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού	52

Α. Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΕΤΗΣΙΑ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ»

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του άρθρου 150 του Νόμου 4548/2018, υποβάλλουμε σήμερα στην συνέλευσή σας προς έγκριση τις οικονομικές καταστάσεις της ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (εφεξής η «Εταιρεία») για τη χρήση 2025 (01.01.2025-31.12.2025) καθώς και τις παρατηρήσεις μας πάνω σε αυτές ως ακολούθως:

1. ΠΟΡΕΙΑ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Κατά το πρώτο τρίμηνο του 2025, οι τιμές στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας (DAM) διαμορφώθηκαν σε υψηλά επίπεδα λόγω συνδυασμού παραγόντων που προκάλεσαν συνθήκες αυξημένης ζήτησης (scarcity) στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, οι οποίες μεταφέρθηκαν και στην ελληνική αγορά μέσω των διασυνδεδεμένων αγορών ηλεκτρικής ενέργειας.

Βασικοί παράγοντες:

- Χαμηλές θερμοκρασίες και αυξημένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας για θέρμανση.
- Αυξημένες τιμές φυσικού αερίου, οι οποίες μεταφέρθηκαν στο κόστος παραγωγής των μονάδων CCGT.
- Περιορισμένη δυνατότητα εισαγωγών λόγω κορεσμένων διασυνδέσεων και ευρύτερης στενότητας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.

Ωστόσο, κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2025, οι τιμές DAM παρουσίασαν σημαντική αποκλιμάκωση λόγω της υποχώρησης της εποχικής ζήτησης, της αυξημένης διείσδυσης των ΑΠΕ, της μείωσης των τιμών φυσικού αερίου και της εξομάλυνσης των συνθηκών προσφοράς και ζήτησης στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Η εξέλιξη αυτή οδήγησε σε χαμηλότερες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας και άσκησε πίεση στα περιθώρια κερδοφορίας των μονάδων φυσικού αερίου.

Η μέση ετήσια τιμή της DAM (Day Ahead Market) ανήρθε σε 104€/MWh, ήτοι +3% συγκριτικά με το 2024, ακολουθώντας την αύξηση των τιμών του Φυσικού Αερίου (ΦΑ) και των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων σε επίπεδο έτους.

Εν μέσω των συνθηκών αυτών, η Εταιρεία αξιοποίησε αποτελεσματικά τη δυνατότητα συμμετοχής της στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, επιτυγχάνοντας υψηλή παραγωγική δραστηριότητα χάρη στον υψηλό βαθμό απόδοσης, αξιοπιστίας και ευελιξίας της μονάδας της. Αυτό επετεύχθη παρά την πίεση που ασκήθηκε στην ανταγωνιστικότητα του φυσικού αερίου λόγω των αυξημένων γεωπολιτικών κινδύνων, καθώς και τη μειωμένη διαθεσιμότητα της μονάδας εξαιτίας προγραμματισμένης συντήρησης διάρκειας πενήντα επτά (57) ημερών.

Η Μονάδα ολοκλήρωσε την προγραμματισμένη συντήρηση διάρκειας 57 ημερών, από 19 Σεπτεμβρίου έως 14 Νοεμβρίου, όπου πραγματοποιήθηκε GT Major Inspection και αντικατάσταση του ρότορα της γεννήτριας, λόγω

ύπαρξης βραχυκυκλωμένων σπειρών στο τύλιγμα και εμφάνισης ταλαντώσεων, ενώ σημειώνεται ότι δεν υπήρξαν ευρήματα πέραν της αναμενομένης φυσιολογικής φθοράς.

Ο σταθμός ηλεκτροπαραγωγής συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο της Εταιρείας, στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας, ισχύος 436,6 MW («Σταθμός»), είχε ελαφρώς μειωμένη παραγωγή κατά το έτος χρήσης 2025 παρά τον αυξημένο αριθμό ημερών συντήρησης, η οποία ανήρθε σε 1.542.246 MWh (2024: 1.636.948 MWh).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ

Η λειτουργία του Σταθμού είχε σαν αποτέλεσμα να παρουσιάσει η Εταιρεία το 2025 καθαρό κέρδος μετά από φόρους € 26,03 εκ. έναντι € 37,96 εκ. το 2024.

Ειδικότερα, ο Κύκλος Εργασιών διαμορφώθηκε σε € 233,94 εκ. έναντι € 232,81 εκ. το 2024, τα Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών & Επενδυτικών Αποτελεσμάτων (EBIT) σε κέρδη € 32,22 εκ., έναντι € 47,46 εκ. της προηγούμενης χρήσης και τα Αποτελέσματα προ Φόρων σε κέρδη € 33,60 εκ. έναντι € 48,80 εκ. το 2024.

Η μείωση στα Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα κατά € 35,23 εκ. προέκυψε κυρίως από τη διανομή μερίσματος και την αποπληρωμή του βραχυπρόθεσμου δανεισμού, ενώ αντισταθμίστηκε, εν μέρει, από τα κέρδη της περιόδου.

3. ΜΕΡΙΣΜΑΤΙΚΗ ΠΟΛΙΤΙΚΗ

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων θα είναι η διανομή μερίσματος τόσο από τα κέρδη της χρήσης 2025 όσο και από κέρδη παλαιότερων χρήσεων, ποσού €95,6 /μετοχή.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Σκοποί και πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας, το οποίο εντάσσεται στο πλαίσιο του αντίστοιχου προγράμματος του Ομίλου Metlen Energy & Metals (εφεξής «ο Όμιλος»), στοχεύει στον περιορισμό ενδεχόμενης αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα, που είναι δυνατό να προκύψει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές των επιτοκίων.

Οι βασικές πολιτικές διαχείρισης των κινδύνων καθορίζονται από τη Διοίκηση της Εταιρείας. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από το τμήμα Διαχείρισης Διαθεσίμων του Ομίλου, το οποίο δρα ως ένα κέντρο υπηρεσιών το οποίο λειτουργεί στα πλαίσια συγκεκριμένων κατευθύνσεων εγκεκριμένων από τη Διοίκηση του Ομίλου. Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- Αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες της Εταιρείας.
- Σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για την μείωση των κινδύνων και
- Εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη Διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Ανάλυση πιστωτικού κινδύνου

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις εμπορικές απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις

υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων. Μοναδικός πελάτης της Εταιρείας είναι η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear), για τον οποίο ο ο πιστωτικός κίνδυνος κρίνεται εξαιρετικά χαμηλός. Επιπλέον, εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία της Εταιρείας, πως οι απαιτήσεις από την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear) είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων οικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, η Εταιρεία θέτει όρια στο πόσο θα εκτίθεται σε κάθε μεμονωμένο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα.

Η ληκτότητα των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων την 31.12.2025 και 31.12.2024 για την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

	0-3 μήνες	Ληξιπρόθεσμες 3-6 μήνες	6-12 μήνες	> 1 έτος	Μη ληξιπρόθεσμες	Σύνολο
Ενηλικίωση Εμπορικών Απαιτήσεων (Ποσά σε EUR)						
2025	-	-	-	156.442	16.348.725	16.505.167
2024	-	-	-	156.640	20.475.814	20.632.454

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση της δραστηριότητας και της ανάπτυξης της Εταιρείας. Οι σχετικές ανάγκες ρευστότητας γίνονται αντικείμενο διαχείρισης μέσω προσεκτικής παρακολούθησης των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά.

Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε μηνιαία βάση.

Η ενηλικίωση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31.12.2025 και 31.12.2024 για την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

Ενηλικίωση Υποχρεώσεων (Ποσά σε EUR) 2025	εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	20.792.275	44.734.486	-	-	65.526.761
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθώσεων	237.245	237.245	1.824.685	1.555.675	3.854.850
Σύνολο	21.029.519	44.971.731	1.824.685	1.555.675	69.381.611

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

Ενηλικίωση Υποχρεώσεων (Ποσά σε EUR) 2024	εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	37.501.650	-	-	-	37.501.650
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	59.227.531	-	-	-	59.227.531
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθώσεων	212.505	212.505	1.694.179	1.999.922	4.119.111
Σύνολο	96.941.686	212.505	1.694.179	1.999.922	100.848.292

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

- **Συναλλαγματικός κίνδυνος**

Η Εταιρεία δεν υπόκειται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς όλες οι συναλλαγές της πραγματοποιούνται σε Ευρώ. Η Εταιρεία έχει περιορισμένη έκθεση σε δολάρια ΗΠΑ (USD), η οποία αξιολογείται ως μη ουσιώδης.

- **Κίνδυνος τιμών**

Αξίζει να σημειώσουμε ότι υπάρχει άμεση συσχέτιση μεταξύ των τιμών φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ με την χονδρική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην DAM, με αποτέλεσμα να υπάρχει αντιστάθμιση μεταξύ των παρακάτω κινδύνων τιμών.

Κίνδυνος από τη διακύμανση της τιμής φυσικού αερίου

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο τιμών λόγω της μεταβλητότητας της διεθνούς αγοράς φυσικού αερίου. Η τιμή του καυσίμου επηρεάζεται από γεωπολιτικές εξελίξεις, διαταραχές στην εφοδιαστική αλυσίδα και εποχιακές διακυμάνσεις στη ζήτηση.

Κίνδυνος από την τιμή δικαιωμάτων εκπομπής CO₂

Η λειτουργία της μονάδας φυσικού αερίου συνεπάγεται εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, οι οποίες υπόκεινται στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπής ρύπων (EU ETS). Πιθανή αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων CO₂ θα επιβάρυνε το λειτουργικό κόστος της εταιρείας. Η αβεβαιότητα γύρω από τη μελλοντική εξέλιξη των τιμών αυτών αποτελεί κρίσιμο παράγοντα κινδύνου. Σημειώνεται ότι κατά την ημερομηνία Ισολογισμού η Εταιρεία έχει στην κατοχή της δικαιώματα ρύπων που αντιστοιχούν σε 575.456 τόνους CO₂, έναντι 588.870 τόνους CO₂ που έχει υποχρέωση να παραδώσει με βάση το EU ETS.

Κίνδυνος από τη χονδρική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας

Η χονδρική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική αγορά καθορίζεται από το μοντέλο οριακής τιμής (target model), όπου η τελική τιμή επηρεάζεται από την πιο ακριβή τεχνολογία παραγωγής. Οι μονάδες φυσικού αερίου, όπως η Κόρινθος Power, συχνά καλούνται να καλύψουν τη ζήτηση όταν η παραγωγή από ΑΠΕ είναι περιορισμένη, οδηγώντας σε αυξημένες τιμές. Ωστόσο, η μεταβλητότητα της χονδρικής τιμής δημιουργεί αβεβαιότητα ως προς τα έσοδα και απαιτεί ευέλικτη στρατηγική συμμετοχής στην αγορά.

- **Κίνδυνος επιτοκίου**

Δεν υφίσταται, καθώς η εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε δανεισμό.

Διαχείριση κεφαλαίου

Η διαχείριση των κεφαλαίων της Εταιρείας έχει ως σκοπό τη διασφάλιση της ικανότητας της να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να αναπτύξει το επενδυτικό της πρόγραμμα.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν πραγματοποιήθηκε καμία μεταβολή στη διάρθρωση, στις πολιτικές και διαδικασίες διαχείρισης κεφαλαίων και τα κεφάλαια που διαχειρίζεται η Εταιρεία την 31/12/2025 αποτελούνται από τα ίδια κεφάλαια της τα οποία ανέρχονταν σε € 210.510.826.

5. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΝΕΑ ΧΡΟΝΙΑ

Για το 2026 αναμένεται πίεση ως προς την κερδοφορία της μονάδας, λαμβάνοντας κυρίως υπόψη τους παρακάτω λόγους:

- Εντατικοποίηση του εγχώριου ανταγωνισμού λόγω της εισόδου νέων πόρων στο σύστημα για την κάλυψη της ζήτησης και την παροχή ευελιξίας, συμπεριλαμβανομένης της νέας μονάδας Komotini Power και της σταδιακής ένταξης μονάδων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στην αγορά.
- Περιορισμένη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας σε σχέση με το 2025 έναντι της υπέρμετρης αύξησης ΑΠΕ, γεγονός που αναμένεται να περιορίσει τις ευκαιρίες λειτουργίας σε περιβάλλον αυξημένων τιμών και να ασκήσει περαιτέρω πίεση στα περιθώρια κερδοφορίας.
- Αυξημένης διαθεσιμότητας υδροηλεκτρικών μονάδων, λόγω υψηλότερης υδραυλικότητας, η οποία ενισχύει την προσφορά ενέργειας και περιορίζει τις ώρες λειτουργίας των θερμικών μονάδων.
- Περιορισμένων αιχμών τιμών στη Βουλγαρία, λόγω της ταχείας ανάπτυξης μονάδων αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, γεγονός που αναμένεται να μειώσει τη συχνότητα εμφάνισης συνθηκών στενότητας (scarcity) στην περιφερειακή αγορά, οι οποίες κατά το παρελθόν μεταφέρονταν και στην ελληνική αγορά μέσω των διασυνδέσεων, περιορίζοντας κατ' επέκταση τις ευκαιρίες επίτευξης αυξημένων εσόδων από τη λειτουργία των εγχώριων σταθμών παραγωγής.

6. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας την 31.12.2025 ανέρχεται στο ποσό των € 3,14 εκ. και το υπέρ το άρτιο στο ποσό των € 74,96 εκ.

7. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΚΑΙ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

A. Περιβαλλοντικά θέματα

Η Εταιρεία εφαρμόζει για περιβαλλοντικά θέματα τις αρχές και πολιτικές του Ομίλου.

Διαχείριση:

- Η τήρηση των νομοθετικών απαιτήσεων, ως ελάχιστη δέσμευση, η συνεχής αξιολόγηση και η παρακολούθηση όλων των περιβαλλοντικών παραμέτρων που σχετίζονται με τη λειτουργία της, αποτελούν βασικά συστατικά της διαχείρισης των περιβαλλοντικών θεμάτων της Εταιρείας, επενδύοντας τους απαιτούμενους οικονομικούς πόρους.
- Στην Εταιρεία εφαρμόζεται πιστοποιημένο σύστημα περιβαλλοντικής διαχείρισης κατά το διεθνές πρότυπο ISO14001/2015 το οποίο συνοδεύεται από συγκεκριμένες περιβαλλοντικές πολιτικές, όπως η Πολιτική Περιβάλλοντος τομέα Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου.
- Η Εταιρεία ως μέρος των περιβαλλοντικών πρακτικών της μεριμνά τόσο για την ορθή διαχείριση της χρήσης του νερού όσο και για τη συλλογή και τη συνολική ανακύκλωση των αποβλήτων της.

Μη Χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης

Παρακάτω παρατίθενται μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης. Η επιλογή έγινε με κριτήριο τη συνάφεια αυτών με τις δραστηριότητες της Εταιρείας και το επίπεδο σημαντικότητάς τους σε σχέση με τα περιβαλλοντικά θέματα που αντιμετωπίζονται. Οι δείκτες μέτρησης βασίζονται στα Ευρωπαϊκά Πρότυπα Αναφοράς Βιωσιμότητας.

Οι περιβαλλοντικοί δείκτες για τις χρήσεις 2025 και 2024 διαμορφώθηκαν ως εξής:

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	
	2025	2024
Συνολικές εκπομπές CO ₂ (Scope 1 + Scope 2 tonnes/year)	591.220	624.833
Συνολική κατανάλωση ενέργειας (TJ)	11.788	12.654
Κατανάλωση νερού (m ³)	43.363	27.780
Σύνολο αποβλήτων (tonnes)	48	77
Περιβαλλοντικές δαπάνες (€)	43.852.199	43.712.032
Περιπτώσεις μη συμμόρφωσης με τους περιβαλλοντικούς νόμους και κανονισμούς και σχετικά πρόστιμα	Δεν υπάρχουν	Δεν υπάρχουν
ISO 14001 certification	ΝΑΙ	ΝΑΙ

Συνολική κατανάλωση ενέργειας = Κατανάλωση ενέργειας από μη Ανανεώσιμες πηγές + Κατανάλωση ενέργειας από Ανανεώσιμες πηγές + Ενέργεια που αγοράζεται για κατανάλωση + Ενέργεια που παράγεται – Ενέργεια που πωλείται.

Β. Εργασιακά & Κοινωνικά θέματα

Η Εταιρεία εφαρμόζει για εργασιακά και κοινωνικά θέματα τις αρχές και πολιτικές του Ομίλου.

Διαχείριση:

- Η Εταιρεία εφαρμόζει πιστοποιημένο κατά OHSAS 18001/ ISO 45001, σύστημα Υγείας & Ασφάλειας στην εργασία το οποίο είναι σχεδιασμένο για την ελαχιστοποίηση των κινδύνων, τη συνεχή λήψη μέτρων για την πρόληψη και ελαχιστοποίηση των ατυχημάτων και επαγγελματικών ασθενειών.
- Ο Κώδικας Επαγγελματικής Δεοντολογίας του Ομίλου διασφαλίζει τη δέσμευση της Εταιρείας για το σεβασμό αλλά και την προστασία των Ανθρώπινων Δικαιωμάτων και ιδιαίτερα των εργασιακών.
- Η Εταιρεία επιδιώκει συστηματικά την ανάπτυξη και τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας των εργαζομένων της μέσα από την κατάλληλη επαγγελματική εκπαίδευση, κατάρτιση και τεχνική εξειδίκευση ώστε να βρίσκονται στην πρώτη γραμμή της συλλογικής προσπάθειας για ένα πράσινο, ενεργειακό παρόν και μέλλον.
- Τέλος, η Εταιρεία ακολουθώντας το πλαίσιο της εφαρμογής της κοινωνικής του Ομίλου, με κύρια κατεύθυνση την ενίσχυση και διατήρηση της κοινωνικής συνοχής, εστιάζει τόσο στην ενίσχυση της τοπικής απασχόλησης καθώς και σε ενέργειες στήριξης των άμεσων τοπικών αναγκών.

Μη Χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης

Παρακάτω παρατίθενται μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης. Η επιλογή έγινε με κριτήριο τη συνάφεια αυτών με τις δραστηριότητες της Εταιρείας και το επίπεδο σημαντικότητάς τους σε σχέση με τα εργασιακά θέματα που αντιμετωπίζονται. Οι δείκτες μέτρησης βασίζονται στα Ευρωπαϊκά Πρότυπα Αναφοράς Βιωσιμότητας.

Οι κοινωνικοί δείκτες για τις χρήσεις 2025 και 2024 διαμορφώθηκαν ως εξής:

ΚΟΙΝΩΝΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ	ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.	
	2025	2024
Ποσοστό γυναικών στην απασχόληση	8,16%	10%
Αριθμός δυστυχημάτων	-	-
Συχνότητα ατυχημάτων με διακοπή εργασίας (ανά 1.000.000 ώρες εργασίας)	-	-
ISO 45001/ OHSAS 18001 certification	ΝΑΙ	ΝΑΙ
Μ.Ο. ωρών εκπαίδευσης εργαζομένων	39	25
Περιστατικά παραβίασης Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων	-	-
Περιστατικά μη συμμόρφωσης με νόμους και κανονισμούς εργασίας και κοινωνικών θεμάτων	-	-
Κοινωνικές επενδύσεις	-	-

8. ΙΔΙΕΣ ΜΕΤΟΧΕΣ

Η Εταιρεία δεν έχει στην κατοχή της Ίδιες Μετοχές.

9. ΥΠΟΚΑΤΑΣΤΗΜΑΤΑ

Η Εταιρεία διατηρεί ένα υποκατάστημα και μία αποθήκη στους Αγίους Θεοδώρους Κορινθίας.

10. ΕΡΕΥΝΑ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗ

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητα στον τομέα έρευνας και ανάπτυξης.

11. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα.

12. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Κατά την περίοδο μετά την ημερομηνία του Ισολογισμού, παρατηρήθηκε αυξημένη γεωπολιτική ένταση στη Μέση Ανατολή, η οποία επέφερε σημαντική αβεβαιότητα στις διεθνείς αγορές ενέργειας. Οι εξελίξεις αυτές έχουν συμβάλει σε αυξημένη μεταβλητότητα των τιμών φυσικού αερίου, κυρίως λόγω ανησυχιών για πιθανές διαταραχές στην προσφορά και στη διακίνηση υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Δεδομένου ότι η ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου λειτουργεί σε συνθήκες στενής ισορροπίας προσφοράς και ζήτησης και εξαρτάται σε σημαντικό βαθμό από διεθνείς ροές LNG, οι ανωτέρω εξελίξεις επηρέασαν και τα επίπεδα τιμών στην Ελλάδα, οδηγώντας σε αυξημένη διακύμανση των σχετικών δεικτών αγοράς. Η Διοίκηση παρακολουθεί συστηματικά τις εξελίξεις αυτές και αξιολογεί τη δυνητική τους επίδραση στις λειτουργικές και χρηματοοικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας.

Με βάση τις πληροφορίες που ήταν διαθέσιμες κατά την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων, τα ανωτέρω γεγονότα συνιστούν μη προσαρμοστικά γεγονότα (non-adjusting events) κατά την έννοια του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς», και δεν έχουν προσδιοριστεί επιπτώσεις που να απαιτούν αναπροσαρμογή των ποσών που περιλαμβάνονται στις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025. Ωστόσο, η έκταση

και η διάρκεια των επιπτώσεων από τις γεωπολιτικές εξελίξεις παραμένουν αβέβαιες και θα εξαρτηθούν από μελλοντικά γεγονότα.

Δεν υπάρχουν άλλα μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων γεγονότα, τα οποία να αφορούν την Εταιρεία, στα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΑ).

ΒΙΚΤΩΡ ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΙΩΑΝΝΗΣ ΓΙΑΝΝΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Διευθύνων Σύμβουλος

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της εταιρείας “ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ”

Έκθεση ελέγχου επί των οικονομικών καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» (Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2025, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικών εσόδων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής.

Κατά τη γνώμη μας, οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2025, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές, για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και συνάδουν με τις κανονιστικές απαιτήσεις του Ν. 4548/2018.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ), που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στο τμήμα της έκθεσής μας «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων». Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Ανεξαρτησία του Ελεγκτή

Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών (Κώδικας ΣΔΠΔΕ), καθώς και τις απαιτήσεις δεοντολογίας του Ν. 4449/2017, που σχετίζονται με τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα. Έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κώδικα ΣΔΠΔΕ και του Ν. 4449/2017.

Άλλες Πληροφορίες

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι υπεύθυνα για τις Άλλες Πληροφορίες. Οι Άλλες Πληροφορίες, είναι η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου (αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών), που λάβαμε πριν από την ημερομηνία της παρούσας έκθεσης ελεγκτή.

Η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις Άλλες Πληροφορίες συμπεριλαμβανομένης της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις Άλλες Πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό να εξετάσουμε εάν οι Άλλες Πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις οικονομικές καταστάσεις ή τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες.

Εξετάσαμε εάν η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις γνωστοποιήσεις οι οποίες απαιτούνται από το Ν. 4548/2018.

Με βάση τις εργασίες που εκτελέσαμε κατά τον έλεγχό μας, κατά τη γνώμη μας:

- Τα πληροφοριακά στοιχεία που περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της χρήσης που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2025 αντιστοιχούν στις οικονομικές καταστάσεις
- Η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του άρθρου 150 του Ν. 4548/2018.

Επιπλέον με βάση τη γνώση και κατανόηση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την Εταιρεία και το περιβάλλον της, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε εάν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου. Δεν έχουμε να αναφέρουμε τίποτα σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των οικονομικών καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις απαιτήσεις του Ν. 4548/2018, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των οικονομικών 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 βάσης 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 σ' αυτές τις ενέργειες.

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι οικονομικές 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, που 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 οικονομικές καταστάσεις.

Ως καθήκον του ελέγχου, σύμφωνα με τα ΔΠΕ που 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 οικονομικές 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 την διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών 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 εάν 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. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των οικονομικών καταστάσεων ή εάν 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 οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι οικονομικές 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

Οι εργασίες που εκτελέσαμε σχετικά με την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται ανωτέρω, στην παράγραφο «Άλλες Πληροφορίες».



ΠραΐςγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές
Λεωφ. Κηφισίας 65
15124 Μαρούσι
Α.Μ. ΣΟΕΛ 113

Αθήνα, 9 Οκτωβρίου 2026

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σωκράτης Λεπτός – Μπούρτζη
Α.Μ. ΣΟΕΛ 41541

Γ. Οικονομικές Καταστάσεις

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Αρ. Μ. ΓΕΜΗ 006198201000

ΕΔΡΑ: ΑΡΤΕΜΙΔΟΣ 8, ΤΚ 15125, ΜΑΡΟΥΣΙ

**Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρικής Χρήσης από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2025**

**Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (“ΔΠΧΑ”), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την
Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ), και σε συμμόρφωση με την Ελληνική Νομοθεσία**

Κατάσταση αποτελεσμάτων

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.			
(Ποσά σε EUR)	Σημ.	1/1-31/12/2025	1/1-31/12/2024
Πωλήσεις	19.	233.932.690	232.810.795
Κόστος Πωληθέντων	20.	(201.371.255)	(185.289.920)
Μικτό κέρδος		32.561.435	47.520.875
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	21.	72.698	151.552
Λοιπά έξοδα εκμετάλλευσης	21.	(415.151)	(217.125)
Αποτελέσματα Προ Φόρων Χρηματοδοτικών και Επενδυτικών Αποτελεσμάτων		32.218.982	47.455.302
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	22.	1.801.809	1.622.180
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	22.	(417.933)	(280.245)
Κέρδη προ φόρων		33.602.858	48.797.236
Φόρος Εισοδήματος	23.	(7.575.020)	(10.841.644)
Καθαρά Κέρδη		26.027.838	37.955.592

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις παρατίθενται στις σελίδες 23-53 και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση συνολικών εσόδων

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	1/1-31/12/2025	1/1-31/12/2024
Καθαρά Κέρδη Περιόδου	26.027.838	37.955.592
Στοιχεία που δεν θα ταξινομηθούν στην κατάσταση αποτελεσμάτων μεταγενέστερα:		
Αναλογιστικές Ζημίες	(2.860)	(1.316)
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικές ζημίες	629	290
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:	(2.231)	(1.027)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα χρήσης	26.025.607	37.954.566

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις που παρατίθενται στις σελίδες 23-53 και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.			
(Ποσά σε EUR)	Σημ.	31/12/2025	31/12/2024
Στοιχεία Ενεργητικού			
Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού			
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	6.	187.173.222	180.868.040
Άύλα Περιουσιακά Στοιχεία	7.	17.069.651	48.688.702
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	8.	127.831	127.831
Δικαιώματα χρήσης στοιχείων ενεργητικού	9.	2.398.335	2.566.703
		206.769.039	232.251.276
Κυκλοφοριακά Στοιχεία Ενεργητικού			
Αποθέματα	10.	15.396.911	14.537.903
Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις	11.	16.505.167	20.632.454
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12.	65.263.469	100.494.268
		97.165.547	135.664.625
Στοιχεία Ενεργητικού		303.934.586	367.915.901
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	13.	3.137.600	3.137.600
Υπερ Το Άρτιο		74.995.229	74.995.229
Λοιπά αποθεματικά	13.	822.904	825.135
Αποτελέσματα Εις Νέον		131.555.093	155.634.726
Ίδια Κεφάλαια		210.510.826	234.592.691
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθώσεων	9.	2.818.159	2.998.050
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	15.	24.099.802	24.169.141
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	14.	65.488	61.613
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		26.983.449	27.228.804
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	17.	65.526.761	59.227.531
Τρέχουσες Φορολογικές Υποχρεώσεις	18.	589.075	9.097.643
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	16.	-	37.501.650
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	9.	324.475	267.582
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		66.440.311	106.094.406
Σύνολο υποχρεώσεων		93.423.760	133.323.210
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις		303.934.586	367.915.901

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις παρατίθενται στις σελίδες 23-53 και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.					
(Ποσά σε EUR)	Μετοχικό κεφάλαιο	Υπερ Το Άρτιο	Λοιπά αποθεματικά	Αποτελέσματα Εις Νέον	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2024	3.137.600	74.995.229	826.161	127.719.455	206.678.446
Μεταβολή ιδίων κεφαλαίων					
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	(10.040.320)	(10.040.320)
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	-	-	-	37.955.592	37.955.592
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:	-	-	-	-	-
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικές ζημίες	-	-	290	-	290
Αναλογιστικές ζημίες	-	-	(1.316)	-	(1.316)
Υπόλοιπο τέλους 31/12/2024	3.137.600	74.995.229	825.135	155.634.726	234.592.691
Υπόλοιπα κατά την 1η Ιανουαρίου 2025	3.137.600	74.995.229	825.135	155.634.726	234.592.691
Μεταβολή ιδίων κεφαλαίων					
Διανομή Μερισμάτων	-	-	-	(50.107.472)	(50.107.472)
Καθαρά Αποτελέσματα Περιόδου	-	-	-	26.027.838	26.027.838
Λοιπά συνολικά έσοδα χρήσης μετά φόρων:	-	-	-	-	-
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικές ζημίες	-	-	629	-	629
Αναλογιστικές Ζημίες	-	-	(2.860)	-	(2.860)
Υπόλοιπο τέλους 31/12/2025	3.137.600	74.995.229	822.904	131.555.093	210.510.826

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις παρατίθενται στις σελίδες 23-53 και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση ταμειακών ροών

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	1/1-31/12/2025	1/1-31/12/2024
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Κέρδη Περιόδου	26.027.838	37.955.592
Προσαρμογή για:		
Φόρο εισοδήματος	7.575.020	10.841.644
Αποσβέσεις ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων	12.091.765	12.595.444
Έσοδα τόκων	(1.801.809)	(1.622.180)
Έξοδα τόκων	417.933	280.245
Αποσβέσεις περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης	323.483	315.952
Προσαρμογή για:	18.606.392	22.411.105
Μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης		
Αύξηση αποθεμάτων	(859.009)	(1.333.758)
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων	4.858.054	(10.252.292)
Αύξηση υποχρεώσεων	36.651.861	6.475.098
Αύξηση υποχρέωσης παροχών στο προσωπικό λόγω συνταξιοδότησης	3.875	11.185
Μεταβολές Κεφαλαίου Κίνησης	40.654.781	(5.099.767)
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	85.289.011	55.266.929
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	85.289.011	55.266.929
Καταβληθέντες τόκοι	(169.173)	(177.563)
Καταβληθείς φόρος εισοδήματος	(15.771.999)	(8.048.974)
Καθαρές ταμ. ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	69.347.839	47.040.392
Καθαρές ταμ. ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Αγορές ενσώματων παγίων	(18.155.827)	(1.696.904)
Αγορές άυλων περιουσιακών στοιχείων	(16.560)	(1.095.937)
Τόκοι που εισπράχθηκαν	1.480.985	1.622.180
Καθαρές ταμ. ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(16.691.402)	(1.170.661)
Καθαρές ταμ. ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Μερίσματα πληρωθέντα	(50.107.472)	(10.040.320)
Αναληφθέντα Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	-	37.501.650
Αποπληρωμή δανεισμού	(37.501.650)	(26.532.000)
Πληρωμές κεφαλαίου χρηματοδοτικών μισθώσεων	(278.114)	(247.116)
Καθαρές Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(87.887.236)	682.214
Καθαρή (μείωση)/ αύξηση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(35.230.799)	46.551.945
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	100.494.268	53.942.321
Υπόλοιπο διαθεσίμων την 31/12/2025	65.263.469	100.494.268

Η αύξηση των υποχρεώσεων κατά την χρήση αναφοράς οφείλεται σε υποχρέωση καταβολής δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων αξίας € 32,8 εκατ., τα οποία δεν έχει στην κατοχή της η Εταιρεία κατά την 31/12/2025 (βλέπε Σημείωση 17).

Οι επισυναπτόμενες σημειώσεις παρατίθενται στις σελίδες 23-53 και αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

1. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων

1. Γενικές Πληροφορίες

Η «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» (εφεξής η «Εταιρεία») έχει συσταθεί στην Ελλάδα σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920, με έδρα το Μαρούσι, Αρτέμιδος 8. Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Εμπορικό και Βιομηχανικό Επιμελητήριο Αθηνών, στη Διεύθυνση Μητρώων και Ανάπτυξης Πληροφοριακών Συστημάτων, Τμήμα: Μητρώου/Υπηρεσία Γ.Ε.Μ.Η, με αριθμό μητρώου Γ.Ε.Μ.Η.: 6198201000.

Η Εταιρεία δραστηριοποιείται στον κλάδο της ηλεκτρικής ενέργειας και οι κύριες δραστηριότητες αφορούν την λειτουργία και εκμετάλλευση της μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου ισχύος 436MW με καύσιμο φυσικό αέριο η οποία βρίσκεται εντός των εγκαταστάσεων της MOTOR OIL στους Αγ. Θεοδώρους Κορινθίας.

Στις 31.12.2025, η μετοχική σύνθεση της Εταιρείας είχε ως εξής:

- 65% Protergia Θερμοηλεκτρική Ανώνυμη Εταιρεία, η οποία ανήκει κατά 100% στον Όμιλο Metlen Energy & Metals Plc.
- 35% NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, θυγατρική 100% της MOTOR OIL (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.

Οι οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025 εγκρίθηκαν από το Δ.Σ. την 09.10.2026.

Το έσοδο της Εταιρείας αποτελείται από την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω της λειτουργίας μονάδας παραγωγής στην περιοχή των Αγίων Θεοδώρων Κορινθίας.

2. Πλαίσιο κατάρτισης οικονομικών καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς ("ΔΠΧΑ"), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση (ΕΕ), και σε συμμόρφωση με την Ελληνική Νομοθεσία.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις καλύπτουν την χρήση 01.01.2025 – 31.12.2025 και έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά, και παρουσιάζονται σε Ευρώ (€), το νόμισμα στο οποίο η Εταιρεία διεξάγει τις συναλλαγές της στο πλαίσιο της συνήθους επιχειρηματικής της δραστηριότητας. Όλες οι αξίες στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη μονάδα, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι βασικές λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την κατάρτιση των Οικονομικών Καταστάσεων παρατίθενται παρακάτω. Οι αρχές αυτές εφαρμόστηκαν συνεκτικά σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά. Οι κρίσιμες λογιστικές εκτιμήσεις και οι κύριες πηγές αβεβαιότητας εκτιμήσεων παρατίθενται παρακάτω. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από αυτές τις εκτιμήσεις. Οι εκτιμήσεις και οι υποκείμενες παραδοχές επανεξετάζονται σε τακτική βάση. Αναθεωρήσεις λογιστικών εκτιμήσεων αναγνωρίζονται στη χρήση κατά την οποία πραγματοποιείται η αναθεώρηση, εάν η αναθεώρηση αφορά μόνο την τρέχουσα περίοδο, ή στην τρέχουσα και στις μελλοντικές περιόδους, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει και τις δύο περιόδους.

Η Διοίκηση επανεξετάζει τακτικά και αναθεωρεί, όπου κρίνεται απαραίτητο, τις λογιστικές κρίσεις που επηρεάζουν σημαντικά τα ποσά που αναγνωρίζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και τις εκτιμήσεις που χαρακτηρίζονται ως "κρίσιμες εκτιμήσεις", λόγω της δυνατότητάς τους να οδηγήσουν σε ουσιώδεις αναπροσαρμογές στις Οικονομικές Καταστάσεις. Οι κρίσιμες λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές που εντοπίστηκαν από τη Διοίκηση παρατίθενται στη Σημείωση 2.2. Η επίσημη γλώσσα των Οικονομικών Καταστάσεων είναι η Ελληνική.

Αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern)

Οι Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις έχουν καταρτιστεί βάσει της αρχής της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern). Κατά την υιοθέτηση της αρχής αυτής για την κατάρτιση των Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων, η Διοίκηση έλαβε υπόψη τη χρηματοοικονομική απόδοση και τη συνολική χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας κατά τη διάρκεια της χρήσης, καθώς και την ποσοτική αξιολόγηση της βιωσιμότητάς τους σε συνάρτηση με τους κυριότερους κινδύνους, συμπεριλαμβανομένων αυτών που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή και τις πρόσφατες γεωπολιτικές εξελίξεις.

Θέματα Κλιματικής Αλλαγής

Η Εταιρεία εξετάζει θέματα που σχετίζονται με το κλίμα σε εκτιμήσεις και υποθέσεις, όπου χρειάζεται. Αυτή η αξιολόγηση περιλαμβάνει ένα ευρύ φάσμα πιθανών επιπτώσεων στον όμιλο τόσο λόγω φυσικών όσο και μεταβατικών κινδύνων. Τα ζητήματα που σχετίζονται με το κλίμα αυξάνουν την αβεβαιότητα στις εκτιμήσεις και τις υποθέσεις που στηρίζονται σε πολλά στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων. Αν και οι κίνδυνοι που σχετίζονται με το κλίμα ενδέχεται να μην έχουν επί του παρόντος σημαντική επίδραση στις μετρήσεις, η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις σχετικές αλλαγές και εξελίξεις, όπως η νέα νομοθεσία για το κλίμα. Τα στοιχεία και οι εκτιμήσεις που επηρεάζονται πιο άμεσα από θέματα που σχετίζονται με το κλίμα είναι:

α. Ωφέλιμη ζωή ενσώματων παγίων: Κατά την επανεξέταση των υπολειμματικών αξιών και της αναμενόμενης ωφέλιμης ζωής των περιουσιακών στοιχείων, η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη θέματα που σχετίζονται με το κλίμα, όπως νομοθεσία και κανονισμούς που σχετίζονται με το κλίμα που μπορεί να περιορίσουν τη χρήση των περιουσιακών στοιχείων ή να απαιτήσουν σημαντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες, καθώς και την δέσμευση για μηδενικές εκπομπές ρύπων μέχρι το 2050.

β. Υποχρέωση αποκατάστασης περιβάλλοντος: Ο αντίκτυπος της νομοθεσίας και των κανονισμών που σχετίζονται με το κλίμα λαμβάνεται υπόψη κατά την εκτίμηση του χρόνου και του μελλοντικού κόστους της υποχρέωσης αποκατάστασης περιβάλλοντος, συμπεριλαμβανομένου του παροπλισμού εγκαταστάσεων, της απομάκρυνσης ή επεξεργασίας αποβλήτων, της αποκατάστασης γης και της αποκατάστασης του χώρου.

2.1 Αλλαγές σε ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές

Εταιρεία έχει υιοθετήσει όλες τις σχετικές τροποποιήσεις στα υφιστάμενα πρότυπα και τις ερμηνείες που εκδόθηκαν από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, όπως έχουν εγκριθεί από την ΕΕ, και είναι εφαρμοστέες για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024 και 2025, χωρίς ουσιώδη επίπτωση στα αποτελέσματά της ή στη χρηματοοικονομική της θέση, εκτός από όσα αναφέρονται παρακάτω. Η Εταιρεία δεν εφάρμοσε τις απαιτήσεις οποιωνδήποτε άλλων προτύπων ή ερμηνειών που είχαν εκδοθεί αλλά δεν απαιτούνταν να υιοθετηθούν από την Εταιρεία κατά την ημερομηνία λήξης της χρήσης. Δεν έχουν εκδοθεί άλλα πρότυπα ή ερμηνείες που αναμένεται να έχουν ουσιώδη επίπτωση στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

2.1.1 Νέα λογιστικά πρότυπα και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

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 01.01.2025 ή μεταγενέστερα.

ΔΛΠ 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες» (Τροποποιήσεις) – Μη δυνατότητα ανταλλαγής νομίσματος (εφαρμόζεται στις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2025).

Οι τροποποιήσεις απαιτούν από τις εταιρείες να εφαρμόζουν μια συνεπή προσέγγιση στην αξιολόγηση του εάν ένα νόμισμα μπορεί να ανταλλάσσεται με άλλο νόμισμα και, όταν δεν μπορεί, στον καθορισμό της συναλλαγματικής ισοτιμίας που θα χρησιμοποιηθεί και των γνωστοποιήσεων που πρέπει να παρέχονται.

Η τροποποίηση δεν είχε επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις.

2.1.2 Νέα λογιστικά πρότυπα τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποίηση στις Οικονομικές Καταστάσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027)

Το ΔΠΧΑ 18 εκδόθηκε τον Απρίλιο του 2024. Καθορίζει τις απαιτήσεις για την παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις, και αντικαθιστά το ΔΛΠ 1. Στόχος του είναι να διευκολύνει τους επενδυτές να συγκρίνουν τις επιδόσεις και τις μελλοντικές προοπτικές των εταιρειών, τροποποιώντας τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των πληροφοριών στις κύριες οικονομικές καταστάσεις, ιδιαίτερα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Το νέο πρότυπο:

- Απαιτεί την παρουσίαση δύο νέων καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων - λειτουργικά κέρδη και κέρδη πριν από τη χρηματοδότηση και τους φόρους εισοδήματος.
- Απαιτεί γνωστοποίηση των δεικτών απόδοσης που καθορίζονται από τη διοίκηση μιας εταιρείας - υποσύνολα εσόδων και εξόδων που δεν προσδιορίζονται από τα ΔΠΧΑ που περιλαμβάνονται στις δημόσιες επικοινωνίες για να κοινοποιήσουν την άποψη της διοίκησης για την οικονομική απόδοση μιας εταιρείας. Για την προώθηση της διαφάνειας, μια εταιρεία θα πρέπει να παρέχει συμφωνία μεταξύ αυτών των μέτρων και των συνόλων ή των υποσυνόλων που καθορίζονται από τα ΔΠΧΑ.
- Ενισχύει τις απαιτήσεις για τη συνάθροιση και τον διαχωρισμό της πληροφορίας για να βοηθήσει μια εταιρεία να παρέχει χρήσιμες πληροφορίες.
- Απαιτεί περιορισμένες αλλαγές στην κατάσταση ταμειακών ροών για τη βελτίωση της συγκρισιμότητας, καθορίζοντας ένα συνεπές σημείο εκκίνησης για την έμμεση μέθοδο παρουσίασης ταμειακών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες και καταργώντας τις επιλογές για την ταξινόμηση των ταμειακών ροών από τόκους και μερίσματα.

Το νέο πρότυπο έχει αναδρομική εφαρμογή. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις.

ΔΠΧΑ 19 «Θυγατρικές χωρίς Δημόσια Ευθύνη: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027)

Το ΔΠΧΑ 19, το οποίο εκδόθηκε το Μάιο του 2024, εισήγαγε μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για επιλέξιμες θυγατρικές. Επιλέξιμες θυγατρικές είναι εκείνες που δεν έχουν δημόσια λογοδοσία (όπως ορίζεται σε σχετική παράγραφο του ΔΠΧΑ για Μικρές και Μεσαίες Οντότητες) και ανήκουν σε μητρική εταιρεία που καταρτίζει και δημοσιεύει Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ. Οι εν λόγω θυγατρικές συνεχίζουν να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης των λοιπών ΔΠΧΑ, αλλά δύνανται να αντικαθιστούν τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των προτύπων αυτών με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων.

Το ΔΠΧΑ 19 είναι διαθέσιμο για υιοθέτηση στις ενοποιημένες, στις ξεχωριστές ή στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις επιλέξιμων θυγατρικών που επιλέγουν να το εφαρμόσουν.

Κατά την αρχική του έκδοση, το ΔΠΧΑ 19 κάλυπτε πρότυπα και τροποποιήσεις που είχαν εκδοθεί έως τον Φεβρουάριο του 2021. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 19, οι οποίες εκδόθηκαν τον Αύγουστο του 2025, επεκτείνουν τις απλουστευμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων ώστε να περιλαμβάνουν πρότυπα και τροποποιήσεις που εκδόθηκαν μεταξύ Φεβρουαρίου 2021 και Μαΐου 2024, αντανakλώντας τις αλλαγές στα πρότυπα που τίθενται σε ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2027, ημερομηνία κατά την οποία το ΔΠΧΑ 19 καθίσταται εφαρμοστέο.

Το ΔΠΧΑ 19 και οι τροποποιήσεις του εφαρμόζονται αναδρομικά, ωστόσο δεν έχουν ακόμη εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία.

Στοχευμένες τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7, «Χρηματοοικονομικά μέσα»: Γνωστοποιήσεις» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026)

Οι τροποποιήσεις εκδόθηκαν το Μάιο του 2024 και ορίζουν τα παρακάτω:

- (α) διευκρινίζουν την ημερομηνία αναγνώρισης και διαγραφής ορισμένων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων, με μια νέα εξαίρεση για ορισμένες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που διακανονίζονται μέσω ηλεκτρονικού συστήματος μεταφοράς μετρητών,
- (β) διευκρινίζουν και παρέχουν περαιτέρω καθοδήγηση για την αξιολόγηση του κατά πόσον ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο πληροί το κριτήριο για αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI),
- (γ) προσθέτουν νέες γνωστοποιήσεις για ορισμένα μέσα με συμβατικούς όρους που μπορούν να αλλάξουν τις ταμειακές ροές (όπως ορισμένα μέσα με χαρακτηριστικά που συνδέονται με τους στόχους επίτευξης ESG) και
- (δ) επικαιροποιούν τις γνωστοποιήσεις για συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εσόδων (FVOCI).

Όταν μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει για πρώτη φορά τις τροποποιήσεις, δεν απαιτείται να επαναδιατυπώσει συγκριτικές πληροφορίες και επιτρέπεται να το κάνει μόνο εάν είναι δυνατόν χωρίς τη χρήση της εκ των υστέρων αποκτηθείσας γνώσης.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές της Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία.

Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ Τόμος 11 (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν διευκρινίσεις, απλουστεύσεις, διορθώσεις και αλλαγές που στοχεύουν στη βελτίωση της συνέπειας 5 Προτύπων ΔΠΧΑ και συγκεκριμένα στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα», ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις», ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών». Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία.

Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7, «Συμβάσεις που αναφέρονται σε Ηλεκτρική Ενέργεια εξαρτώμενη από φυσικούς παράγοντες» (Contracts Referencing Nature-dependent electricity) (ισχύουν για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2026)

Αυτές οι τροποποιήσεις ισχύουν μόνο για συμβάσεις που εκθέτουν μια οικονομική οντότητα σε μεταβλητότητα της υποκείμενης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας, επειδή η πηγή της παραγωγής της εξαρτάται από ανεξέλεγκτες φυσικές συνθήκες (όπως ο καιρός), και συγκεκριμένα μόνο για την ηλεκτρική ενέργεια καθαυτή (εξαιρουμένων των πιστοποιητικών ηλεκτρικής ενέργειας). Οι συμβάσεις που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής περιλαμβάνουν τόσο συμβάσεις αγοράς ή πώλησης, φυσικής ή εικονικής παράδοσης (physical or virtual), ηλεκτρικής ενέργειας που εξαρτάται από φυσικούς παράγοντες, όσο και χρηματοοικονομικά μέσα που αναφέρονται στην ηλεκτρική ενέργεια. Οι τροποποιήσεις:

- α) αντιμετωπίζουν τον τρόπο εφαρμογής των απαιτήσεων «ιδίας χρήσης» του ΔΠΧΑ 9 για Συμβάσεις Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας με φυσική παράδοση (physical PPAs),
- β) επιτρέπουν τη λογιστική αντιστάθμισης, εάν αυτές οι συμβάσεις χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης, και
- γ) εισάγουν νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 7 που βοηθούν τους επενδυτές να κατανοήσουν την επίδραση αυτών των συμβάσεων στην οικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές μιας εταιρείας.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την ΕΕ. Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές Καταστάσεις η οποία δεν αναμένεται να είναι σημαντική.

Στοχευμένες τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 21, «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις Συναλλαγματικές Ισοτιμίες: Μετάφραση σε νόμισμα παρουσίασης υπερπληθωριστικής οικονομίας » (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027)

Οι τροποποιήσεις αυτές είναι σχετικές μόνο για οντότητες που έχουν νόμισμα παρουσίασης μιας υπερπληθωριστικής οικονομίας, και των οποίων είτε το λειτουργικό νόμισμα είτε το λειτουργικό νόμισμα των αλλοδαπών τους δραστηριοτήτων είναι το νόμισμα μιας μη-υπερπληθωριστικής οικονομίας.

Όλα τα ποσά, συμπεριλαμβανομένων των συγκριτικών, απαιτείται να μετατρέπονται χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία κλεισίματος κατά την ημερομηνία της πλέον πρόσφατης κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης. Υφίσταται εξαίρεση για οντότητες, των οποίων τόσο το λειτουργικό όσο και το νόμισμα παρουσίασης, είναι το νόμισμα μιας υπερπληθωριστικής οικονομίας, και δεν υποχρεούνται να επαναμετατρέψουν τα συγκριτικά ποσά αλλοδαπών δραστηριοτήτων με το λειτουργικό νόμισμα μιας μη-υπερπληθωριστικής οικονομίας.

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Εταιρεία θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές Καταστάσεις η οποία δεν αναμένεται να είναι σημαντική.

2.2 Σημαντικές λογιστικές κρίσεις και εκτιμήσεις

Κατά τη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών της Εταιρείας, η Διοίκηση δεν έχει εντοπίσει κάποια κρίση ή εκτίμηση η οποία ενδεχομένως να έχει σημαντική επίδραση στα ποσά που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

3. Σύνοψη των λογιστικών πολιτικών

3.1 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία καταχωρούνται στη καθαρή λογιστική τους αξία, η οποία ισούται με το κόστος κτήσης μείον οποιαδήποτε συσσωρευμένη απόσβεση και τυχόν σωρευμένες ζημιές απομειώσεως, εφόσον απαιτείται. Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αρχικά αποτιμώνται στο κόστος. Το κόστος αυτό περιλαμβάνει: την τιμή αγοράς, οποιαδήποτε άμεσα επιρριπτέα έξοδα για περιέλθει το στοιχείο στην τοποθεσία και στην κατάσταση που απαιτείται για να μπορεί να λειτουργήσει σύμφωνα με την πρόθεση της διοίκησης, το κόστος αντικατάστασης τμήματος του εργοστασιακού εξοπλισμού, τα έξοδα δανεισμού για μακροπρόθεσμα έργα κατασκευής ή ανάπτυξης, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια αναγνώρισης.

Όταν σημαντικά τμήματα του εργοστασιακού εξοπλισμού και των μηχανημάτων αντικαθίστανται σε τακτά χρονικά διαστήματα, η Εταιρεία τα αποσβένει ξεχωριστά βάσει της επιμέρους ωφέλιμης ζωής τους. Ομοίως, όταν πραγματοποιείται μια σημαντική επιθεώρηση, το κόστος της αναγνωρίζεται στη λογιστική αξία του εξοπλισμού ως αντικατάσταση, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια αναγνώρισης, δηλαδή όταν είναι πιθανό ότι τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που συνδέονται με τη δαπάνη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και όταν το κόστος μπορεί να επιμετρηθεί με αξιοπιστία.

Για το Θερμικό Εργοστάσιο, η ωφέλιμη ζωή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών βασίζεται στις ώρες λειτουργίας έως ότου απαιτείται η επόμενη επιθεώρηση. Κάθε υπολειπόμενη λογιστική αξία που σχετίζεται με την προηγούμενη επιθεώρηση αποαναγνωρίζεται όποτε πραγματοποιείται νέα επιθεώρηση. Η καθαρή λογιστική αξία αυτών των περιουσιακών στοιχείων είναι Ευρώ 14,3 εκατ., στις 31 Δεκεμβρίου 2025 και παρουσιάζονται στην κατηγορία Μηχανολογικός Εξοπλισμός. Όλα τα άλλα έξοδα επισκευής και συντήρησης εξοδοποιούνται όταν πραγματοποιούνται.

Για όλα τα υπόλοιπα περιουσιακά στοιχεία, με βάση το κόστος του περιουσιακού στοιχείου, αφαιρώντας την αναμενόμενη υπολειμματική αξία, και χρεώνοντάς το στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης από την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση και καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης του ζωής

Η ωφέλιμη ζωή των περιουσιακών στοιχείων, στην οποία υπολογίζεται η απόσβεση βάσει της μεθόδου της σταθερής απόσβεσης, είναι η εξής:

Κτίρια	25-35 έτη
Μηχανολογικός εξοπλισμός	4-30 έτη
Αυτοκίνητα	4-10 έτη
Λοιπός εξοπλισμός	3-7 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και προσαρμόζονται προοπτικά, εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό τους, η διαφορά (ζημία απομείωσης) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Κατά την πώληση ενσωμάτων παγίων, κάθε διαφορά μεταξύ του τιμήματος πώλησης και της λογιστικής αξίας αναγνωρίζεται ως κέρδος ή ζημία στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Οι δαπάνες για επισκευές και συντήρηση καταχωρούνται ως έξοδα στη χρήση κατά την οποία πραγματοποιούνται.

Προβλέψεις για αποξήλωση και περιβαλλοντική αποκατάσταση:

Οι επιχειρησιακές δραστηριότητες της Εταιρείας, μπορούν να οδηγήσουν σε νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την ανάληψη συγκεκριμένων δαπανών αποκατάστασης. Η Εταιρεία εκτιμά τα κόστη περιβαλλοντικής αποκατάστασης όταν αυτά θεωρούνται πιθανά. Η Εταιρεία έχει καθορίσει ότι υπάρχουν ορισμένες σημαντικές εκτιμήσεις και υποθέσεις βάσει του μεγέθους των πιθανών εργασιών που απαιτούνται για την απομάκρυνση της υποδομής και την εκτέλεση των εργασιών αποκατάστασης, το μελλοντικό κόστος εκτέλεσης των εργασιών, τα ποσοστά πληθωρισμού και προεξόφλησης και το χρονοδιάγραμμα των ταμειακών ροών. Όπου είναι εφαρμόσιμο, η Εταιρεία συνεργάζεται με ανεξάρτητους τρίτους τεχνικούς ειδικούς και νομικούς συμβούλους για να υποστηρίξει την αξιολόγηση. Αυτές οι αβεβαιότητες μπορεί να οδηγήσουν σε μελλοντικές πραγματικές δαπάνες που διαφέρουν από τα ποσά που έχουν ήδη προβλέψει κατά την ημερομηνία αναφοράς.

Ενώ η πρόβλεψη που σχετίζεται με την απομάκρυνση της υποδομής και τις προβλέψεις αποκατάστασης αντικατοπτρίζει τις καλύτερες εκτιμήσεις της Διοίκησης βάσει της τρέχουσας γνώσης και πληροφόρησης, περαιτέρω μελέτες, δοκιμές και λεπτομερείς αναλύσεις της σχετικής γνώσης και των επακόλουθων δραστηριοτήτων κλεισίματος για μεμονωμένα περιουσιακά στοιχεία συνεχίζουν να εκτελούνται καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του περιουσιακού στοιχείου. Τέτοιες μελέτες και αναλύσεις μπορούν να επηρεάσουν τα εκτιμώμενα κόστη των δραστηριοτήτων αποξήλωσης.

Δεδομένου ότι η Εταιρεία δεν έχει κάποια σχετική νομική υποχρέωση, δεν έχει προχωρήσει στον σχηματισμό ανάλογης πρόβλεψης.

3.2 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Στα άυλα περιουσιακά στοιχεία συμπεριλαμβάνονται οι άδειες λογισμικού, οι άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών, τα δικαιώματα, τα έξοδα έρευνας και ανάπτυξης και οι δαπάνες προσπέλασης και αποκατάστασης.

Λογισμικό: Οι άδειες λογισμικού αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις αποσβέσεις. Τα κόστη που βελτιώνουν ή επιμηκύνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού, πέραν των αρχικών τεχνικών προδιαγραφών, ή αντίστοιχα τα έξοδα μετατροπής λογισμικού, ενσωματώνονται στο κόστος κτήσης του άυλου παγίου με απαραίτητη προϋπόθεση

να μπορούν να μετρηθούν με αξιοπιστία. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών η οποία κυμαίνεται από 1 έως 3 χρόνια. Η συντήρηση των προγραμμάτων λογισμικού αναγνωρίζεται ως έξοδο όταν πραγματοποιείται η δαπάνη.

Άδειες λειτουργίας ενεργειακών σταθμών: Οι διάφοροι τύποι αδειών τις οποίες τηρεί στην κατοχή του η Εταιρεία, της παρέχουν τη δυνατότητα να παράγει και να πουλάει ενέργεια. Οι παρούσες συνθήκες της αγοράς παρέχουν σαφείς ενδείξεις για την ανακτήσιμη αξία των αδειών αυτών.

Οι αποσβέσεις διενεργούνται με την σταθερή μέθοδο κατά την διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών η οποία ανέρχεται σε 30 χρόνια. Η Εταιρεία διενεργεί ελέγχους απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν σχετικές ενδείξεις, κάνοντας χρήση της μεθοδολογίας των Προεξοφλημένων Ταμειακών Ροών, χρησιμοποιώντας παραδοχές οι οποίες επικρατούν στην αγορά ενέργειας. Η περίοδος η οποία εξετάζεται από τη Διοίκηση, υπερβαίνει τα πέντε έτη, διάστημα το οποίο ενθαρρύνεται από το ΔΛΠ 36.

Τέλος, η Εταιρεία συγκρίνει την ανακτήσιμη αξία ή οποία λογίζεται ως η αξία χρήσης της μονάδας, με τη λογιστική αξία. Όταν η ανακτήσιμη αξία είναι μικρότερη από τη λογιστική, διενεργείται πρόβλεψη για μείωση της αξίας σε βάρος των αποτελεσμάτων.

Λογιστική Πολιτική Δικαιωμάτων Εκπομπής Ρύπων CO2

Το Σύστημα Εμπορίας Εκπομπών της ΕΕ («EU ETS») είναι ένα σύστημα ανώτατου ορίου και εμπορίας για τις εκπομπές CO₂, με στόχο να ενθαρρύνει τις βιομηχανίες να βελτιώσουν την αποδοτικότητα CO₂. Σε ετήσια βάση, η Εταιρεία είναι υποχρεωμένη να υποβάλει δικαιώματα εκπομπών ρύπων, τα οποία αγοράζει από την ανοιχτή αγορά, για να καλύψει τις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα που εκλύθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους.

Η Εταιρεία έχει καταλήξει στο συμπέρασμα ότι τα δικαιώματα εκπομπών ρύπων αποτελούν διακριτό άυλο περιουσιακό στοιχείο χωρίς φυσική υπόσταση, το οποίο εμπίπτει στον ορισμό των άυλων περιουσιακών στοιχείων και αναγνωρίζεται στην αξία κτήσης, χωρίς να υπόκειται σε απόσβεση.

Καθώς η Εταιρεία εκλύει εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, δημιουργεί μια υποχρέωση να υποβάλει δικαιώματα ίσα με τις εκπομπές του. Αυτή η υποχρέωση, η οποία καταχωρείται στα λοιπά πληρωτέα, αναγνωρίζεται καθώς οι εκπομπές συμβαίνουν, με ισόποση χρέωση στο Κόστος Πωληθέντων. Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει την προσέγγιση καθαρής υποχρέωσης/λογιστικής αξίας και μετρά την υποχρέωση σύμφωνα με την βέλτιστη εκτίμηση των δαπανών για την εξόφληση της υποχρέωσης, λαμβάνοντας υπόψη το κόστος οποιωνδήποτε δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων που κατέχονται κατά την ημερομηνία αναφοράς, τόσο αυτών που έχουν παραχωρηθεί δωρεάν όσο και αυτών που έχουν αποκτηθεί μέσω αγοράς. Αυτή η βέλτιστη εκτίμηση ισούται με το κόστος των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων που κατέχονται κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού, ενώ για οποιαδήποτε υπόλοιπα δικαιώματα απαιτούνται για να καλυφθεί οποιοδήποτε έλλειμμα δικαιωμάτων για τις εκπομπές που έχει προκύψει μέχρι σήμερα.

Συμφωνίες Επαναγοράς

Η Εταιρεία συνάπτει κατά καιρούς συμφωνίες πώλησης και επαναγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων (“repos”), σύμφωνα με τις οποίες η Εταιρεία πωλεί τα δικαιώματα εκπομπών σε τρίτα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και συνάπτει μια συμφωνία για να τα επαναγοράσει σε μια μελλοντική ημερομηνία σε μια προκαθορισμένη τιμή. Σε αυτές τις περιπτώσεις, οι κίνδυνοι και οι ανταμοιβές των δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων δεν μεταβιβάζονται στον

αντισυμβαλλόμενο και ως εκ τούτου, αυτά τα περιουσιακά στοιχεία δεν διαγράφονται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης. Επιπλέον, ο αντισυμβαλλόμενος δεν μπορεί να επωφεληθεί από τα δικαιώματα αυτά, δεδομένου ότι θα είναι συμβατικά υποχρεωμένος να επιστρέψει τα ίδια (ή ταυτόσημα) στην Εταιρεία κατά την ημερομηνία επαναγοράς. Επομένως, η Εταιρεία διατηρεί τα αντίστοιχα δικαιώματα εκπομπής CO2 στον ισολογισμό και αναγνωρίζει μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (τραπεζικό δάνειο) για την τιμή πώλησης, ενώ η διαφορά αξίας μεταξύ της τιμής πώλησης και τιμής επαναγοράς αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομικό κόστος κατά τη διάρκεια της συμφωνίας.

3.3 Μισθώσεις

Η Εταιρεία αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης (δηλαδή, την ημερομηνία που το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης αποτιμώνται στο κόστος, μείον οποιαδήποτε σωρευμένη απόσβεση και απομείωση, και προσαρμόζονται για τυχόν επαναπροσδιορισμό των υποχρεώσεων από μισθώσεις. Το κόστος των περιουσιακών στοιχείων δικαιώματος χρήσης περιλαμβάνει το ποσό των αναγνωρισμένων υποχρεώσεων από μισθώσεις, τυχόν αρχικά άμεσα κόστη που έχουν προκύψει και καταβληθέντα μισθώματα πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης, μείον οποιαδήποτε ληφθέντα κίνητρα μίσθωσης. Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης αποσβένονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης στη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της συμβατικής διάρκειας της μίσθωσης και της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου. Αν η κυριότητα του μισθωμένου περιουσιακού στοιχείου μεταβιβαστεί στην Εταιρεία στο τέλος της περιόδου μίσθωσης ή αν το κόστος του αντικατοπτρίζει την άσκηση δικαιώματος αγοράς, η απόσβεση υπολογίζεται με βάση την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του περιουσιακού στοιχείου. Τα περιουσιακά στοιχεία δικαιώματος χρήσης υπόκεινται επίσης σε έλεγχο απομείωσης.

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις που αποτιμώνται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων που θα καταβληθούν κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Τα μισθώματα περιλαμβάνουν σταθερές πληρωμές (συμπεριλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών πληρωμών) μείον οποιαδήποτε εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από δείκτη ή επιτόκιο, και Ποσά που αναμένεται να καταβληθούν βάσει εγγυήσεων υπολειμματικής αξίας.

Επιπλέον, τα μισθώματα περιλαμβάνουν:

- Την τιμή άσκησης μιας επιλογής αγοράς, εφόσον είναι εύλογα βέβαιο ότι η Εταιρεία θα την ασκήσει, και
- Ποινές καταγγελίας της μίσθωσης, εφόσον η διάρκεια της μίσθωσης αντικατοπτρίζει την άσκηση του δικαιώματος καταγγελίας

Για τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μισθωμάτων, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το αυξημένο επιτόκιο δανεισμού του κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, καθώς το έμμεσα προσδιοριζόμενο επιτόκιο της μίσθωσης δεν μπορεί να προσδιοριστεί εύκολα.

Μετά την ημερομηνία έναρξης, το ποσό των υποχρεώσεων από μισθώσεις:

- Αυξάνεται ώστε να αντικατοπτρίζει τη συσσώρευση των τόκων, και
- Μειώνεται λόγω των μισθωμάτων που καταβάλλονται.

Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων από μισθώσεις επαναπροσδιορίζεται σε περίπτωση τροποποίησης της μίσθωσης, αλλαγής στη διάρκειά της, μεταβολής των μισθωμάτων (π.χ., λόγω αλλαγών σε δείκτη ή επιτόκιο) ή αλλαγής στην εκτίμηση άσκησης μιας επιλογής αγοράς του υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου.

Η Εταιρεία εφαρμόζει την εξαίρεση αναγνώρισης των βραχυπρόθεσμων μισθώσεων για τις μισθώσεις μηχανημάτων και εξοπλισμού που έχουν διάρκεια 12 μηνών ή λιγότερο και δεν περιλαμβάνουν δικαίωμα αγοράς.

Επιπλέον, εφαρμόζει την εξαίρεση αναγνώρισης για μισθώσεις χαμηλής αξίας για μισθώσεις γραφειακού εξοπλισμού που θεωρούνται χαμηλής αξίας.

Τα μισθώματα αυτών των κατηγοριών αναγνωρίζονται ως έξοδο με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

3.4 Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρείας αποτελούν ανταλλακτικά του Θερμικού Σταθμού και αποτιμώνται στο κόστος τους και συγκεκριμένα με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα ή απαξιωμένα αποθέματα σχηματίζεται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

3.5 Χρηματοοικονομικά μέσα

Αρχική Αναγνώριση

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ενεργητικού ή μία χρηματοοικονομική υποχρέωση αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της Εταιρείας όταν προκύπτει ή όταν η Εταιρεία καθίσταται μέρος των συμβατικών όρων του μέσου. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων και στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Η Εταιρεία αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους. Οι εμπορικές απαιτήσεις (που δεν περιέχουν σημαντικό χρηματοοικονομικό στοιχείο) αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτά να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του αρχικού κεφαλαίου. Το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο. Η αγορά ή πώληση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που απαιτούν την παράδοση περιουσιακών στοιχείων εντός χρονικού πλαισίου που καθορίζεται με κανονισμό ή σύμβαση στην αγορά αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία συναλλαγής δηλαδή κατά την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Ταξινόμηση και μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μετέπειτα επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται στην ακόλουθη κατηγορία:

α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος: η Εταιρεία επιμετρά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται και οι δύο παρακάτω προϋποθέσεις: (i) Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διακρατείται με σκοπό τη διατήρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων για την συλλογή των συμβατικών ταμειακών ροών, (ii) Οι συμβατικοί όροι του περιουσιακού στοιχείου παράγουν ταμειακές ροές σε συγκεκριμένες ημερομηνίες, που αφορούν αποκλειστικά την αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων του αρχικού κεφαλαίου. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο (EIR) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημιές αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιείται ή απομειώνεται. Σε αυτή την κατηγορία περιλαμβάνονται κυρίως Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα, καθώς και Πελάτες και Λοιπές Εμπορικές Απαιτήσεις.

Αποαναγνώριση

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται κυρίως όταν:

- α) Τα δικαιώματα λήψης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο έχουν λήξει, ή
- β) Η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά της να λαμβάνει ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας και είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου.

Απομείωση

Η Εταιρεία αναγνωρίζει πρόβλεψη ζημιάς έναντι αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν αποτιμούνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές βασίζονται στη διαφορά ανάμεσα σε όλες τις συμβατικές ταμειακές ροές που είναι απαιτητές και όλες τις προεξοφλημένες ταμειακές ροές που η Εταιρεία προσδοκά να εισπράξει.

Για εκείνες στις οποίες δεν έχει σημειωθεί σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου, η πρόβλεψη βασίζεται στις ζημιές που ενδέχεται να προκύψουν εντός των επόμενων 12 μηνών (12μηνo ECL). Για εκείνες με σημαντική αύξηση του πιστωτικού κινδύνου, η πρόβλεψη αφορά τις αναμενόμενες ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής του περιουσιακού στοιχείου (lifetime ECL). Η Εταιρεία θεωρεί ότι ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο βρίσκεται σε κατάσταση αθέτησης όταν δεν είναι πιθανό να εισπράξει πλήρως το οφειλόμενο ποσό.

Ανακτησιμότητα των εμπορικών απαιτήσεων

Οι προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις βασίζονται στα ιστορικά στοιχεία των εισπράξεων και λαμβάνουν υπόψη τον αναμενόμενο πιστωτικό κίνδυνο. Η Εταιρεία εφαρμόζει μοντέλο με το οποίο υπολογίζει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων της. Το μοντέλο βασίζεται στην εμπειρία του παρελθόντος αλλά προσαρμόζεται με τρόπο τέτοιο ώστε να αντανakλά προβλέψεις για τη μελλοντική οικονομική κατάσταση των πελατών

αλλά και του οικονομικού περιβάλλοντος. Η συσχέτιση μεταξύ των ιστορικών στοιχείων, της μελλοντικής οικονομικής κατάστασης και των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών περιλαμβάνει σημαντικές εκτιμήσεις. Το ποσό της πρόβλεψης καταχωρείται ως δαπάνη στα άλλα έξοδα εκμετάλλευσης στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.6 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ταμειακών διαθεσίμων

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης περιλαμβάνουν τα μετρητά σε τράπεζες και στο ταμείο, καθώς και βραχυπρόθεσμες ρευστοποιήσιμες επενδύσεις με λήξη τριών μηνών ή λιγότερο, όπως προϊόντα χρηματαγοράς, τραπεζικές καταθέσεις, καθώς και άλλες ιδιαίτερα ρευστοποιήσιμες επενδύσεις που υπόκεινται σε αμελητέο κίνδυνο μεταβολής της αξίας τους.

3.7 Φορολογία εισοδήματος & αναβαλλόμενος φόρος

Ο φόρος της περιόδου περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος και τον αναβαλλόμενο φόρο, δηλαδή τις φορολογικές επιβαρύνσεις ή πιστώσεις που σχετίζονται με οικονομικά οφέλη που προκύπτουν κατά την περίοδο, αλλά αξιολογούνται από τις φορολογικές αρχές σε άλλες περιόδους. Ο φόρος εισοδήματος αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου, εκτός από τους φόρους που σχετίζονται με συναλλαγές που αναγνωρίζονται απευθείας στα ίδια κεφάλαια. Σε αυτή την περίπτωση, ο αντίστοιχος φόρος αναγνωρίζεται επίσης απευθείας στα ίδια κεφάλαια. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος περιλαμβάνει τις τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις ή απαιτήσεις προς τις φορολογικές αρχές για φόρους που καταβάλλονται στο φορολογητέο εισόδημα της περιόδου, καθώς και τυχόν πρόσθετους φόρους εισοδήματος από προηγούμενες περιόδους (διαφορές φορολογικού ελέγχου). Ο τρέχων φόρος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές και τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν κατά τις οικονομικές χρήσεις στις οποίες αναφέρονται, βάσει του φορολογητέου κέρδους του σχετικού έτους. Όλες οι μεταβολές στα τρέχοντα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις αναγνωρίζονται ως μέρος της φορολογικής δαπάνης στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Οι αναβαλλόμενοι φόροι υπολογίζονται με τη μέθοδο της υποχρέωσης, που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενοι φόροι δεν αναγνωρίζονται εάν προκύπτουν από την αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή, εκτός από επιχειρηματικούς συνδυασμούς, που δεν επηρέασαν ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία κατά τη στιγμή που συνέβησαν και δεν δημιουργεί ίσες φορολογητέες και εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές.

Τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις μετρώνται στους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να ισχύσουν κατά την περίοδο που το περιουσιακό στοιχείο θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα διακανονιστεί, βάσει φορολογικών συντελεστών (και φορολογικών νόμων) που έχουν θεσπιστεί ή ουσιαστικά θεσπιστεί κατά την ημερομηνία της Καταστάσης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Εάν δεν είναι δυνατός ο προσδιορισμός του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών, χρησιμοποιείται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει την ημέρα μετά την ημερομηνία της Καταστάσης Χρηματοοικονομικής Θέσης. Τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος έναντι του οποίου η προσωρινή διαφορά που δημιουργεί το αναβαλλόμενο φορολογικό περιουσιακό στοιχείο μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι περισσότερες μεταβολές στα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις αναγνωρίζονται ως μέρος της φορολογικής δαπάνης στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Μόνο οι μεταβολές σε περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις που επηρεάζουν προσωρινές διαφορές αναγνωρίζονται απευθείας στα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας, όπως η αναπροσαρμογή της αξίας των ακινήτων, που έχει ως αποτέλεσμα η σχετική μεταβολή στα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις να επιβαρύνει τον αντίστοιχο λογαριασμό ιδίων κεφαλαίων.

3.8 Παροχές στο προσωπικό

Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση, ενώ σε περίπτωση που το ποσό που ήδη καταβλήθηκε υπερβαίνει το ποσό των παροχών, η επιχείρηση αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο) μόνο κατά την έκταση που η προπληρωμή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν εφάπαξ αποζημιώσεις συνταξιοδότησης, συντάξεις και άλλες παροχές που καταβάλλονται στους εργαζόμενους μετά την λήξη της απασχόλησης ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας τους. Οι υποχρεώσεις της Εταιρείας για παροχές συνταξιοδότησης αφορούν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά. Τα προγράμματα συνταξιοδότησης που υιοθετούνται από την Εταιρεία χρηματοδοτούνται εν μέρει μέσω πληρωμών σε ασφαλιστικές εταιρείες ή σε κρατικά κοινωνικά ασφαλιστικά ιδρύματα.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών αφορούν την καταβολή εισφορών σε Ασφαλιστικούς Φορείς (π.χ. Ίδρυμα Κοινωνικών Ασφαλίσεων), με αποτέλεσμα να μην ανακύπτει νομική υποχρέωση της Εταιρείας σε περίπτωση που το Κρατικό Ταμείο αδυνατεί να καταβάλλει σύνταξη στον ασφαλιζόμενο. Η υποχρέωση του εργοδότη περιορίζεται στην καταβολή των εργοδοτικών εισφορών στα Ταμεία. Η πληρωτέα εισφορά από την Εταιρεία σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, αναγνωρίζεται ως υποχρέωση μετά και την αφαίρεση της εισφοράς που καταβλήθηκε, ενώ οι δεδουλευμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδο στα αποτελέσματα της χρήσης.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Σύμφωνα με τον Ν.2112/20 και 4093/2012 η Εταιρεία καταβάλλει στους εργαζόμενους αποζημιώσεις επί απόλυσης ή αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης. Το ύψος των καταβαλλόμενων ποσών αποζημίωσης εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης από την υπηρεσία (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Η θεμελίωση δικαιώματος συμμετοχής σε αυτά τα προγράμματα, πραγματοποιείται μέσω της κατανομή των παροχών στα τελευταία 16 έτη μέχρι την ημερομηνία συνταξιοδότησης των εργαζομένων ακολουθώντας την κλίμακα του Ν.4093/2012.

Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (αποθεματικό από τις καταβολές στην ασφαλιστική εταιρεία) και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας (projected unit credit method). Για την προεξόφληση της χρήσης το επιλεγμένο επιτόκιο ακολουθεί την τάση του iBoxx AA Corporate Overall 10+ EUR indices, το οποίο και θεωρείται συνεπές προς τις αρχές του ΔΛΠ 19, δηλαδή είναι βασισμένο σε ομόλογα αντίστοιχα ως προς το νόμισμα και την εκτιμώμενη διάρκεια σε σχέση με τις παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως και ενδεδειγμένο για μακροχρόνιες προβλέψεις.

Ένα πρόγραμμα συγκεκριμένων παροχών καθορίζει με βάση διάφορες παραμέτρους, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας, ο μισθός, συγκεκριμένες υποχρεώσεις για καταβλητέες παροχές. Οι προβλέψεις που αφορούν την περίοδο περιλαμβάνονται στο σχετικό κόστος προσωπικού στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνίστανται από το τρέχον και παρελθόν κόστος υπηρεσίας, το σχετικό χρηματοοικονομικό κόστος, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές και τις όποιες πιθανές πρόσθετες επιβαρύνσεις. Αναφορικά με τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές, ακολουθείται το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19, το οποίο περιλαμβάνει μια σειρά από τροποποιήσεις στην λογιστική των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, μεταξύ άλλων:

- i. την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών /ζημιών στα λοιπά συνολικά έσοδα και την οριστική εξαίρεση τους από τα αποτελέσματα της χρήσης,
- ii. τη μη αναγνώριση πλέον των αναμενόμενων αποδόσεων των επενδύσεων του προγράμματος στα αποτελέσματα της χρήσης αλλά την αναγνώριση του σχετικού τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης/(απαίτησης) της παροχής υπολογιζόμενου βάσει του προεξοφλητικού επιτοκίου που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών,
- iii. την αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας στα αποτελέσματα της χρήσης την νωρίτερα εκ των ημερομηνιών τροποποίησης του προγράμματος ή όταν αναγνωρίζεται η σχετική αναδιάρθρωση ή η τερματική παροχή,
- iv. λοιπές αλλαγές περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτική ανάλυση ευαισθησίας.

3.9 Αναγνώριση εσόδων και εξόδων

Έσοδα: Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας προς την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear), καθαρά από Φόρο Προστιθέμενης Αξίας, εκπτώσεις και επιστροφές. Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται ως εξής:

- **Έσοδα από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας:** Τα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται καθ'όλη τη διάρκεια (over time), καθώς ο πελάτης λαμβάνει και καταναλώνει τα οφέλη ταυτόχρονα. Η αναγνώριση γίνεται σε μηνιαία βάση, σύμφωνα με την παραγόμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παρέχεται στο Ελληνικό Δίκτυο, όπως επιβεβαιώνεται από τον Όμιλο Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (Hellenic Energy Exchange Group) και τον Ανεξάρτητο Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ).
- **Έσοδα από τόκους:** Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται βάσει χρονικής αναλογίας και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, 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. Στην συνέχεια λογίζονται τόκοι με το ίδιο επιτόκιο επί της απομειωμένης (νέας λογιστικής) αξίας.

Έξοδα: Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση. Οι πληρωμές που πραγματοποιούνται για λειτουργικές μισθώσεις μεταφέρονται στο αποτελέσματα ως έξοδα, κατά το χρόνο χρήσεως του μισθίου. Τα έξοδα από τόκους αναγνωρίζονται σε δεδουλευμένη βάση.

3.10 Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους της μητρικής Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις κατά την ημερομηνία έγκρισής της από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

4. Διαχείριση κινδύνων

Η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας, το οποίο εντάσσεται στο πλαίσιο του αντίστοιχου προγράμματος του Ομίλου Metlen Energy & Metals, στοχεύει στον περιορισμό ενδεχόμενης αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα, που είναι δυνατό να προκύψει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές των επιτοκίων.

Οι βασικές πολιτικές διαχείρισης των κινδύνων καθορίζονται από τη Διοίκηση της Εταιρείας. Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από το τμήμα Διαχείρισης Διαθεσίμων του Ομίλου Metlen Energy & Metals, το οποίο δρα ως ένα κέντρο υπηρεσιών το οποίο λειτουργεί στα πλαίσια συγκεκριμένων κατευθύνσεων εγκεκριμένων από τη Διοίκηση. Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- Αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες της Εταιρείας,
- Σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για την μείωση των κινδύνων και
- Εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Ανάλυση πιστωτικού κινδύνου

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις εμπορικές απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων. Μοναδικός πελάτης της Εταιρείας είναι η ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear), για τον οποίο ο πιστωτικός κίνδυνος κρίνεται εξαιρετικά χαμηλός. Επιπλέον, εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία της Εταιρείας, πως οι απαιτήσεις από την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear) είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων οικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητά τους.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, η Εταιρεία θέτει όρια στο πόσο θα εκτίθεται σε κάθε μεμονωμένο χρηματοοικονομικό ίδρυμα και συναλλάσσεται μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

Η ληκτότητα των εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων την 31.12.2025 και 31.12.2024 για την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.						
	0-3 μήνες	Ληξιπρόθεσμες		> 1 έτος	Μη ληξιπρόθεσμες	Σύνολο
		3-6 μήνες	6-12 μήνες			
Ενηλικίωση Απαιτήσεων (Ποσά σε EUR)						
2025	-	-	-	156.442	16.348.725	16.505.167
2024	-	-	-	156.640	20.475.814	20.632.454

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση της δραστηριότητας και της ανάπτυξης της Εταιρείας. Οι σχετικές ανάγκες ρευστότητας γίνονται αντικείμενο διαχείρισης μέσω προσεκτικής παρακολούθησης των χρεών των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε μηνιαία βάση.

Η ενηλικίωση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31.12.2025 και 31.12.2024 για την Εταιρεία αναλύεται ως εξής:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.					
Ενηλικίωση Υποχρεώσεων (Ποσά σε EUR) 2025	εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	20.792.275	44.734.486	-	-	65.526.761
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθώσεων	237.245	237.245	1.824.685	1.555.675	3.854.850
Σύνολο	21.029.519	44.971.731	1.824.685	1.555.675	69.381.611

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.					
Ενηλικίωση Υποχρεώσεων (Ποσά σε EUR) 2024	εντός 6 μηνών	6 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	37.501.650	-	-	-	37.501.650
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	59.227.531	-	-	-	59.227.531
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις μισθώσεων	212.505	212.505	1.694.179	1.999.922	4.119.111
Σύνολο	96.941.686	212.505	1.694.179	1.999.922	100.848.292

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

- **Συναλλαγματικός κίνδυνος**

Η Εταιρεία δεν υπόκειται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς όλες οι συναλλαγές της πραγματοποιούνται σε Ευρώ.

- **Κίνδυνος τιμών**

Αξίζει να σημειώσουμε ότι υπάρχει άμεση συσχέτιση μεταξύ των τιμών φυσικού αερίου και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ με την χονδρική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην DAM, με αποτέλεσμα να υπάρχει αντιστάθμιση μεταξύ των παρακάτω κινδύνων τιμών.

Κίνδυνος από τη διακύμανση της τιμής φυσικού αερίου

Η Εταιρεία εκτίθεται σε κίνδυνο τιμών λόγω της μεταβλητότητας της διεθνούς αγοράς φυσικού αερίου. Η τιμή του καυσίμου επηρεάζεται από γεωπολιτικές εξελίξεις, διαταραχές στην εφοδιαστική αλυσίδα και εποχιακές διακυμάνσεις στη ζήτηση.

Κίνδυνος από την τιμή δικαιωμάτων εκπομπής CO₂

Η λειτουργία της μονάδας φυσικού αερίου συνεπάγεται εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα, οι οποίες υπόκεινται στο ευρωπαϊκό σύστημα εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής (EU ETS). Πιθανή αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων CO₂ θα επιβάρυνε το λειτουργικό κόστος της εταιρείας. Η αβεβαιότητα γύρω από τη μελλοντική εξέλιξη των τιμών αυτών αποτελεί κρίσιμο παράγοντα κινδύνου. Σημειώνεται ότι κατά την ημερομηνία Ισολογισμού η Εταιρεία έχει στην κατοχή της δικαιώματα ρύπων που αντιστοιχούν σε 575.456 τόνους CO₂, έναντι 588.870 τόνους CO₂ που έχει υποχρέωση να παραδώσει με βάση το EU ETS.

Κίνδυνος από τη χονδρική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας

Η χονδρική τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική αγορά καθορίζεται από το μοντέλο οριακής τιμής (target model), όπου η τελική τιμή επηρεάζεται από την πιο ακριβή τεχνολογία παραγωγής. Οι μονάδες φυσικού αερίου, όπως η Κόρινθος Power, συχνά καλούνται να καλύψουν τη ζήτηση όταν η παραγωγή από ΑΠΕ είναι περιορισμένη, οδηγώντας σε αυξημένες τιμές. Ωστόσο, η μεταβλητότητα της χονδρικής τιμής δημιουργεί αβεβαιότητα ως προς τα έσοδα και απαιτεί ευέλικτη στρατηγική συμμετοχής στην αγορά.

• Κίνδυνος επιτοκίου

Δεν υφίσταται, καθώς η εταιρεία δεν είναι εκτεθειμένη σε δανεισμό.

5. Διαχείριση Κεφαλαίου

Η διοίκηση της Εταιρείας επισκοπεί την κεφαλαιακή διάρθρωση ανά τακτά χρονικά διαστήματα. Στο πλαίσιο αυτής της επισκόπησης υπολογίζεται το κόστος κεφαλαίου και οι σχετικοί κίνδυνοι για κάθε κατηγορία κεφαλαίου. Η σχέση αυτή έχει ως ακολούθως:

(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Δανειακές υποχρεώσεις	-	37.501.650
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(65.263.469)	(100.494.268)
Καθαρός δανεισμός/(ρευστότητα)	(65.263.469)	(62.992.618)

6. Ενσώματες ακινητοποιήσεις

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.					
(Ποσά σε EUR)	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Μηχ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και Λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Μικτή λογιστική αξία	16.848.868	50.841	346.884.653	714.246	364.498.608
Συσσωρευμένη απόσβεση και/ή απομείωση αξίας	(6.310.849)	(41.696)	(166.197.292)	(423.248)	(172.973.085)
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2024	10.538.019	9.145	180.687.361	290.998	191.525.524
Μικτή λογιστική αξία	16.893.146	50.841	348.523.653	727.872	366.195.513
Συσσωρευμένη απόσβεση και/ή απομείωση αξίας	(6.767.684)	(45.968)	(178.064.277)	(449.543)	(185.327.473)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2024	10.125.461	4.873	170.459.376	278.329	180.868.040
Μικτή λογιστική αξία	16.964.410	50.841	366.536.783	799.306	384.351.340
Συσσωρευμένη απόσβεση και/ή απομείωση αξίας	(7.227.690)	(50.723)	(189.364.052)	(535.654)	(197.178.118)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2025	9.736.721	118	177.172.731	263.652	187.173.222

(Ποσά σε EUR)	Κτίρια	Μεταφορικά μέσα	Μηχ/κός εξοπλισμός	Έπιπλα και Λοιπός εξοπλισμός	Σύνολο
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2024	10.538.019	9.145	180.687.361	290.998	191.525.524
Προσθήκες	44.278	-	2.504.398	13.626	2.562.302
Πωλήσεις	-	-	(865.398)	-	(865.398)
Αποσβέσεις	(456.836)	(4.272)	(11.866.986)	(26.295)	(12.354.388)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2024	10.125.461	4.873	170.459.376	278.329	180.868.040
Προσθήκες	71.264	-	18.013.130	71.434	18.155.828
Αποσβέσεις	(460.006)	(4.755)	(11.299.774)	(86.111)	(11.850.645)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2025	9.736.720	118	177.172.731	263.652	187.173.222

Δεν υφίστανται εμπράγματα εξασφαλίσεις επί των ακινήτων της Εταιρείας ή λοιπές εξασφαλίσεις.

7. Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία

(Ποσά σε EUR)	Λογισμικά	Άδειες Ενεργειακών Σταθμών	Δικαιώματα εκπομπής ρύπων	Δικαιώματα & Λοιπά Άυλα	Σύνολο
Μικτή λογιστική αξία	294.291	47.000	39.530.687	8.409.475	48.281.453
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(252.383)	(18.772)	-	(3.115.012)	(3.386.167)
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2024	41.908	28.228	39.530.687	5.294.463	44.895.287
Μικτή λογιστική αξία	294.291	47.000	43.565.159	8.409.475	52.315.925
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(262.475)	(20.318)	-	(3.344.429)	(3.627.223)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2024	31.816	26.682	43.565.159	5.065.046	48.688.702
Μικτή λογιστική αξία	310.851	47.000	12.170.667	8.409.475	20.937.992
Συσσωρευμένη απόσβεση και / ή απομείωση αξίας	(272.633)	(21.864)	-	(3.573.846)	(3.868.343)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2025	38.218	25.136	12.170.667	4.835.629	17.069.651

(Ποσά σε EUR)	Λογισμικά	Άδειες Ενεργειακών Σταθμών	Δικαιώματα εκπομπής ρύπων	Δικαιώματα & Λοιπά Άυλα	Σύνολο
Καθαρή λογιστική αξία την 1/1/2024	41.908	28.229	39.530.687	5.294.463	44.895.287
Προσθήκες	-	-	40.006.970	-	40.006.970
Παράδοση δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	-	-	(35.972.498)	-	(35.972.498)
Αποσβέσεις	(10.092)	(1.546)	-	(229.417)	(241.056)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2024	31.816	26.682	43.565.159	5.065.046	48.688.702
Προσθήκες	16.560	-	12.170.667	-	12.187.227
Παράδοση δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	-	-	(43.565.158)	-	(43.565.158)
Αποσβέσεις	(10.157)	(1.546)	-	(229.417)	(241.120)
Καθαρή λογιστική αξία την 31/12/2025	38.219	25.136	12.170.667	4.835.629	17.069.651

8. Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Δοσμένες Εγγυήσεις	127.831	127.831
Σύνολο	127.831	127.831

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις την 31.12.2025 αφορούν κυρίως σε εγγυήσεις υπέρ ΔΕΣΦΑ, ποσού €100,4 χιλ.

9. Μισθώσεις

Οι μισθώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης ως ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης, την ημερομηνία που το μισθωμένο πάγιο καθίσταται διαθέσιμο για χρήση. Τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού σχετίζονται με τις παρακάτω κατηγορίες παγίων και παρουσιάζονται στο κονδύλι «Δικαιώματα χρήσης στοιχείων ενεργητικού»:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Δικαιώματα χρήσης οικοπέδων	2.196.199	2.462.405
Δικαιώματα χρήσης μεταφορικών μέσων	202.136	104.298
Σύνολο	2.398.335	2.566.703

Η Εταιρεία απεικονίζει τις υποχρεώσεις μίσθωσης στα κονδύλια «Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων» και «Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις Μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση» στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Για την περίοδο που έληξε την 31.12.2025 η Εταιρεία αναγνώρισε € 323,48 χιλ. (2024: € 315,95 χιλ.) αποσβέσεις και € 158,97 χιλ. (2024 : 169,72 χιλ.) χρηματοοικονομικά έξοδα.

Παρατίθεται η ανάλυση των υποχρεώσεων μισθώσεων για τα επόμενα έτη καθώς και τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού ανά κατηγορία παγίου:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	Δικαιώματα Χρήσης			
	Οικόπεδων	Κτιρίων	Μεταφορικών μέσων	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1/1/2024	2.728.611	-	165.086	2.893.697
Αποσβέσεις	(266.206)	-	(49.746)	(315.952)
Αποαναγνώριση Δικαιωμάτων Χρήσης	-	-	(11.042)	(11.042)
Υπόλοιπα κατά την 31/12/2024	2.462.405	-	104.298	2.566.703
Προσθήκες	-	-	155.116	155.116
Αποσβέσεις	(266.206)	-	(57.277)	(323.483)
Υπόλοιπα κατά την 31/12/2025	2.196.199	-	202.136	2.398.335

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	Υποχρεώσεις Μισθώσεων			
	Οικόπεδων	Κτιρίων	Μεταφορικών μέσων	Σύνολο
Υπόλοιπα κατά την 1/1/2024	3.353.969	-	169.822	3.523.791
Προσθήκες	-	-	-	-
Πληρωμές	(361.395)	-	(55.438)	(416.833)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	164.595	-	5.121	169.717
Λοιπά	-	-	(11.042)	(11.042)
Υπόλοιπα κατά την 31/12/2024	3.157.169	-	108.464	3.265.632
Προσθήκες	-	-	155.116	155.116
Πληρωμές	(374.044)	-	(63.036)	(437.080)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	154.144	-	4.822	158.966
Λοιπά	-	-	-	-
Υπόλοιπα κατά την 31/12/2025	2.937.269	-	205.366	3.142.634

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR) 2024	έως 1 έτος	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Υποχρεώσεις Μισθώσεων	425.009	1.694.179	1.999.922	4.119.111
Χρηματοοικονομικό έξοδο	(157.427)	(488.349)	(207.702)	(853.479)
Καθαρή παρούσα αξία Υποχρέωσης	267.582	1.205.830	1.792.220	3.265.632

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)2025	έως 1 έτος	1 έως 5 έτη	αργότερα από 5 έτη	Σύνολο
Υποχρεώσεις Μισθώσεων	474.490	1.824.685	1.555.675	3.854.850
Χρηματοοικονομικό έξοδο	(150.015)	(436.566)	(125.635)	(712.216)
Καθαρή παρούσα αξία Υποχρέωσης	324.475	1.388.119	1.430.040	3.142.634

10. Αποθέματα

Δεν έχει σχηματιστεί ή χρησιμοποιηθεί πρόβλεψη για το απόθεμα, εντός της χρήσης που έληξε στις 31/12/2025. Τα αποθέματα αφορούν σε ανταλλακτικά παγίων. Η Εταιρεία δεν κατείχε ενεχυριασμένα αποθέματα κατά την 31/12/2025 και την 31/12/2024.

11. Πελάτες και Λοιπές Απαιτήσεις

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Πελάτες	1.350.010	2.989.404
Χρεώστες Διάφοροι	11.641.531	14.092.955
Απαιτήσεις Από Ελληνικό Δημόσιο	2.792.363	1.414.098
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	721.263	2.135.996
Σύνολο	16.505.167	20.632.454

Το υπόλοιπο των απαιτήσεων από «Πελάτες» την 31.12.2025 αφορά κυρίως σε απαιτήσεις από την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear) ποσού € 1,2 εκ. (31/12/2024: € 2,8 εκ.). Οι «Χρεώστες Διάφοροι» περιλαμβάνουν προκαταβολές για αγορές φυσικού αερίου στην Metlen Energy & Metals A.E. ύψους € 5,5 εκ (31/12/2024: € 9,4 εκ.), προκαταβολές για τη συντήρηση του Θερμοηλεκτρικού Σταθμού προς την General Electric ύψους € 1,2 εκ. (31/12/2024: € 3,1 εκ.) και δεσμευμένα ταμειακά διαθέσιμα ύψους € 3,6 εκ (31/12/2024: € 1,5 εκ.) που χρησιμοποιούνται για τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο του Target Model, το οποίο τέθηκε σε εφαρμογή τον Νοέμβριο του 2020. Το κονδύλι έσοδα χρήσεως εισπρακτέα αναφέρεται σε απαιτήσεις από την ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear) για προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας την χρήση που έληξε την 31/12/2025 και η οποία δεν έχει τιμολογηθεί έως την ημερομηνία αυτή.

Δεν έχει σχηματιστεί ή χρησιμοποιηθεί πρόβλεψη για τους πελάτες και λοιπές απαιτήσεις, εντός της χρήσης που έληξε στις 31/12/2025.

12. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ταμειακών διαθεσίμων

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Διαθέσιμα στο ταμείο	1.424	1.324
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	13.762.045	10.492.944
Καταθέσεις Προθεσμίας	51.500.000	90.000.000
Σύνολο	65.263.469	100.494.268

Τα διαθέσιμα αντιπροσωπεύουν μετρητά στα ταμεία της Εταιρείας και τραπεζικές καταθέσεις άμεσα διαθέσιμες. Οι Καταθέσεις Προθεσμίας έχουν ληκτότητα μικρότερη των τριών μηνών από την έναρξη τους. Κατά τις ανωτέρω ημερομηνίες δεν υπήρχαν υπεραναλήψεις από τραπεζικούς λογαριασμούς. Μέρος των ανωτέρω ταμειακών και τραπεζικών διαθεσίμων και συγκεκριμένα ποσό € 45 χιλ., βρίσκεται σε ξένο νόμισμα και συγκεκριμένα σε δολάριο ΗΠΑ (2024: € 136 χιλ.).

13. Ίδια κεφάλαια

Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ισούται σήμερα με τρία εκατομμύρια εκατόν τριάντα επτά χιλιάδες εξακόσια Ευρώ (€ 3.137.600) και διαιρείται σε τριακόσιες δέκα τρεις χιλιάδες επτακόσιες εξήντα (313.760) ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής δέκα Ευρώ (€ 10).

Λοιπά Αποθεματικά

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.				
(Ποσά σε EUR)	Τακτικό Αποθεματικό	Ειδικά & Έκτακτα Αποθεματικά	Αποθεματικό Αναλογιστικών Κερδών/Ζημιών	Σύνολο
Υπόλοιπα κατα την 1η Ιανουαρίου 2024	1.045.900	(210.031)	(9.708)	826.161
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	290	290
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	(1.316)	(1.316)
Υπόλοιπο τέλους 31/12/2024	1.045.900	(210.031)	(10.734)	825.135
Υπόλοιπα κατα την 1η Ιανουαρίου 2025	1.045.900	(210.031)	(10.734)	825.135
Αναβαλλόμενος Φόρος από αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	629	629
Αναλογιστικά Κέρδη / (Ζημίες)	-	-	(2.860)	(2.860)
Υπόλοιπο τέλους 31/12/2025	1.045.900	(210.031)	(12.965)	822.904

14. Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την Εταιρεία, κατά τη λήξη της χρήσης 2025 είναι € 65.487 και η αντίστοιχη για το 2024 είναι € 61.613.

Ποσο που επιβάρυνε την κατάσταση αποτελεσμάτων (Ποσά σε EUR)	1/1-31/12/2025		1/1-31/12/2024	
			Προγράμματα καθορισμένων εισφορών	Σύνολο
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.169	8.169	8.104	8.104
Χρηματοοικονομικό κόστος	1.805	1.805	1.765	1.765
Παροχές πληρωθείσες	(15.680)	(15.680)	-	-
Αποτέλεσμα Διακανονισμών	6.720	6.720	-	-
Ποσο που επιβάρυνε την κατάσταση αποτελεσμάτων	1.014	1.014	9.869	9.869
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες που επιβαρύνουν την κατάσταση συνολικών εσόδων	2.860	2.860	1.316	1.316

Ποσό που επιβάρυνε την κατάσταση συνολικών εσόδων	2.860	2.860	1.316	1.316
---	-------	-------	-------	-------

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.				
(Ποσά σε EUR)	31/12/2025		31/12/2024	
	Προγράμματα καθορισμένων εισφορών	Σύνολο	Προγράμματα καθορισμένων εισφορών	Σύνολο
Υπόλοιπο έναρξης	61.613	61.613	50.428	50.428
Αναλογιστικές ζημιές	2.860	2.860	1.316	1.316
Παροχές πληρωθείσες	(15.680)	(15.680)	-	-
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.169	8.169	8.104	8.104
Χρηματοοικονομικό κόστος	1.805	1.805	1.765	1.765
Αποτέλεσμα Διακανονισμών	6.720	6.720	-	-
Υπόλοιπο τέλους	65.488	65.488	61.613	61.613

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για λογιστικούς σκοπούς είναι οι εξής:

	31/12/2025	31/12/2024
Προεξοφλητικό επιτόκιο	2,96%	2,93%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,10%	2,10%
Πληθωρισμός	2,00%	2,00%

15. Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος προκύπτουν από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και των φορολογικών βάσεων των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων και υπολογίζονται βάσει του συντελεστή φορολογίας εισοδήματος που αναμένεται να ισχύει στις χρήσεις κατά τις οποίες αναμένεται να αναστραφούν οι προσωρινές φορολογητέες και εκπεστέες διαφορές.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφιστούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή.

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.				
	31/12/2024	2025	2025	31/12/2025
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση/(Υποχρέωση) (Ποσά σε EUR)	Υπόλοιπο Έναρξης	Αναγνωρισμένο Στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων	Αναγνωρισμένο Στα Ίδια Κεφάλαια Μέσω Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος	Υπόλοιπο Λήξης
Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία				
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	(3.675.010)	658.347	-	(3.016.662)
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	(30.007.707)	(815.272)	-	(30.822.979)
Δικαιώματα χρήσης	(564.675)	37.041	-	(527.634)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	659.571	(39.576)	-	619.995
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προβλέψεις	16.582	(13.555)	629	3.656
Υποχρεώσεις Από Χρηματοοικονομικές Μισθώσεις	58.868	12.516	-	71.384
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	9.343.228	229.209	-	9.572.437
Σύνολο	(24.169.141)	68.709	629	(24.099.802)
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	(24.169.141)	68.709	629	(24.099.802)

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.				
	31/12/2023	2024	2024	31/12/2024
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση/(Υποχρέωση) (Ποσά σε EUR)	Υπόλοιπο Έναρξης	Αναγνωρισμένο Στην Κατάσταση Λογαριασμού Αποτελεσμάτων	Αναγνωρισμένο Στα Ίδια Κεφάλαια Μέσω Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος	Υπόλοιπο Λήξης
Μη Κυκλοφοριακά Στοιχεία				
Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία	(11.137.933)	(787.439)	-	(11.925.373)
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	(31.305.633)	1.297.926	-	(30.007.707)
Δικαιώματα χρήσης	(636.613)	71.939	-	(564.675)
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	720.149	(60.577)	-	659.571
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προβλέψεις	13.832	2.461	290	16.582
Υποχρεώσεις Από Χρηματοοικονομικές Μισθώσεις	55.086	3.783	-	58.868
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	7.913.950	1.429.279	-	9.343.228
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	5.837.040	2.413.323	-	8.250.363
Σύνολο	(28.540.123)	4.370.694	290	(24.169.141)
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	(28.540.123)	4.370.694	290	(24.169.141)

16. Δανειακές Υποχρεώσεις

Η Εταιρεία συνάπτει κατά καιρούς συμφωνίες πώλησης και επαναγοράς δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων ("repos"), σύμφωνα με τις οποίες η Εταιρεία πωλεί τα δικαιώματα εκπομπών σε τρίτα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και συνάπτει μια συμφωνία για να τα επαναγοράσει σε μια μελλοντική ημερομηνία σε μια σταθερή τιμή. Σε αυτές τις περιπτώσεις, οι κίνδυνοι και οι ανταμοιβές των δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων δεν μεταβιβάζονται στον αντισυμβαλλόμενο και ως εκ τούτου, αυτά τα περιουσιακά στοιχεία δεν διαγράφονται από την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης. Επιπλέον, ο αντισυμβαλλόμενος δεν μπορεί να επωφεληθεί από τα δικαιώματα αυτά, δεδομένου ότι θα είναι συμβατικά υποχρεωμένος να επιστρέψει τα ίδια (ή ταυτόσημα) στην Εταιρεία κατά την ημερομηνία επαναγοράς. Επομένως, η Εταιρεία διατηρεί τα αντίστοιχα δικαιώματα εκπομπής CO₂ στον ισολογισμό και αναγνωρίζει μια χρηματοοικονομική υποχρέωση (τραπεζικό δάνειο) για την τιμή πώλησης, ενώ η διαφορά αξίας μεταξύ της τιμής πώλησης και τιμής επαναγοράς αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομικό κόστος κατά τη διάρκεια της συμφωνίας.

Η κίνηση των δανειακών υποχρεώσεων για τις χρήσεις 2025 και 2024 αναλύεται κατωτέρω:

KOPINΘΟΣ POWER A.E.						
	31/12/2025			31/12/2024		
(Ποσά σε €)	Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις	Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	Συνολικές Δανειακές Υποχρεώσεις
Υπόλοιπο έναρξης	37.501.650	-	37.501.650	26.532.000	-	26.532.000
Αποπληρωμές Repos	(37.501.650)	-	(37.501.650)	(26.532.000)	-	(26.532.000)
Νέα Repos	-	-	-	37.501.650	-	37.501.650
Σύνολο	-	-	-	37.501.650	-	37.501.650

17. Προμηθευτές και Λοιπές Υποχρεώσεις

KOPINΘΟΣ POWER A.E.		
(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Προμηθευτές	5.789.456	1.821.866
Δεδουλευμένα έξοδα	12.591.757	14.724.673
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	92.189	141.134
Λοιπές υποχρεώσεις	47.053.360	42.539.858
Σύνολο	65.526.761	59.227.531

Τα Δεδουλευμένα έξοδα αφορούν κυρίως σε παραληφθείσες μη τιμολογημένες αγορές φυσικού αερίου, ενώ οι Λοιπές υποχρεώσεις αφορούν κυρίως στην υποχρέωση για καταβολή δικαιωμάτων ρύπων CO₂ ύψους € 45 εκ (31/12/2024: € 42 εκ). Σημειώνεται ότι κατά την ημερομηνία Ισολογισμού η Εταιρεία έχει στην κατοχή της δικαιώματα ρύπων που αντιστοιχούν σε 575.456 τόνους CO₂, έναντι 588.870 τόνους CO₂ που έχει υποχρέωση να παραδώσει με βάση το EU ETS. Η αξία του ελλείμματος των 13.414 τόνων CO₂ έχει υπολογιστεί σε € 1,65 εκατ. βάσει της αξίας αγοράς δικαιωμάτων εκπομπής ρύπων κατά την ημερομηνία Ισολογισμού.

18. Τρέχουσες Φορολογικές Υποχρεώσεις

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
Φόρος χρήσης	7.591.225	15.161.463
Προκαταβολές προηγούμενης χρήσης	(7.097.248)	(6.136.822)
Λοιπές επιβαρύνσεις	95.098	73.002
Σύνολο	589.075	9.097.643

19. Πωλήσεις

Η αύξηση των πωλήσεων οφείλεται στην αύξηση της μέσης ετήσιας τιμή της DAM (Day Ahead Market), η οποία ανέλθε σε 104€/MWh, ήτοι +3% συγκριτικά με το 2024, ακολουθώντας την αύξηση των τιμών Φυσικού Αερίου (ΦΑ) και των CO₂ σε επίπεδο έτους. Η παραγωγή ήταν ελαφρώς μειωμένη κατά το έτος χρήσης 2025 παρά τον αυξημένο αριθμό ημερών συντήρησης, η οποία ανέλθε σε 1.542.246 MWh (2024: 1.636.948 MWh).

Η Μονάδα ολοκλήρωσε την προγραμματισμένη συντήρηση διάρκειας 57 ημερών, από 19 Σεπτεμβρίου έως 14 Νοεμβρίου, όπου πραγματοποιήθηκε GT Major Inspection και αντικατάσταση του ρότορα της γεννήτριας, λόγω ύπαρξης βραχυκυκλωμένων σπειρών στο τύλιγμα και εμφάνισης ταλαντώσεων, ενώ σημειώνεται ότι δεν υπήρξαν ευρήματα πέραν της αναμενόμενης φυσιολογικής φθοράς. Οι ημέρες συντήρησης για την προηγούμενη χρήση ήταν 14 ημέρες, από 23 Αυγούστου έως 6 Σεπτεμβρίου.

Σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο και τον τρόπο λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η Εταιρεία υποχρεούται να διενεργεί τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΕΚΚΑΘΑΡΙΣΗΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΩΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (EnExClear), η οποία λειτουργεί ως κεντρικός αντισυμβαλλόμενος για την εκκαθάριση των συναλλαγών στην αγορά.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης, το σύνολο σχεδόν των εσόδων της Εταιρείας προήλθε από συναλλαγές με την EnExClear. Η συγκέντρωση αυτή δεν αποτελεί επιχειρηματική επιλογή της Εταιρείας, αλλά προκύπτει από την υποχρεωτική συμμετοχή στην οργανωμένη αγορά, όπως αυτή ρυθμίζεται από τις αρμόδιες αρχές.

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις στο ρυθμιστικό πλαίσιο και τις λειτουργίες της αγοράς, προκειμένου να διασφαλίζει τη συμμόρφωση και τη συνέχιση της δραστηριότητάς της.

20. Κόστος Πωληθέντων

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	1/1-31/12/2025	1/1-31/12/2024
Παροχές σε εργαζομένους	2.688.087	2.369.254
Αναλώσεις φυσικού αερίου	127.967.078	113.116.519
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	12.900.472	13.222.787
Κόστος εκπομπής ρύπων CO ₂	43.638.549	42.469.222
Έξοδα επιδιόρθωσης και συντήρησης παγίων	1.678.093	1.168.102
Ενοίκια λειτουργικών μισθώσεων	47.614	22.608
Φόροι και τέλη	36.112	10.032
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων	11.850.645	12.354.388
Αποσβέσεις άυλων περιουσιακών στοιχείων	241.120	241.056
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης στοιχείων ενεργητικού	323.483	315.952

Σύνολο	201.371.255	185.289.920
--------	-------------	-------------

Κατά την χρήση 2025 οι ημέρες συντήρησης ήταν διάρκειας 57 ημερών, από 19 Σεπτεμβρίου έως 14 Νοεμβρίου, όπου πραγματοποιήθηκε GT Major Inspection και αντικατάσταση του ρότορα της γεννήτριας. Οι ημέρες συντήρησης για την προηγούμενη χρήση ήταν 14 ημέρες, από 23 Αυγούστου έως 6 Σεπτεμβρίου.

21. Λοιπά Έσοδα/ Έξοδα Εκμετάλλευσης

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	1/1- 31/12/2025	1/1- 31/12/2024
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης		
Έσοδα από Ενοίκια	-	16.440
Πωλήσεις ανταλλακτικών, υποπροϊόντων και υπολλειμάτων	11.260	85.231
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	61.438	49.880
Σύνολο	72.698	151.552
Λοιπά έξοδα εκμετάλλευσης		
Λοιπά έξοδα παροχής υπηρεσιών	(414.793)	(217.125)
Λοιποί φόροι	(358)	(1)
Σύνολο	(415.151)	(217.125)

22. Χρηματοοικονομικά Έσοδα/ Έξοδα

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	1/1- 31/12/2025	1/1- 31/12/2024
Χρηματοοικονομικά Έσοδα		
Τόκοι από τραπεζικές καταθέσεις	1.801.809	1.622.180
Σύνολο	1.801.809	1.622.180
Χρηματοοικονομικά Έξοδα		
Τραπεζικά δάνεια	-	-
Προμήθειες Εγγυητικών Επιστολών	(55.667)	(43.693)
Λοιπά Τραπεζικά Έξοδα	(203.299)	(66.835)
Τόκοι χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων μισθώσεων	(158.966)	(169.717)
Σύνολο	(417.933)	(280.245)

23. Φόροι εισοδήματος

KOPINΘΟΣ POWER A.E.		
(Ποσά σε EUR)	1/1- 31/12/2025	1/1- 31/12/2024
Φόρος χρήσης	7.591.225	15.161.463
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	50.904	49.275
Αναβαλλόμενος φόρος	(68.709)	(4.370.694)
Έκτακτη Φορολογική Εισφορά	1.600	1.600
Σύνολο	7.575.020	10.841.644
Κέρδη προ φόρων	33.602.858	48.797.236
Συντελεστής Φόρου	22%	22%
Φόρος υπολογ. βάσει του θεσπισμένου φορολογικού συντελεστή	7.392.629	10.735.392
Φόρος υπολογ. βάσει του θεσπισμένου φορολογικού συντελεστή	7.392.629	10.735.392
Μη Εκπιπώμενες Δαπάνες	129.887	55.377
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	50.904	49.275
Έκτακτη Φορολογική Εισφορά	1.600	1.600
Πραγματική Φορολογική Επιβάρυνση	7.575.020	10.841.644

Με βάση την παράγραφο 120 του Νόμου 4799/2021 τα κέρδη από επιχειρηματική δραστηριότητα που αποκτούν τα νομικά πρόσωπα και οι νομικές οντότητες που τηρούν διπλογραφικά βιβλία, εξαιρουμένων των πιστωτικών ιδρυμάτων φορολογούνται με συντελεστή 22% για τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2021 και εφεξής.

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2024, η Εταιρία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, και έλαβε Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 και του άρθρου 65Α παρ.1 του Ν.4174/2013, χωρίς να προκύψουν ουσιώδεις διαφορές. Σύμφωνα με την εγκύκλιο ΠΟΛ. 1006/2016, οι εταιρείες οι οποίες έχουν υπαχθεί στον ως άνω ειδικό φορολογικό έλεγχο δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές.

Για τη χρήση 2025 ο φορολογικός έλεγχος των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για τη λήψη Έκθεσης Φορολογικής Συμμόρφωσης βρίσκεται σε εξέλιξη. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

24. Εμπράγματα Βάρη και εγγυήσεις

Την 31.12.2025 δεν υφίστανται εμπράγματα εξασφαλίσεις επί των ακινήτων της Εταιρείας ή λοιπές εξασφαλίσεις. Επίσης έχουν εκδοθεί για την χρήση του 2025 εγγυητικές επιστολές ύψους € 7,8 εκ. προς προμηθευτές της Εταιρείας έναντι € 5,9 εκ. για την χρήση του 2024.

25. Ενδεχόμενες απαιτήσεις – υποχρεώσεις

Στο πλαίσιο των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του, η Εταιρεία εμπλέκεται σε διάφορες νομικές υποθέσεις καθώς υπάρχουν αξιώσεις υπέρ και κατά της Εταιρείας. Οι νομικές διαδικασίες συχνά περιλαμβάνουν σύνθετα νομικά ζητήματα και υπόκεινται σε σημαντικές αβεβαιότητες. Συνεπώς, απαιτείται σημαντική κρίση για τον καθορισμό του αν είναι απομακρυσμένο, πιθανό, ή σχεδόν βέβαιο ότι υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος στο τέλος της περιόδου αναφοράς και αν το ποσό της υποχρέωσης μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα. Οι κρίσεις απαιτούν προσεκτική εξέταση των πολυπλοκοτήτων γύρω από την ερμηνεία ορισμένων νομοθεσιών και κανονισμών. Σε αυτή την αξιολόγηση, η Διοίκηση χρησιμοποιεί τις συμβουλές νομικών συμβούλων που προσφέρουν τις επαγγελματικές τους απόψεις και γνώμες για τις υποθέσεις που εξετάζονται. Δεν έχει σχηματιστεί κάποια πρόβλεψη ή απαίτηση σχετικά με αυτές τις υποθέσεις.

26. Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού

Η Εταιρεία την χρήση που έληξε στις 31/12/2025 απασχολούσε κατά μέσο όρο 49 άτομα προσωπικό, έναντι 50 ατόμων την χρήση που έληξε 31.12.2024.

27. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.

(Ποσά σε EUR)	1/1- 31/12/2025	1/1- 31/12/2024
<u>Αγορές Εμπορευμάτων/Α' Υλών</u>		
Metlen Energy & Metals S.A.	126.368.656	109.729.426
Σύνολο	126.368.656	109.729.426
<u>Πωλήσεις Υπηρεσιών</u>		
Metlen Energy & Metals S.A.	11.596	15.336
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	1.104	1.104
Σύνολο	12.700	16.440
<u>Αγορές Υπηρεσιών</u>		
Metlen Energy & Metals S.A.	7.335.029	8.295.077
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	15.308	-
Σύνολο	7.350.337	8.295.077
<u>Αγορές Παγίων</u>		
Metlen Energy & Metals S.A.	10.558.801	-
Σύνολο	10.558.801	-
<u>Χρηματοοικονομικό Κόστος</u>		
MOTOR OIL	72.784	164.595
Σύνολο	72.784	164.595

(Ποσά σε EUR)	31/12/2025	31/12/2024
<u>Υπόλοιπα απαιτήσεων από πωλήσεις εμπορευμάτων/υπηρεσιών</u>		
Metlen Energy & Metals S.A.	5.534.650	10.054.866
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	1.104	1.104
Σύνολο	5.535.754	10.055.970

<u>Υπόλοιπα υποχρεώσεων από αγορές αγαθών και υπηρεσιών</u>		
Metlen Energy & Metals S.A.	13.521.593	15.240.830
Σύνολο	13.521.593	15.240.830
<u>Υπόλοιπα χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων μισθώσεων</u>		
MOTOR OIL	2.937.269	3.157.169
Σύνολο	2.937.269	3.157.169

Οι συναλλαγές με τις ανωτέρω εταιρείες πραγματοποιούνται σε καθαρά εμπορική βάση. Η Εταιρεία δεν συμμετείχε σε καμία συναλλαγή ασυνήθους φύσης ή περιεχομένου η οποία να είναι ουσιώδης για την Εταιρεία, ή τις εταιρείες και τα άτομα που συνδέονται στενά με αυτήν, και δεν αποσκοπεί να συμμετάσχει σε τέτοιου είδους συναλλαγές στο μέλλον. Καμία από τις συναλλαγές δεν εμπεριέχει ειδικούς όρους και συνθήκες και καμία εγγύηση δε δόθηκε ή λήφθηκε εντός της χρήσης.

Οι παροχές προς τη Διοίκηση αναλύονται ως ακολούθως:

ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER Α.Ε.		
(Ποσά σε EUR)	1/1- 31/12/2025	1/1- 31/12/2024
Βραχυπρόθεσμες παροχές και κόστος απασχόλησης	288.328	324.040
Σύνολο	288.328	324.040

Δεν έχουν χορηγηθεί δάνεια σε μέλη του Δ.Σ. ή σε λοιπά διευθυντικά στελέχη της Εταιρείας και τις οικογένειές τους

28. Γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού

Κατά την περίοδο μετά την ημερομηνία του Ισολογισμού, παρατηρήθηκε αυξημένη γεωπολιτική ένταση στη Μέση Ανατολή, η οποία επέφερε σημαντική αβεβαιότητα στις διεθνείς αγορές ενέργειας. Οι εξελίξεις αυτές έχουν συμβάλει σε αυξημένη μεταβλητότητα των τιμών φυσικού αερίου, κυρίως λόγω ανησυχιών για πιθανές διαταραχές στην προσφορά και στη διακίνηση υγροποιημένου φυσικού αερίου (LNG).

Δεδομένου ότι η ευρωπαϊκή αγορά φυσικού αερίου λειτουργεί σε συνθήκες στενής ισορροπίας προσφοράς και ζήτησης και εξαρτάται σε σημαντικό βαθμό από διεθνείς ροές LNG, οι ανωτέρω εξελίξεις επηρέασαν και τα επίπεδα τιμών στην Ελλάδα, οδηγώντας σε αυξημένη διακύμανση των σχετικών δεικτών αγοράς. Η Διοίκηση παρακολουθεί συστηματικά τις εξελίξεις αυτές και αξιολογεί τη δυνητική τους επίδραση στις λειτουργικές και χρηματοοικονομικές επιδόσεις της Εταιρείας.

Με βάση τις πληροφορίες που ήταν διαθέσιμες κατά την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων, τα ανωτέρω γεγονότα συνιστούν μη προσαρμοστικά γεγονότα (non-adjusting events) κατά την έννοια του ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς», και δεν έχουν προσδιοριστεί επιπτώσεις που να απαιτούν αναπροσαρμογή των ποσών που περιλαμβάνονται στις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025. Ωστόσο, η έκταση και η διάρκεια των επιπτώσεων από τις γεωπολιτικές εξελίξεις παραμένουν αβέβαιες και θα εξαρτηθούν από μελλοντικά γεγονότα.

Δεν υπάρχουν άλλα μεταγενέστερα των οικονομικών καταστάσεων γεγονότα, τα οποία να αφορούν την Εταιρεία, στα οποία επιβάλλεται αναφορά από τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΑ).

Μαρούσι, 9 Οκτωβρίου 2026

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΒΙΚΤΩΡ ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΙΩΑΝΝΗΣ ΓΙΑΝΝΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ-ΒΥΡΩΝ ΚΑΛΥΒΑΣ

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΑΛΕΞΑΚΗΣ