NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

ΕΤΗΣΙΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2025 σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Λ. Κηφισίας 168 & Σοφοκλέους
15126 Μαρούσι
Ελλάδα
Αρ. Μ.Α.Ε 66566/01/Β/08/459
Αρ. Γ.Ε.ΜΗ. 008361601000

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου της χρήσης 01.01-31.12.2025

(Ποσά σε Ευρώ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ 4

Κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων 20

Κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης 21

Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων 22

Κατάσταση ταμειακών ροών 23

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 24

1. Γενικές πληροφορίες 24

2. Πλαίσιο κατάρτισης και βάση παρουσίασης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων 24

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης 24

2.2 Βάση παρουσίασης 25

2.3 Υιοθέτηση νέων και αναθεωρημένων διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς 25

3. Ουσιώδεις λογιστικές αρχές 28

3.1 Συναλλαγματικές μετατροπές 28

3.2 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία 29

3.3 Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία 30

3.4 Λοιπά πάγια περιουσιακά στοιχεία 30

3.5 Αποθέματα 30

3.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων 31

3.7 Χρηματοοικονομικά μέσα 31

3.8 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα 38

3.9 Φορολογία εισοδήματος (τρέχουσα και αναβαλλόμενη) 40

3.10 Προκαταβολές και λοιπά μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία 38

3.11 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα 38

3.13 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα για ενδεχόμενες υποχρεώσεις 38

3.14 Παροχές στο προσωπικό 39

3.15 Αναγνώριση εσόδων 40

3.16 Αναγνώριση εξόδων 42

3.17 Διανομή μερισμάτων 42

3.18 Μετοχικό κεφάλαιο και υπέρ το άρτιο 42

3.19 Αποθεματικά 42

3.20 Επιμέτρηση της εύλογης αξίας 42

3.21 Μισθώσεις 43

3.22 Αλλαγές λογιστικών πολιτικών εκτιμήσεων και διόρθωση λαθών 44

4. Σημαντικές κρίσεις, εκτιμήσεις και υποθέσεις ... 44
5. Έσοδα ... 46
6. Έξοδα ... 47
7. Μισθώσεις ... 49
8. Χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα ... 51
9. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος) ... 52
9.1 Τρέχων φόρος εισοδήματος ... 52
9.2 Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος ... 53
10. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ... 55
11. Άυλα και λοιπά πάγια περιουσιακά στοιχεία ... 56
12. Συμμετοχές σε θυγατρικές και κοινοπραξίες ... 56
13. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις ... 58
14. Αποθέματα ... 59
15. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις – δεδουλευμένα έσοδα εισπρακτέα ... 60
16. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα ... 63
17. Μετοχικό κεφάλαιο και διαφορά υπέρ το άρτιο ... 63
18. Αποθεματικά ... 65
19. Υποχρεώσεις από παροχές στο προσωπικό ... 66
20. Εμπορικές υποχρεώσεις ... 67
21. Λοιπές υποχρεώσεις ... 67
22. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία ... 69
23. Δανεισμός ... 70
24. Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών ... 72
25. Στόχοι και πολιτικές προγράμματος διαχείρισης χρηματοοικονομικού κινδύνου και διαχείριση κεφαλαίων 77
26. Χρηματοοικονομικά μέσα – εύλογη αξία ... 82
27. Δεσμεύσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις ... 83
27.1 Εκκρεμοδικίες – δικαστικές υποθέσεις ... 83
27.2 Εγγυητικές επιστολές – λοιπές εξασφαλίσεις ... 84
27.3 Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ... 84
28. Μερίσματα ... 85
29. Αναταξινομήσεις ... 85
31. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ... 89
32. Διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου ... 90
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ ... 96

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΤΗΝ ΕΠΩΝΥΜΙΑ
«NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.»
ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
01.01.2025 – 31.12.2025

Προς
την ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου

Κύριε Μέτοχε,

έχουμε την τιμή να υποβάλλουμε την ετήσια Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας «**NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**» (εφεξής η «Εταιρεία» ή «NRG») σύμφωνα με το καταστατικό της και το άρθρο 148 του Ν. 4548/2018, τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσεως 2025, να σας ενημερώσουμε για τις σημαντικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες της και να ζητήσουμε την έγκρισή σας. Επίσης σας υποβάλλουμε για έγκριση και διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2025 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 αρ. 141 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Σημειώνουμε ότι η παρούσα ετήσια Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου συντάχθηκε σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του Ν. 4548/2018, όπως ισχύει.

1. Ανάλυση της εξέλιξης και των επιδόσεων των δραστηριοτήτων της Εταιρείας καθώς και της θέσης της στην αγορά

α) Συνοπτική περιγραφή επιχειρηματικού μοντέλου και των σημαντικότερων γεγονότων που συνέβησαν στην τρέχουσα χρήση

Η Εταιρεία ιδρύθηκε το 2012, εδρεύει στο Μαρούσι (Λ. Κηφισίας 168 & Σοφοκλέους, Τ.Κ 151 26) και ο μοναδικός μέτοχος της είναι η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.

Το κύριο αντικείμενό της είναι η εμπορία και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Το δίκτυο πωλήσεων της Εταιρείας γεωγραφικά καλύπτει όλες τις περιοχές της Ελλάδας.

Η NRG δραστηριοποιείται στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σε πελάτες χαμηλής, μέσης και υψηλής τάσης, καθώς και στην παροχή συναφών ενεργειακών υπηρεσιών..

Πρωταρχικός στόχος της Εταιρείας είναι η ενίσχυση της θέσης της στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου μέσω της ανάπτυξης του πελατολογίου της, της βελτίωσης της λειτουργικής αποδοτικότητας και της παροχής ανταγωνιστικών ενεργειακών προϊόντων..Υποστηρίζοντας ένα μέλλον χαμηλών εκπομπών άνθρακα, η NRG προσφέρει πράσινη ενέργεια με πράσινα πιστοποιητικά και παρέχει στους πελάτες της ολοκληρωμένες λύσεις ενεργειακής διαχείρισης και έξυπνου σπιτιού.

Βάσει του 29.01.2025 συμφωνητικού πώλησης μετοχών η Εταιρεία αγόρασε κατά πλήρη κυριότητα νομή και κατοχή 109.816 μετοχές της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (€10,00) εκάστης, που αντιπροσωπεύουν το ποσοστό συμμετοχής της ««MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.»» στην εταιρεία «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», ήτοι 35% του πλήρως καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου αυτής, έναντι του εύλογου και δικαίου τιμήματος των πενήντα

έξι εκατομμυρίων ευρώ (€ 56.000.000,00). Κατά τον Δεκέμβριο του 2025 η εταιρεία εισέπραξε μέρισμα από τη νέα της συμμετοχή ύψους 17,5 εκατ. Ευρώ που αντιστοιχεί στο προαναφερθέν 35% ποσοστό της και οδήγησε σε θετικό οικονομικό αποτέλεσμα για τη χρήση 2025.

Με την από 30/01/2025 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε κατά πέντε εκατομμύρια εξακόσιες χιλιάδες ευρώ (€ 5.600.000) με καταβολή μετρητών και έκδοση υπέρ το άρτιον πεντακοσίων εξήντα χιλιάδων (560.000) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα (10,00) ευρώ εκάστης σε τιμή έκδοσης 100 ευρώ ανά μετοχή. Η διαφορά των ενενήντα (90) ευρώ ανά μετοχή μεταξύ της τιμής υπέρ το άρτιο και της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής, συνολικού ύψους πενήντα εκατομμυρίων τετρακοσίων χιλιάδων Ευρώ (€50.400.000) καταβλήθηκε σύμφωνα με το νόμο σε πίστωση του λογαριασμού των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας «Διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Έτσι, μετά την ως άνω αύξηση το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε δώδεκα εκατομμύρια επτακόσιες χιλιάδες ευρώ (12.700.000,00), διαιρούμενο σε ένα εκατομμύριο διακόσιες εβδομήντα χιλιάδες (1.270.000) μετοχές, ονομαστικής αξίας δέκα (10) ευρώ εκάστης.

Τον Απρίλιο του 2025, το Διοικητικό Συμβούλιο με απόφαση του ενέκρινε την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου μέχρι του ποσού των €13.000.000, με ημερομηνία αποπληρωμής την 07.04.2027 και σταθερό επιτόκιο 3,80%, για την κάλυψη γενικών επιχειρηματικών αναγκών της Εταιρείας. Το ομολογιακό δάνειο αναλήφθηκε από τη μοναδική μέτοχο της εταιρείας, «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.».

Με βάση την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» της 10ης Απριλίου 2025 μεταβιβάστηκε από την «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» στην Εταιρεία» η σύμβαση επί διαφοράς (Contract for Difference ή CfD) με την «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» .

Η συναλλαγή περιλάμβανε επίσης την απόκτηση από την Εταιρεία σύμβασης χρηματοοικονομικού προϊόντος τύπου Contract for Difference (CfD), η οποία σχετίζεται με τη μελλοντική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της μονάδας ηλεκτροπαραγωγής της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Α.Ε. Η εν λόγω σύμβαση δεν οδήγησε σε συναλλαγές εντός του 2025, σύμφωνα με τους σχετικούς όρους που ορίζουν το χρονικό σημείο κατά το οποίο θα ξεκινήσουν οι συναλλαγές αυτές.

Την 10 Ιουλίου 2025 η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. και η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. υπέγραψαν δεσμευτική συμφωνία για τη σύσταση κοινής επιχείρησης, μέσω εισφοράς περιουσιακών στοιχείων των δύο εταιρειών, η οποία (κοινή επιχείρηση) θα δραστηριοποιείται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες φυσικού αερίου και στην προμήθεια ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Στα πλαίσια της συμφωνίας αυτής η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ θα εισφέρει το 100% των μετοχών της NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (με την εξαίρεση του κλάδου της ηλεκτροκίνησης (e-mobility (InCharge) και micro-mobility (Automotive Solutions) και του κλάδου ενεργειακής αναβάθμισηςς Δήμων. Η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ θα εισφέρει το 100% των μετοχών της ΗΡΩΝ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (με την εξαίρεση των δραστηριοτήτων εμπορίας ενέργειας (energy trading) στο εξωτερικό, των υπηρεσιών σωρευτικής εκπροσώπησης παραγωγών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΦΟ.Σ.Ε.), των υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης και λοιπών επικουρικών αυτής υπηρεσιών, και των υπηρεσιών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας). Η συναλλαγή, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2026, τελεί υπό την προϋπόθεση πλήρωσης τυπικών αιρέσεων, συμπεριλαμβανομένων των εγκρίσεων των αρμόδιων αρχών ανταγωνισμού και της ΡΑΑΕΥ καθώς και των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων των δύο εταιρειών. Σημειώνεται ότι η σχετική έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή χορηγήθηκε τον Ιανουάριο του 2026.

Στις 3 Οκτωβρίου 2025 καταχωρήθηκαν στο Γ.Ε.ΜΗ. οι εκθέσεις αποτίμησης δύο κλάδων της Εταιρείας, στο πλαίσιο μερικής διάσπασης με εισφορά τους σε υφιστάμενες εταιρείες, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/2019 και του Ν.5162/2024. Ως ημερομηνία αναφοράς των αποτιμήσεων ορίστηκε η 31.12.2024. Ο κλάδος Ηλεκτροκίνησης (e-mobility) αποτιμήθηκε με σύνολο ενεργητικού €13.498.771, σύνολο υποχρεώσεων €242.300 και αναμορφωμένη καθαρή θέση €13.256.471. Ο κλάδος εισφέρθηκε στην εταιρεία Ο ΕΡΜΗΣ Α.Ε.Ο κλάδος Ενεργειακής Αναβάθμισης Δήμων (LED) αποτιμήθηκε με σύνολο ενεργητικού €2.657.831, μηδενικές υποχρεώσεις και αναμορφωμένη καθαρή θέση €2.657.831. Ο κλάδος εισφέρθηκε στην εταιρεία ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ Α.Ε. Οι αποτιμήσεις διενεργήθηκαν από ανεξάρτητους ορκωτούς ελεγκτές με βάση τη μέθοδο της αναπροσαρμοσμένης λογιστικής αξίας σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

Στα πλαίσια της προαναφερθείσας συναλλαγής η NRG μεταβίβασε στις 30 Νοεμβρίου 2025 τους κλάδους ηλεκτροκίνησης και ενεργειακής αναβάθμισης δήμων (LED) σε δύο θυγατρικές εταιρείες της ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε, μέσω της διαδικασίας μερικής διάσπασης με απορρόφηση κλάδου σύμφωνα με τα άρθρα 54 παρ. 3, 56 παρ. 2, 59-73 του Ν. 4601/2019, το Μέρος Δ', άρθρα 47-51, 56 του Ν. 5162/2024 και κάθε συναφούς διάταξης του οικείου Μέρους, καθώς και τις οικείες διατάξεις του Ν. 4548/2018, όπως ισχύουν.. Συγκεκριμένα , ο κλάδος της ηλεκτροκίνησης μεταβιβάστηκε στην «ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ, ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ Ο ΕΡΜΗΣ» με τον διακριτικό τίτλο «ΕΡΜΗΣ Α.Ε.Μ.Ε.Ε.» και ο κλάδος αναβάθμισης ενεργειακής απόδοσης στην ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ με τον διακριτικό τίτλο «THALIS E.S. S.A.». Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της NRG για τη χρήση 2025 δεν περιλαμβάνουν τα αποτελέσματα, κονδύλια ενεργητικού και παθητικού και λοιπά οικονομικά στοιχεία των δύο αυτών κλάδων.

Η έγκριση της ανωτέρω αναφερόμενης μερικής Διάσπασης της Εταιρείας καταχωρίσθηκε στο Γ.Ε.ΜΗ. την 1/12/2025. Με την ολοκλήρωση της κατά τα ως άνω μερικής διάσπασης πραγματοποιήθηκε μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της NRG ποσού Ευρώ 4.336.420 με την ακύρωση 433.642 μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 10 η κάθε μία με αποτέλεσμα το μετοχικό της κεφάλαιο να διαμορφώνεται στις 31.12.2025 σε Ευρώ 8.363.580 διαιρούμενο σε 836.358 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 10 η κάθε μία.

Με την απόφαση της από 5.1.2026 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας το μετοχικό κεφάλαιο της αυξήθηκε κατά το ποσό των έντεκα εκατομμυρίων τριάντα επτά χιλιάδων ευρώ (11.037.000,00 €) με καταβολή μετρητών και έκδοση ενός εκατομμυρίου εκατόν τριών χιλιάδων επτακοσίων (1.103.700) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10,00 €) εκάστης. Έτσι, μετά την ως άνω αύξηση το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε ποσό των δεκαεννέα εκατομμυρίων τετρακοσίων χιλιάδων πεντακοσίων ογδόντα ευρώ (19.400.580,00 €) ευρώ, ένα εκατομμύριο εννιακόσιες σαράντα χιλιάδες πενήντα οχτώ (1.940.058) ονομαστικές μετοχές, με ονομαστική αξία δέκα ευρώ (10,00 €) η κάθε μία.

β) Στόχοι, βασικές αξίες και κύριες στρατηγικές

Στόχοι

- βελτίωση του περιθωρίου μικτού και καθαρού κέρδους,
- περαιτέρω διείσδυση στην αγορά του ηλεκτρικού ρεύματος και του φυσικού αερίου και
- συνεχής βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους πελάτες και τους συνεργάτες της.

Βασικές αξίες

- δημιουργία σχέσης εμπιστοσύνης με τους πελάτες και τους συνεργάτες μας,
- δέσμευση παροχής οικονομικών πακέτων προς τους πελάτες μας,

- κατάλληλο εργασιακό περιβάλλον και
- ευκαιρίες εξέλιξης στους εργαζομένους.

Κύριες στρατηγικές

- αύξηση των μεριδίων αγοράς στους κλάδους της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου,
- δημιουργία νέων πηγών εσόδων μέσω της διεύρυνσης των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους πελάτες της Εταιρείας και

γ) Αρχές διοίκησης και εσωτερικά συστήματα διαχείρισης

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρέχει τους άξονες δραστηριότητας και τα μέτρα υλοποίησης αυτών, καθώς και ένα κατάλληλο περιβάλλον για τη λειτουργία της, ώστε να εξασφαλίζεται ότι όλοι οι διαθέσιμοι πόροι της δραστηριοποιούνται πλήρως για την επίτευξη των αντικειμενικών στόχων της. Οι πολιτικές της Εταιρείας στα στάδια της λειτουργικής της δραστηριότητας δίνουν έμφαση:

- στην παροχή υψηλής ποιότητας υπηρεσιών,
- στην εφαρμογή διαδικασιών που στηρίζονται σε διαφάνεια και δικαιοσύνη και την καθιέρωση κοινών αρχών και κανόνων και
- σεβασμό για το περιβάλλον.

Η NRG είναι πιστοποιημένη σύμφωνα με τα πρότυπα :

- ISO 9001:2015, ISO 45001:2015, ISO 50001:2018, ISO 14001:2015 και ISO 37001:2016 για τους ακόλουθους τομείς δραστηριότητας: 1.εμπόρια, προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθεια φυσικού αερίου.

Η Εταιρεία συνέστησε τον Σεπτέμβριο του 2023 Επιτροπή Ελέγχου, η οποία υποστηρίζει τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου με κύριο αντικείμενό της, τον εντοπισμό και την αντιμετώπιση σημαντικών κινδύνων.

δ) Περιγραφή των επιδόσεων, της αλυσίδας αξίας και των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων

δα) Επιδόσεις

Απόσπασμα από τα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Κύκλος Εργασιών (Πωλήσεις)	477.715.628	605.182.257
Κόστος πωληθέντων	(441.729.266)	(566.697.817)
Μικτό κέρδος	**35.986.362**	**38.484.440**
Ζημίες προ χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων	**(10.823.720)**	**(6.893.017)**
Κέρδη προ χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων και έκτακτων αποτελεσμάτων (EBITDA)	**2.765.355**	**4.807.082**
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων	**2.769.465**	**(10.218.468)**
Κέρδη / (Ζημίες) μετά φόρων	**541.201**	**(10.512.210)**

Συγκεντρωτικά συνολικά κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους	**223.931**	**(10.385.410)**

Κύκλος εργασιών

Κατά τη χρήση 2025 οι τιμές αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας κινήθηκαν στα επίπεδα του προηγούμενου έτους . Ο μέσος όρος των τιμών αγοράς επόμενης ημέρας (ΤΕΑ) της ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθε σε 106,2€ για το 2025 έναντι 105,95€ για το 2024. Ωστόσο η μετακίνηση πελατείας προς τα σταθερά τιμολόγια στη Χαμηλή Τάση όπου ο ανταγωνισμός μεταξύ των παρόχων ήταν ιδιαίτερα αυξημένος οδήγησε σε χαμηλότερα τιμολόγια για τους καταναλωτές. Ο οξυμένος ανταγωνισμός που διήρκησε όλος το έτος, οδήγησε σε μείωση 19% του μεριδίου της εταιρείας στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και κυρίως ως εκ τούτου σε πτώση 22% των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας κατά 128.54 εκατ. Ευρώ. Αντίθετα αυξημένος κατά 21% ή 2.9 εκατ. Ευρώ ήταν ο κύκλος εργασιών του κλάδου του φυσικού αερίου ως αποτέλεσμα της αύξησης των τιμών χονδρεμπορικής (μέσος όρος TTF 2024 36.8€ έναντι 33.86€ κατά το 2023) και του μεριδίου της εταιρείας.

Κατάσταση αποτελεσμάτων

Κατά το 2025 συνεχίστηκε καθ' όλη τη διάρκεια του χρόνου η μετακίνηση των καταναλωτών από τα Ειδικά (Πράσινα) τιμολόγια προς τα Κυμαινόμενα (Κίτρινα) και Σταθερά (Μπλε) τιμολόγια. Η γενικευμένη όξυνση του ανταγωνισμού στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, οδήγησε στην διαμόρφωση πολύ ανταγωνιστικών τιμών συμπεριλαμβανομένης της απορρόφησης των εποχικών αυξήσεων των τιμών χονδρεμπορικής από τους παρόχους, και ιδιαίτερα από εκείνους που διαθέτουν παραγωγική δραστηριότητα. Η Εταιρεία παρακολούθησε συντηρητικά την πορεία του ανταγωνισμού και ως εκ τούτου τα μικτά κέρδη της στον κλάδο του ηλεκτρισμού παρουσίασαν μείωση € 3 εκατ. περίπου. Η μειωμένη αυτή μικτή κερδοφορία στον ηλεκτρισμό αντισταθμίστηκε από την αύξηση κατά 0,6 εκατ. Ευρώ του κλάδου φυσικού αερίου και συνοδεύτηκε σε επίπεδο λειτουργικών δαπανών από μείωση κατά €1.5 εκατ. περίπου σε σχέση με τη προηγούμενη χρήση των αμοιβών προς τρίτους σχετικά με την προώθηση πωλήσεων. Αντίθετα αυξημένη κατά 2.4 εκατ. Ευρώ ήταν η πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων σε σχέση με το 2024. Τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα σημείωσαν μικρή αύξηση στα 3,9 εκατ. Ευρώ, ενώ οι αποσβέσεις αυξήθηκαν κατά 1,9 εκατ. Ευρώ (16%) κυρίως λόγω της ωρίμανσης των κεφαλαιοποιημένων εξόδων ανάπτυξης πελατολογίου.

Ως επακόλουθο των ανωτέρω εξελίξεων, η Εταιρεία θα παρουσίαζε ζημίες προ φόρων ύψους περίπου €14,8 εκατ.κατά τη χρήση 2025. Ωστόσο, λόγω του μερίσματος ύψους €17,5 εκατ. που εισπράχθηκε από τη συμμετοχή στην Korinthos Power τον Δεκέμβριο του 2025, η Εταιρεία παρουσίασε τελικά κέρδη προ φόρων ύψους €2,8 εκατ., έναντι ζημιών €10,2 εκατ. το 2024.

δβ) Άλλες σημαντικές χρηματοοικονομικές πληροφορίες της χρήσης 2025

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και συμβατικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας μειώθηκαν σε σχέση με το 2024 κατά 65,1 εκατ. Ευρώ (-30%) ενώ οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις μειώθηκαν κατά € 48,6 εκατ. (-39%) κυρίως όπως προαναφέρθηκε λόγω της πτώσης του κύκλου εργασιών.

Τα λοιπά πάγια περιουσιακά στοιχεία αυξήθηκαν κατά €3,3 εκατ. σε σχέση με το 2024 (+11%) λόγω των αυξημένων αμοιβών ανάπτυξης πελατολογίου.

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αυξήθηκαν κατά 56 εκατ. Ευρώ λόγω της ενδο-ομιλικής απόκτησης του 35% της εταιρείας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας Korinthos Power και μειώθηκαν κατά 4,4 εκατ. λόγω της μεταφοράς των συμμετοχών της NRG στους κλάδους ηλεκτροκίνησης και ενεργειακής αναβάθμισης δήμων (LED), σε θυγατρικές εταιρείες του ομίλου

ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ, μέσω της αναφερθείσας ανωτέρω διαδικασίας μερικής διάσπασης των δύο κλάδων.Ο συνολικός δανεισμός κατά την 31.12.2025 ανήλθε σε €126,1 εκατ. (2024: €119,8 εκατ.), ενώ ο μέσος τραπεζικός δανεισμός της Εταιρείας για το έτος ανήλθε σε € 113 εκατ. περίπου (2024: €82,4 εκατ.) . Η Εταιρεία υπέγραψε τον Φεβρουάριο του 2025 σύμβαση Ομολογιακού Δανείου ποσού τριάντα εκατομμυρίων ευρώ (€30.000.000) με την Τράπεζα Πειραιώς, με τη μορφή RCF (Revolving Credit Facility) εκ των οποίων αναλήφθηκαν είκοσι εκατομμυρίων ευρώ (€30.000.000) εντός της χρήσης.

δγ) Ενσώματα και άυλα περιουσιακά στοιχεία

Η αξία των ενσώματων και άυλων περιουσιακών στοιχείων, καθώς και οι μεταβολές τους το έτος 2025 φαίνεται στις σχετικές σημειώσεις των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Τα σημαντικότερα από τα στοιχεία αυτά είναι:

- περαιτέρω αξιοποίηση του λογισμικού SAP,
- έξοδα έρευνας και ανάπτυξης πελατολογίου,

Επισημαίνουμε ότι η Εταιρεία είναι κάτοχος του εμπορικού σήματος «nrg», το οποίο έχει αναπτυχθεί (δεν έχει δηλαδή αγοραστεί) από την Εταιρεία.

2. Κυριότεροι κίνδυνοι

Η Εταιρεία παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις έχοντας ως στόχο να περιορίσει όσο το δυνατόν τις πιθανές αρνητικές επιπτώσεις οι οποίες μπορεί να προκύψουν από διάφορα γεγονότα.

Οι συνήθεις χρηματοοικονομικοί και λοιποί κίνδυνοι στους οποίους εκτίθεται η Εταιρεία είναι:

α) Αναφορά στην εφοδιαστική αλυσίδα με μνεία στους κύριους προμηθευτές και στους κανόνες συνεργασίας μεταξύ τους

- Εφοδιαστική αλυσίδα

Οι βασικοί προμηθευτές της Εταιρείας είναι για μεν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας οι: «Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας ΑΕ», «ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ» (πρώην «ΛΑΓΗΕ ΑΕ»), «ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» και «ΑΔΜΗΕ ΑΕ» και για δε την προμήθεια φυσικού αερίου οι: «ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» και «ΕΝΑΟΝ ΕΔΑ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΑΕΡΙΩΝ Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία». Οι κανόνες συνεργασίας μεταξύ τους είναι σύμφωνοι με τους συνήθεις όρους της αγοράς.

Δεν υπάρχουν παραβάσεις σε σχέση με τις συμβάσεις που έχουν υπογραφεί με τους προμηθευτές.

β) Μελλοντικές προοπτικές και πως αυτές επηρεάζονται από το υφιστάμενο κανονιστικό πλαίσιο.

- Κίνδυνος αλλαγής του Κανονιστικού Πλαισίου

Η Εταιρεία δρα μέσα στο Κανονιστικό πλαίσιο που ορίζει η νομοθεσία και ισχύει γενικά για τις επιχειρήσεις. Επίσης, η Εταιρεία κατέχει τις εξής ειδικές άδειες:

- άδεια εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και
- άδεια εμπορίας και προμήθειας φυσικού αερίου.

Σημειώνεται ότι καμία από τις άδειες αυτές δεν απειλείται με κατάργηση.

- Λειτουργικός/Ρυθμιστικός κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα της Εταιρείας.

γ) Λοιποί κίνδυνοι οι οποίοι σχετίζονται με την δραστηριότητα ή τον κλάδο που η Εταιρεία αναπτύσσεται.

- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία

Με το άρθρο 17 του Ν. 5066/2023 (ΦΕΚ Α’ 188/14.11.2023) θεσπίστηκαν ρυθμίσεις στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, με την προσθήκη του άρθρου 138Α στον Ν. 4951/2022. Αποτέλεσμα των εν λόγω ρυθμίσεων είναι η δημιουργία τεσσάρων διακριτών κατηγοριών προϊόντων/ τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας με χρωματική σήμανση, οι οποίες θα προσφέρονται από όλους τους προμηθευτές:

- Το σταθερό τιμολόγιο, με μπλε σήμανση και σταθερή τιμή προμήθειας (€/kWh) για όλη την περίοδο της σύμβασης.
- Το ειδικό κοινό τιμολόγιο, με πράσινη σήμανση, στο οποίο ο προμηθευτής θα ανακοινώνει την τιμή χρέωσης έως την πρώτη ημέρα του μήνα εφαρμογής, δηλαδή οι καταναλωτές θα γνωρίζουν κάθε 1η του μηνός την τιμή που θα πληρώνουν.
- Τα λοιπά κυμαινόμενα τιμολόγια, με κίτρινη σήμανση, στα οποία περιλαμβάνονται τα τιμολόγια με κυμαινόμενη χρέωση προμήθειας (€/kWh), όπου η τιμή μεταβάλλεται, σύμφωνα με τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τα δυναμικά τιμολόγια, με πορτοκαλί σήμανση, στα οποία περιλαμβάνονται τα τιμολόγια των οποίων η τιμή μεταβάλλεται, με βάση τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εντός της ημέρας. Προϋπόθεση για να προσφερθούν τα συγκεκριμένα τιμολόγια είναι η ύπαρξη ευφυούς μετρητή.

Για τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που αφορά εκ των ανωτέρω κατηγοριών προϊόντων όσα διατίθενται με σταθερή ή εν μέρει σταθερή τιμή πώλησης, η Εταιρεία ακολουθεί πολιτική αντιστάθμισης του οικείου κινδύνου (hedging). Την αντίστοιχη πολιτική ακολουθεί η Εταιρεία και αναφορικά με τα σταθερά της τιμολόγια στον κλάδο του φυσικού αερίου.

Να σημειωθεί ότι η Εταιρεία κατ’ εφαρμογή των προαναφερόμενων σχετικών διατάξεων τροποποίησε κατάλληλα το προϊοντικό της χαρτοφυλάκιο, προσαρμόζοντας τιμολογιακά τα σταθερά της προϊόντα ώστε να είναι ανταγωνιστικά.

Τέλος, αξίζει να σημειωθεί ότι η NRG έχει υιοθετήσει έναν «Κώδικα Διαχείρισης Αιτημάτων & Παραπόνων» που περιγράφει:
• τους τρόπους υποβολής καταγγελίας ή αιτήματος.
• την κατηγοριοποίηση των αιτημάτων και των παραπόνων, ανάλογα με το αντικείμενό τους.
• το σύστημα υποβολής εκθέσεων με αποδεικτικό καταχώρισης (μοναδικός αριθμός).

• τη διαδικασία επεξεργασίας και διερεύνησης των αιτημάτων και παραπόνων των πελατών της (αρμόδιο τμήμα, προθεσμίες απάντησης, στάδια εξέτασης του αιτήματος κ.λπ.).
• τη δυνατότητα του πελάτη να προσφύγει σε επιλεγμένους αναγνωρισμένους φορείς εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών

- Κίνδυνος ρευστότητας

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας λόγω κυρίως των καθυστερήσεων στη πληρωμή ή μη πληρωμή των απαιτήσεων από τους πελάτες της σε συνδυασμό και με την υποχρέωση της να καταβάλει τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στην ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο, το ειδικό τέλος εκπομπών αερίων ρύπων καθώς και τις λοιπές ρυθμιζόμενες χρεώσεις προς τους διαχειριστές ανεξαρτήτως αν έχει εισπράξει τα σχετικά ποσά από τους πελάτες της. Ο κίνδυνος αυτός μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης.

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας της με ιδιαίτερη προσοχή στη παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών της υποχρεώσεων, ενώ ως θυγατρική εταιρεία του ομίλου της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» διαθέτει επαρκή αριθμό πιστωτικών γραμμών χρηματοδότησης.

- Πιστωτικός κίνδυνος

Η έκθεση της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο αφορά κυρίως καθυστερήσεις στις εισπράξεις ανεξόφλητων χρεών από πελάτες χαμηλής και μέσης τάσης. Οι γενικές μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, αλλά και το αυξημένο κόστος των ενεργειακών προϊόντων ενδέχεται να επηρεάσουν την ικανότητα των πελατών της να πραγματοποιούν έγκαιρες πληρωμές. Η Εταιρεία επιδιώκει να μην έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα με αυτήν μέρη.

Η τιμολόγηση των λογαριασμών στους καταναλωτές (λιανικές πωλήσεις) πραγματοποιείται με μεσοσταθμική πίστωση 20 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης των λογαριασμών προς τους καταναλωτές, οι οποίοι αποπληρώνουν κυρίως τοις μετρητοίς, μέσω χρεωστικών ή/ και πιστωτικών καρτών, ενώ αναφορικά με τις χονδρικές πωλήσεις η Εταιρεία, με βάση τις εσωτερικές αρχές λειτουργίας της, χορηγεί πίστωση, εξετάζοντας κατά περίπτωση την πιστοληπτική ικανότητα των πελατών της.

Η Διοίκηση της Εταιρείας εφαρμόζει διαδικασίες πιστοληπτικού ελέγχου με στόχο την ελαχιστοποίηση των επισφαλειών καθώς αναλύει την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη, συνεργαζόμενη προληπτικά με εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης είναι υποχρεωτική η κατάθεση εγγύησης, εκτός και αν συμφωνείται η εξόφληση των λογαριασμών μέσω πάγιας εντολής. Επιπροσθέτως, η Εταιρεία συνάπτει συμφωνίες διακανονισμών χωρίς όμως να υπάρχει καμιά διαβεβαίωση ότι οι όροι τους θα τηρηθούν ενώ, σε κάθε περίπτωση που υπάρχει ένδειξη επισφάλειας των απαιτήσεων, διενεργεί τις απαιτούμενες προβλέψεις υποτίμησης.

Η Εταιρεία είναι προμηθευτής καθολικής υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτός ορίζεται κατά τα άρθρα 56 και 58 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως τροποποιήθηκαν με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 4643/2019, δηλαδή προμηθευτής που υποχρεούται να προμηθεύει μικρούς πελάτες σε όλη την ελληνική επικράτεια, για τους οποίους συντρέχει μια από τις ακόλουθες περιπτώσεις: α) έχουν αδρανήσει σχετικά με το δικαίωμα ελεύθερης επιλογής προμηθευτή, β) αδυνατούν να βρουν προμηθευτή στην απελευθερωμένη αγορά με βάση τους υφιστάμενους εμπορικούς όρους. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες «καθολικής υπηρεσίας» επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδο είσπραξης απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Η αδυναμία των πελατών να πληρώνουν τους λογαριασμούς τους εγκαίρως σε συνδυασμό με τη δυσκολία στην είσπραξη των ληξιπρόθεσμων οφειλών μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές της Εταιρείας.

- Κίνδυνος αύξησης των επιτοκίων

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας αποτελούνται από ομολογιακά δάνεια και αλληλόχρεους λογαριασμούς και έχουν συναφθεί με κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ο κίνδυνος προέρχεται κυρίως από το γεγονός ότι το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας χρησιμοποιεί επιτόκια τα οποία μπορεί να μεταβληθούν ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες στις αγορές χρήματος. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς τις τάσεις των επιτοκίων και τις ανάγκες χρηματοδότησης της Εταιρεία με σκοπό να διασφαλίσει την πρόσβαση σε σημαντικές εγχώριες χρηματαγορές ώστε να είναι σε θέση να επιτυγχάνει ανταγωνιστικά επιτόκια και όρους δανεισμού.

- Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Διοίκηση της Εταιρείας, παρακολουθεί διαρκώς τους συναλλαγματικούς κινδύνους που ενδέχεται να προκύψουν και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών μέτρων.

Δεν υπάρχει άμεσος κίνδυνος συναλλαγματικών ισοτιμιών καθώς η Εταιρεία δραστηριοποιείται κυρίως στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή αγορά και τιμολογεί/τιμολογείται σε Ευρώ.

- Κίνδυνοι που σχετίζονται με διακυμάνσεις των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία συμμετέχει στην Ελληνική αγορά ενέργειας ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο την εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών των ενεργειακών αγαθών. Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, εκτίθεται σε αυξημένες τιμές χονδρικής πώλησης και αντιμετωπίζει την έκθεσή της με συμβόλαια αντιστάθμισης κινδύνου αναφορικά με το προϊόν της ηλεκτρικής ενέργειας.

- Ρυθμιστικός Κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπουν τις αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, η εφαρμογή προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας και η εφαρμογή αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή της αγοράς Φυσικού Αερίου, ενδέχεται να έχουν επίπτωση στη λειτουργία, την Οικονομική Κατάσταση, τα Λειτουργικά Αποτελέσματα και τη ρευστότητα της Εταιρείας.

- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις ευρωπαϊκές οικονομικές και γεωπολιτικές εξελίξεις**

Η παγκόσμια γεωπολιτική αβεβαιότητα εντάθηκε το 2025 με τη συνέχιση των πολέμων στην Ουκρανία και στη Μέση Ανατολή και την αλλαγή του μοντέλου εξωτερικής πολιτικής των ΗΠΑ που προέκυψε με την εκλογή νέου Προέδρου. Συνεπώς το κλίμα αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο δεν αμβλύνθηκε αν και δε μεταφράστηκε σε νέα κρίση στον ενεργειακό τομέα κατά το 2025. Η Εταιρεία δεν διαθέτει εμπορική παρουσία στο εξωτερικό , με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές της. Ως προς την έκθεση της εταιρείας στη μεταβλητότητα των εγχώριων τιμών ενέργειας εφαρμόστηκαν οι προαναφερθείσες πολιτικές αντιστάθμισης κινδύνου (hedging).

Η ελληνική οικονομία αναπτύχθηκε κατά 2,1% κατά το 2025 σε σταθερές τιμές έναντι 2,3% κατά το 2024 και η ανεργία μειώθηκε στο 7,5% το Δεκέμβριο του 2025 έναντι 9,4% το Δεκέμβριο του 2024. Οι βελτιωμένες επιδόσεις για την Ελληνική οικονομία επιτυγχάνονται εν μέσω αβεβαιοτήτων και αναδυόμενων ανταγωνισμών στην παγκόσμια οικονομία και γεωπολιτικών εντάσεων, με την μεγαλύτερη πρόκληση να είναι αυτή της διατήρησης της αναπτυξιακής δυναμικής.

Ο ετήσιος πληθωρισμός μειώθηκε οριακά σε 2,5% κατά το δωδεκάμηνο 2025 σε σχέση με 2,7% κατά το δωδεκάμηνο 2024 χωρίς ουσιαστική συνεισφορά στην βελτίωση της εισπραξιμότητας από τους πελάτες της εταιρείας. Την βελτίωση της ευρωστίας των νοικοκυριών βοήθησε περισσότερο η αποκλιμάκωση των επιτοκίων από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα («ΕΚΤ») με 4 μειώσεις εντός του Α εξαμήνου του 2025 από το 3% στο 2% οδηγώντας σε μείωση εξυπηρέτησης του κόστους δανεισμού τους.

3. Περιβαλλοντικά ζητήματα

Η Εταιρεία, αναγνωρίζει τις υποχρεώσεις της απέναντι στο περιβάλλον και την ανάγκη συνεχούς βελτίωσης των περιβαλλοντικών επιδόσεών της, έτσι ώστε να επιτυγχάνει μια ισορροπημένη οικονομική ανάπτυξη σε αρμονία με την προστασία του περιβάλλοντος.

Η περιβαλλοντική πολιτική της εστιάζει στα ακόλουθα:

- Εξοικονόμηση ενέργειας με την ανάπτυξη ειδικών συστημάτων παρακολούθησης της κατανάλωσης φυσικών πόρων.
- Διαρκή ενημέρωση του προσωπικού σε θέματα περιβάλλοντος.
- Εκπαίδευση των εργαζομένων σε θέματα προστασίας του περιβάλλοντος.

Η NRG προσφέρει τη «Συνδρομή NRG Green», ένα πρόγραμμα χαμηλών εκπομπών άνθρακα που δίνει τη δυνατότητα στους πελάτες που επιλέγουν για το σπίτι τους να συμβάλλουν ενεργά στην προστασία του περιβάλλοντος χρησιμοποιώντας πράσινη ενέργεια που παράγεται 100% από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) ή/και Συστήματα Συμπαραγωγής Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (ΣΗΘΥΑ). Αυτό αποδεικνύεται από την Εγγύηση Προέλευσης (GO) που η NRG μπορεί να χορηγήσει στους πελάτες της κατόπιν αιτήματος. Μέχρι την ολοκλήρωση της μερικής διάσπασης του Νοεμβρίου 2025, η Εταιρεία δραστηριοποιούνταν και στον τομέα της ηλεκτροκίνησης, έχοντας αναπτύξει δίκτυο σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων. Μετά την ολοκλήρωση της συναλλαγής, η δραστηριότητα αυτή μεταφέρθηκε σε άλλη εταιρεία του Ομίλου.

α) Πραγματικές και δυνητικές επιπτώσεις της οντότητας στο περιβάλλον

Η Εταιρεία λόγω του αντικειμένου της δεν δημιουργεί ιδιαίτερα απορρίμματα τα οποία να επιβαρύνουν το περιβάλλον. Σημειώνουμε ότι η Εταιρεία διαθέτει πιστοποιητικό ISO 9001 για τις λειτουργίες της.

β) Διαδικασίες που εφαρμόζει η Εταιρεία για την πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης και των περιβαλλοντικών επιπτώσεων από διάφορους παράγοντες

- Ενεργειακή χρήση: Η Εταιρεία καταναλώνει ενέργεια μόνο από πάροχο ηλεκτρικού ρεύματος.
- Άμεση και έμμεση έκκληση ατμοσφαιρικών ρύπων: Δεν συντρέχει τέτοια περίπτωση.
- Περιβαλλοντικές επιπτώσεις από τη μεταφορά ή από τη χρήση και τη διάθεση των προϊόντων και των υπηρεσιών: Η Εταιρεία, λόγω του αντικειμένου της δεν επιβαρύνει το περιβάλλον.
- Η Εταιρεία ξεκίνησε και συνεχίζει την αντικατάσταση λαμπτήρων φωτισμού από νέους τεχνολογίας LED, ενέργεια που επίσης κατατείνει στον περιορισμό της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται.
- Εφαρμογή προγράμματος ανακύκλωσης του χαρτιού.
- Ανακύκλωση μελανιών εκτυπωτών.

4. Εργασιακά ζητήματα

Η προώθηση των ίσων ευκαιριών και η προστασία της διαφορετικότητας αποτελούν βασικές αρχές της Εταιρείας. Η Διοίκηση της Εταιρείας δεν κάνει διακρίσεις στην πρόσληψη/ επιλογή, στις αποδοχές, στην εκπαίδευση, την ανάθεση εργασιακών καθηκόντων ή σε οποιεσδήποτε λοιπές εργασιακές δραστηριότητες. Οι παράγοντες που αποκλειστικά λαμβάνονται υπόψη είναι η εμπειρία, η προσωπικότητα, η θεωρητική κατάρτιση, τα προσόντα, η αποδοτικότητα και οι ικανότητες του ατόμου.

Η Εταιρεία παροτρύνει και συνιστά σε όλους τους εργαζομένους αυτής να σέβονται τη διαφορετικότητα κάθε υπαλλήλου ή προμηθευτή ή πελάτη της Εταιρείας και να μην αποδέχονται οποιαδήποτε συμπεριφορά που ενδέχεται να δημιουργεί διακρίσεις οποιασδήποτε μορφής.

Η πολιτική της Εταιρείας, στον τομέα αυτό, στηρίζεται στις Κατευθυντήριες Αρχές του Οργανισμού Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης («ΟΟΣΑ») ή του Διεθνούς Οργανισμού Εργασίας («ILO»).

α) Πολιτική διαφοροποίησης και ίσων ευκαιριών (ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών)

Η Εταιρεία κατά την 31.12.2025 απασχολούσε 158 εργαζομένους διαφορετικών φύλων και ηλικιών και πάγια πολιτική της είναι η παροχή ίσων ευκαιριών στους εργαζόμενους, ανεξαρτήτως φύλου, θρησκείας, μειονεκτικότητας ή και άλλων πτυχών.

Οι σχέσεις της Εταιρείας με το προσωπικό της είναι άριστες και δεν παρουσιάζονται εργασιακά προβλήματα.

β) Σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζόμενων και συνδικαλιστική ελευθερία

Η Εταιρεία σέβεται τα δικαιώματα των εργαζομένων και τηρεί την εργατική Νομοθεσία. Στην χρήση 2025, κανένα όργανο ελέγχου δεν καταλόγισε παραβάσεις της εργατικής Νομοθεσίας.

Στην Εταιρεία δεν υπάρχει σωματείο των εργαζομένων.

γ) Υγιεινή και ασφάλεια στην εργασία

Η ασφάλεια στην εργασία για τους εργαζομένους αποτελεί κυρίαρχη προτεραιότητα και απαραίτητη προϋπόθεση στην λειτουργία της Εταιρείας.

Η Εταιρεία διατηρεί σε όλους τους χώρους εργασίας υλικά «πρώτων βοηθειών» (φάρμακα, επιδέσμους κλπ).

Η Εταιρεία διαθέτει «τεχνικό ασφαλείας» και «ιατρό εργασίας», σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, τα καθήκοντα του οποίου είναι τα προβλεπόμενα από την νομοθεσία.

δ) Συστήματα εκπαίδευσης, τρόπος προαγωγών κτλ.

Οι διαδικασίες επιλογής και πρόσληψης προσωπικού γίνονται με βάση τα απαιτούμενα για την θέση προσόντα και χωρίς διακρίσεις.

Η Εταιρεία εκπαιδεύει συστηματικά όλες τις κατηγορίες των εργαζομένων της, είτε με «εσωτερικά», είτε με «εξωτερικά» σεμινάρια.

Ο τρόπος προαγωγών, είναι με βάση την αξιολόγηση του προϊσταμένου του κάθε τμήματος και της Διοίκησης.

5. Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) & μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ) και πρόσθετες εξηγήσεις

α) Χρηματοοικονομικοί (ΧΔΕ) και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες.

Χρηματοοικονομικοί δείκτες, που δείχνουν την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας είναι:

α. Οικονομικής Διαρθρώσεως & ρευστότητας			**2025**	**2024**
1.	Κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	%	67,43	82,86
2.	Ίδια κεφάλαια / Σύνολο υποχρεώσεων	%	27,88	7,79
3.	Ίδια κεφάλαια / Πάγιο ενεργητικό	%	66,95	42,15
4.	Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	%	174,11	151,04
5.	Κεφάλαιο κινήσεως (*) / Κυκλοφορούν ενεργητικό	%	42,57	33,79
6.	Συνολικός δανεισμός / Ίδια κεφάλαια	%	196,50	577,53
7.	Συνολικός δανεισμός / Σύνολο Ενεργητικού	%	42,84	41,72
8.	Ίδια κεφάλαια / Σύνολο Ενεργητικού	%	21,80	7,22

β. Αποδόσεως και Αποδοτικότητας			**2025**	**2024**
9.	Μικτά αποτελέσματα / Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών	%	7,53	6,36
10.	Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων / Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών	%	0,58	0,79
11.	Κέρδη προ φόρων και τόκων / Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών	%	(2,27)	(1,14)
12.	Κέρδη προ φόρων / Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών	%	0,58	(1,69)
13.	Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών	%	0,05	(1,72)
14.	Κέρδη προ φόρων και τόκων / Ίδια κεφάλαια	%	(16,86)	(33,23)

γ. Διαχειριστικής Πολιτικής			2025	2024
15.	Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών / Μέσος όρος ενεργητικού	%	164,30	208.14
16.	Απαιτήσεις από πελάτες / Πωλήσεις αποθεμάτων και υπηρεσιών με πίστωση	Χ 360 = ημέρες	92,85	81,95

(*) Κεφάλαιο Κίνησης = Κυκλοφορούν Ενεργητικό – Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις

β) Μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επιδόσεων (ΜΧΔΕ).

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί, τέτοιου είδους δείκτες.

γ) Αναφορές και πρόσθετες εξηγήσεις για τα ποσά που αναγράφονται στις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Δεν υπάρχουν σημαντικά ή ιδιαίτερα κονδύλια, τα οποία να χρήζουν ιδιαίτερης ανάλυσης ή σχολιασμού, πέραν των πληροφοριών που παρέχονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

6. Βιωσιμότητα και προβλεπόμενη εξέλιξη της οντότητας

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας αυξήθηκε σε €64.180.684 (2024: €20.741.505), κυρίως λόγω της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.

Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς τις διεθνείς και ελληνικές εξελίξεις και προσαρμόζει τις κινήσεις της, ενισχύοντας διαρκώς την ανταγωνιστικότητα και την αποτελεσματικότητά της. Ο κυριότερος στόχος της και για το 2025 ήταν λειτουργική κερδοφορία στους κλάδους της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου (σε επίπεδο EBITDA) με τη διατήρηση των προοπτικών της μελλοντικής ανάπτυξης του πελατολογίου της στους κλάδους της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου, δεδομένων των οξυμένων συνθηκών αναταγωνισμού που επικράτησαν στον κλάδο της ηλεκτρικής ενέργειας καθ' όλο το 2025.

7. Δραστηριότητα της Εταιρείας στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης

Η Εταιρεία δεν πραγματοποίησε δαπάνες ή επενδύσεις στον τομέα «ερευνών και ανάπτυξης» στη χρήση 2025, πέραν αυτών της έρευνας και ανάπτυξης πελατολογίου.

8. Πληροφορίες που αναφέρονται στην απόκτηση ιδίων μετοχών όπως προβλέπεται στην παράγραφο 2 του άρθρου 50 του Ν. 4548/2018

Δεν αποκτήθηκαν «ίδιες μετοχές», κατά την διάρκεια της χρήσης 2025.

9. Υποκαταστήματα της Εταιρείας

Η Εταιρεία κατά την χρήση 2025 αριθμεί τρία (3) καταστήματα, τα δύο βρίσκονται στην Αθήνα επί των οδών Λ. Κηφισίας & Πανόρμου στην Αθήνα καθώς και Λ. Κηφισίας & Σοφοκλέους στο Μαρούσι, ενώ ένα βρίσκεται στην πόλη της Θεσσαλονίκης.

10. Χρήση «χρηματοπιστωτικών μέσων»

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία που χρησιμοποιεί η Εταιρεία, γνωστοποιούνται στην σημείωση 22 των επισυναπτόμενων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για την χρήση που έληξε της 31 Δεκεμβρίου 2025.

11. Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα της Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη γνωστοποιούνται στην σημείωση 24 των επισυναπτόμενων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για την χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

12. Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

Κατά την διάρκεια της χρήσης 2025 έως και σήμερα η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είχε ως εξής:

(α) 01.01-31.12.2025

- Ιωάννης Βαρδινογιάννης, Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου
- Βίκτωρ Παπακωνσταντίνου, Αντιπρόεδρος
- Ιωάννης Κοσμαδάκης, Σύμβουλος
- Ιωάννης Καλογήρου, Σύμβουλος
- Πέτρος Τζανετάκης, Σύμβουλος
- Ηλίας Πετρής, Σύμβουλος,
- Λουκάς Τριπελόπουλος, Σύμβουλος και
- Αναστάσιος Λωσταράκος, Σύμβουλος & Γενικός Διευθυντής

13. Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Τα φορολογικά έτη τα οποία δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές, υπόκεινται στο γενικό κανόνα της πενταετούς παραγραφής σύμφωνα με το Νόμο 4987/2022 (άρθρο 65Α), όπως ισχύει (και όπως όριζε το άρθρο 65Α του Ν. 4174/2013 και το άρθρο 82 του Νόμου 2238/1994). Επομένως, το δικαίωμα του ελληνικού δημοσίου για επιβολή φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2019 έχει παραγραφεί μέχρι την 31.12.2025, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και την χρήση 2017.Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2019, η Εταιρεία έχει λάβει στο παρελθόν εντολές ελέγχου οι οποίοι ωστόσο δεν έχουν ολοκληρωθεί μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρουσών οικονομικών καταστάσεων. Η Εταιρεία, λαμβάνοντας υπόψη τον γενικό κανόνα της πενταετούς παραγραφής των φορολογικών υποθέσεων, εκτιμά ότι οι φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 και 2019 έχουν παραγραφεί. Η Διοίκηση έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που τυχόν καταλογιστούν σε μελλοντικό έλεγχο για τις χρήσεις που έληξαν από 31 Δεκεμβρίου 2020 έως και 31 Δεκεμβρίου 2021 και δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2022 και 31 Δεκεμβρίου 2023 η αξιολόγηση των ενδεχόμενων πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που τυχόν καταλογιστούν σε μελλοντικό

έλεγχο δεν έχει οριστικοποιηθεί μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των εν λόγω χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2025 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 78 του Ν.5104/2024. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και τα σχετικά φορολογικά πιστοποιητικά προβλέπεται να χορηγηθούν μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

14. Πληροφορίες σχετικά με τις προοπτικές της εταιρείας

Το άμεσο επιχειρηματικό μέλλον της nrg εξαρτάται από την ολοκλήρωση της προαναφερθείσας συναλλαγής των ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και τη συμπερίληψή της σε μια ενιαία και μεγάλη καθετοποιημένη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου καθώς και ενεργειακών υπηρεσιών. Σε κάθε περίπτωση και μέχρι την ολοκλήρωση του εταιρικού αυτού μετασχηματισμού, οι βραχυπρόθεσμες προοπτικές της nrg κατά το 2026-2027 κρίνονται ευοίωνες λόγω της σταδιακής ομαλοποίησης των συνθηκών ανταγωνισμού στην εγχώρια αγορά ενέργειας και παρά τις αρνητικές διεθνείς γεωπολιτικές εξελίξεις κατά το πρώτο εξάμηνο του 2026.

15. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Τον Ιανουάριο του 2026 εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή η συναλλαγή μεταξύ των ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ σχετικά με τη συγχώνευση της NRG και της εταιρείας Ήρων.

Με την απόφαση της από 5.1.2026 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας το μετοχικό κεφάλαιο της αυξήθηκε κατά το ποσό των έντεκα εκατομμυρίων τριάντα επτά χιλιάδων ευρώ (11.037.000,00 €) με καταβολή μετρητών και έκδοση ενός εκατομμυρίου εκατό τριών χιλιάδων επτακοσίων (1.103.700) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10,00 €) εκάστης. Έτσι, μετά την ως άνω αύξηση το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε ποσό των δεκαεννέα εκατομμυρίων τετρακοσίων χιλιάδων πεντακοσίων ογδόντα ευρώ (19.400.580,00 €) ευρώ, ένα εκατομμύριο εννιακόσιες σαράντα χιλιάδες πενήντα οχτώ (1.940.058) ονομαστικές μετοχές, με ονομαστική αξία δέκα ευρώ (10,00 €) η κάθε μία. Με το ανωτέρω ποσό της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου και καταβολή του σχετικού υπολοίπου τοις μετρητοίς εξοφλήθηκε αυθημερόν το ενδο-ομιλικό ομολογιακό δάνειο ύψους 13 εκατ. ευρώ που είχε ληφθεί εντός του 2025 από την μητρική εταιρεία.

Η Εταιρεία εισέπραξε κατά το Μάιο του 2026 ποσό €10.4 εκατ. που αφορά μέρος των €23.4 εκ που είχε αναγνωρίσει κατά την 31.12.2025 ως δεδουλευμένα έσοδα από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») το οποίο εμφανίζεται στις λοιπές απαιτήσεις της. Από τον Απρίλιο 2023, στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης του διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) ο Ειδικός Λογαριασμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας («ΕΛΥΚΩ») κατέστη ελλειμματικός.

Επίσης, η Εταιρεία εισέπραξε εντός του 2026 Φ.Π.Α. αξίας €4 εκατ. περίπου, το οποίο κατά την 31.12.2025 εμφανίζεται στις λοιπές απαιτήσεις της.

Εκτός από τα γεγονότα που αναφέρθηκαν ανωτέρω δεν έλαβαν χώρα άλλα σημαντικά γεγονότα κατά την περίοδο μετά το τέλος της οικονομικής χρήσης και έως την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Μετά τα παραπάνω, σας καλούμε, Κύριε Μέτοχε, να εγκρίνετε τις Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 01.01.2025 – 31.12.2025 της Εταιρείας, με τις Εκθέσεις του Διοικητικού

Συμβουλίου και του Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή που τις συνοδεύουν και να απαλλάξετε τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ατομικά και το Διοικητικό Συμβούλιο ως σύνολο, καθώς και τον Ανεξάρτητο Ορκωτό Ελεγκτή-Λογιστή, από κάθε ευθύνη για αποζημίωση για την Εταιρική χρήση 01.01.2025 - 31.12.2025.

Μαρούσι, 04.09.2026

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος

ΙΩΑΝΝΗΣ Β. ΒΑΡΔΙΝΟΓΙΑΝΝΗΣ

Κατάσταση αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων

	Σημ.	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Κύκλος εργασιών (Πωλήσεις)	5α	477.715.628	605.182.257
Κόστος πωλήσεων	6α	(441.729.266)	(566.697.817)
Μικτό κέρδος		**35.986.362**	**38.484.440**
Λοιπά έσοδα	5β	152.392	261.543
Έξοδα διοίκησης	6β	(8.764.197)	(9.301.766)
Έξοδα διάθεσης	6γ	(38.198.277)	(36.337.234)
Ζημίες προ χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων		**(10.823.720)**	**(6.893.017)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8α	19.676.674	2.894.309
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8β	(6.083.489)	(6.219.761)
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων		**2.769.465**	**(10.218.468)**
Φόρος εισοδήματος (έξοδο)	9	(2.228.264)	(293.742)
Κέρδη / (Ζημίες) μετά φόρων		**541.201**	**(10.512.210)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν αναταξινομούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε μεταγενέστερες περιόδους:			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)	19	2.444	(2.366)
Φόρος που αντιστοιχεί σε στοιχεία του λοιπού συνολικού εισοδήματος	9	(538)	520
		1.906	**(1.845)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που ενδέχεται να αναταξινομηθούν στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων σε μεταγενέστερες περιόδους:			
Κέρδη (Ζημίες) από αποτίμηση χρηματοοικονομικών μέσων αντιστάθμισης ταμειακών ροών		(409.200)	164.930
Φόρος που αντιστοιχεί επί της αποτίμησης των Χρηματοοικονομικών μέσων		90.024	(36.285)
		(319.176)	128.645
Λοιπά συνολικά εισοδήματα κέρδη(ζημίες)/ της χρήσης, καθαρά από φόρους		**(317.270)**	**126.800**
Συγκεντρωτικά συνολικά κέρδη / (ζημίες) μετά από φόρους		**223.931**	**(10.385.410)**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 24 έως 95 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 01.01-31.12.2025 (Ποσά σε Ευρώ)

Κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης

	Σημ.	31.12.2025	31.12.2024
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	10	663.528	4.490.651
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	11	3.422.289	3.701.015
Λοιπά περιουσιακά Στοιχεία	11	33.844.380	30.568.507
Δικαιώματα χρήσης επί χρηματοδοτικών μισθώσεων	7	934.037	1.335.827
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες	12	56.000.000	4.367.851
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	13	472.684	4.023.337
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	9	-	458.077
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	22	529.560	265.285
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**95.866.477**	**49.210.550**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	14	77.770	1.624.619
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις*	15	130.662.931	172.355.992
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία*	15	45.540.401	57.644.018
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	22	11.864.284	652.644
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	16	10.367.588	5.638.664
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων		**198.512.975**	**237.915.936**
Σύνολο ενεργητικού		**294.379.451**	**287.126.486**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Ίδια κεφάλαια			
Κεφάλαιο	17	8.364.135	7.100.555
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	17	85.151.668	43.200.000
Αποτελέσματα εις νέο		(31.577.932)	(32.121.039)
Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών	18	(190.531)	128.645
Λοιπά αποθεματικά	18	2.433.344	2.433.344
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**64.180.684**	**20.741.505**
Υποχρεώσεις			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	19	93.928	82.864
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	7	497.887	894.650
Μακροπρόθεσμα δάνεια	23	112.719.612	99.497.729
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συνδεδεμένες	24	-	8.392.343
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	9	1.680.701	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	22	1.193.675	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**116.185.803**	**108.867.586**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές υποχρεώσεις	20	37.578.861	36.911.386
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	22	1.037.987	325.451
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	23	13.396.469	20.289.741
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	7	496.015	509.399
Λοιπές υποχρεώσεις*	21	61.503.632	99.481.418
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**114.012.964**	**157.517.395**
Σύνολο υποχρεώσεων		**230.198.767**	**266.484.981**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		**294.379.451**	**287.126.486**

**Τα συγκριτικά στοιχεία έχουν επαναδιατυπωθεί. Για περισσότερες πληροφορίες ανατρέξτε στην σημείωση 29*
Οι σημειώσεις στις σελίδες 24 έως 95 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων

	Κεφάλαιο (Σημ.17)	**Καταβεβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο (Σημ.17)**	**Λοιπά αποθεματικά (Σημ.18)**	**Ζημίες εις νέον**	**Αποθεματικό αντιστάθμισης** ταμειακών ροών **(Σημ.18)**	**Σύνολο**
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου 2024	**7.100.555**	**43.200.000**	**2.433.344**	**(21.606.983)**	**-**	**31.126.916**
Καθαρές ζημίες χρήσεως μετά από φόρους	-	-	-	(10.512.210)	-	(10.512.210)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / κέρδη (ζημίες) μετά από φόρους	-	-	-	(1.845)	128.645	126.800
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	**-**	**(10.514.056)**	**128.645**	**(10.385.410)**
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2024	**7.100.555**	**43.200.000**	**2.433.344**	**(32.121.039)**	**128.645**	**20.741.505**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	5.600.000	50.400.000				56.000.000
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(117.600)				(117.600)
Μερική διάσπαση κλάδων (σημ.30)	(4.336.420)	(8.330.732)				(12.667.152)
Καθαρά κέρδη χρήσεως μετά από φόρους	-	-	-	541.201	-	541.201
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / κέρδη (ζημίες) μετά από φόρους	-	-	-	1.906	(319.176)	(317.270)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα	**-**	**-**	**-**	**543.107**	**(319.176)**	**223.931**
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2025	**8.364.135**	**85.151.668**	**2.433.344**	**(31.577.932)**	**(190.531)**	**64.180.684**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 24 έως 95 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 01.01-31.12.2025 (Ποσά σε Ευρώ)

Κατάσταση ταμειακών ροών

	Σημ	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων		2.769.465	(10.218.468)
Προσαρμογές για συμφωνία κέρδους προ φόρων με καθαρές ταμειακές ροές:			
Ζημίες / (Κέρδη) από αποτίμηση παραγώγων	22	1.420.284	(448.774)
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων	10	153.130	601.101
Αποσβέσεις άυλων και λοιπών περιουσιακών στοιχείων	11	12.917.965	10.557.586
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων	7	552.854	524.778
Προβλέψεις		11.762.980	9.486.635
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(19.676.674)	(2.894.309)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8α	6.083.489	6.219.761
Προσαρμογές κεφαλαίου κίνησης:	8β		
Αύξηση αποθεμάτων		(577.853)	(816.510)
Μείωση εμπορικών & λοιπών απαιτήσεων		30.560.911	1.048.136
(Μείωση)/Αύξηση δεδουλευμένων εξόδων		(27.451.588)	(37.344.545)
(Μείωση)/ αύξηση εμπορικών & λοιπών υποχρεώσεων		(16.842.776)	908.880
		1.672.186	**(22.375.729)**
Τόκοι εισπραχθέντες		2.139.059	2.250.139
Καταβλημένοι τόκοι		(6.036.879)	(6.165.383)
Καθαρές ταμειακές εισροές από / (εκροές σε) λειτουργικές δραστηριότητες		**(2.225.633)**	**(26.290.973)**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων	10	(1.228.313)	(622.659)
Αγορά άυλων περιουσιακών στοιχείων	11	(16.375.277)	(14.505.371)
Επενδύσεις σε συμμετοχές	12	(56.200.000)	-
Μερίσματα εισπραχθέντα	8α	17.537.615	456.000
Καθαρές ταμειακές εκροές σε επενδυτικές δραστηριότητες		**(56.265.974)**	**(14.672.030)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		55.882.400	-
Εισπράξεις από αναληφθέντα δάνεια	23	96.000.000	132.000.000
Εξοφλήσεις δανειακών υποχρεώσεων	23	(103.000.000)	(95.000.000)
Εισπράξεις από δάνεια σε συνδεδεμένα μέρη		16.500.000	-
Χορηγήσεις δανείων σε συνδεδεμένα μέρη	23	(1.500.000)	(2.767.000)
Εξοφλήσεις υποχρεώσεων από μισθώσεις	7	(661.868)	(574.711)
Καθαρές ταμειακές (εκροές σε) / εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**63.220.532**	**33.658.289**
Καθαρή (μείωση) / αύξηση σε ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως		4.728.924	(7.304.714)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		5.638.664	12.943.378
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**10.367.588**	**5.638.664**

Οι σημειώσεις στις σελίδες 24 έως 95 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

1. Γενικές πληροφορίες

Η «NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής «Εταιρεία» ή «NRG»), με διακριτικό τίτλο «NRG SUPPLY AND TRADING SA», είναι Ανώνυμη Εταιρεία που δραστηριοποιείται στην εμπορία και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της μητρικής της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» που βρίσκονται δημοσιευμένες στην ιστοσελίδα www.moh.gr.

Η Εταιρεία συστάθηκε το 2012, και η διάρκεια της ορίστηκε σε 50 έτη. Είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα και η διεύθυνση της έδρας της είναι η Λεωφόρος Κηφισιάς 168 & Σοφοκλέους στο Μαρούσι Αττικής. Η Εταιρεία είναι εγγεγραμμένη στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕ.ΜΗ.) με αριθμό 008361601000 και Α.Μ.Α.Ε 66566/01/Β/08/459.

Τις μετοχές της Εταιρείας κατέχει από τις 28 Απριλίου 2021 με ποσοστό 100% η εταιρεία «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.», με έδρα την Ελλάδα. Επιπλέον πληροφορίες για τη μητρική εταιρεία και λοιπά συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνονται στη σημείωση 24.

Η Εταιρεία απασχολούσε προσωπικό 158 άτομα την 31 Δεκεμβρίου 2025 (2024: 194 άτομα).

Η Εταιρεία, ως οριζόντια Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν.4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την Απόφαση 162/2019 (ΦΕΚ Β' 1730/2019) της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας («ΡΑΕ/ΡΑΑΕΥ») αναφορικά με την κατάρτιση Χωριστών Λογαριασμών της Δραστηριότητας Προμήθειας σε ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο των οριζόντια ολοκληρωμένων επιχειρήσεων. Οι σχετικοί κανόνες κατανομής καθορίστηκαν από την ΡΑΑΕΥ με την απόφαση αριθμ. 162/2019 (ΦΕΚ 1730/16.5.2019). Σύμφωνα με μεταγενέστερη απόφαση της ΡΑΑΕΥ αριθμ. 541/2019, η εφαρμογή των κανόνων αυτών ξεκίνησε από την χρήση 2020 και μετά, ώστε να καταστεί δυνατή η ομαλή συμμόρφωση των επιχειρήσεων στις επιβαλλόμενες ρυθμίσεις. Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις για τις χρήσεις 2024 και 2025 παρουσιάζονται στη Σημείωση 31.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στις 04 Σεπτεμβρίου 2026 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου.

2. Πλαίσιο κατάρτισης και βάση παρουσίασης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ») καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Δεν υπάρχουν πρότυπα και διερμηνείες προτύπων που να έχουν εφαρμοστεί πριν από την υποχρεωτική ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός της αποτίμησης των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, τα οποία σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ αποτιμώνται στην εύλογη αξία και με την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας («going concern»).

Σημειώνεται για τη χρήση που έκλεισε την 31η Δεκεμβρίου 2025, τα κέρδη προ φόρων της Εταιρείας ανήλθαν σε €2.769.465, σε σύγκριση με τις ζημίες προ φόρων ύψους €10.218.468 το 2024. Το σύνολο των κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων ανήλθε την 31η Δεκεμβρίου 2025 σε €198.512.975 (31η Δεκεμβρίου 2024: €225.145.148) και των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων σε €114.012.964 (31η Δεκεμβρίου 2024: €144.746.607).Επίσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας ανήλθε την 31η Δεκεμβρίου 2025 σε €64.180.684 έναντι €20.741.505 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024.

Η Διοίκηση αξιολογεί διαρκώς την κατάσταση και τις πιθανές επιπτώσεις στην Εταιρεία, προκειμένου να διασφαλίσει ότι λαμβάνονται έγκαιρα όλα τα αναγκαία και δυνατά μέτρα και ενέργειες για την ελαχιστοποίηση τυχόν αρνητικών επιπτώσεων.

2.2 Βάση παρουσίασης

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε ευρώ που είναι το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Τυχόν μικρές αποκλίσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις των σχετικών ποσών.

2.3 Υιοθέτηση νέων και αναθεωρημένων διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς

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

Από την 1 Ιανουαρίου 2025, η Εταιρεία υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ") που σχετίζονται με τις εργασίες της. Η υιοθέτηση αυτή δεν είχε επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

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

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

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

Τα ακόλουθα Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων ("ΣΔΛΠ") αλλά δεν τέθηκαν σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την 1 Ιανουαρίου 2025. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας παρουσιάζονται πιο κάτω.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027)

Τον Απρίλιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 18 το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων».

Το νέο λογιστικό πρότυπο εισάγει τις ακόλουθες βασικές νέες απαιτήσεις:

• Οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται να ταξινομούν όλα τα έσοδα και τα έξοδα σε πέντε κατηγορίες στην κατάσταση αποτελεσμάτων, ήτοι: λειτουργικές, επενδυτικές, χρηματοδοτικές, διακοπείσες δραστηριότητες και φόροι εισοδήματος. Οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται επίσης να παρουσιάζουν ένα νέο, ορισμένο υποσύνολο λειτουργικού κέρδους. Τα καθαρά κέρδη της οικονομικής οντότητας δεν θα μεταβληθούν.

• Τα μέτρα απόδοσης, όπως ορίζονται από τη διοίκηση (Management Defined Performance Measures – MPMs), γνωστοποιούνται συγκεντρωτικά σε μία ενιαία σημείωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

• Παρέχονται συγκεκριμένες οδηγίες σχετικά με τον τρόπο ομαδοποίησης των πληροφοριών στις οικονομικές καταστάσεις.

Επιπλέον, όλες οι οικονομικές οντότητες υποχρεούνται να χρησιμοποιούν το υποσύνολο λειτουργικού κέρδους ως σημείο εκκίνησης για την κατάσταση ταμειακών ροών όταν παρουσιάζουν τις λειτουργικές ταμειακές ροές με την έμμεση μέθοδο.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 19 "Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις " (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027)

Τον Μάιο του 2024, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) προέβη στην έκδοση ενός νέου Προτύπου, του ΔΠΧΑ 19, το οποίο επιτρέπει στις θυγατρικές μιας μητρικής εταιρείας που εκδίδει ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για δημόσια χρήση με βάση τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ, να εφαρμόζουν τα λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ με μειωμένες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι θυγατρικές που επιλέγουν να εφαρμόσουν το ΔΠΧΑ 19 θα εξακολουθούν να εφαρμόζουν τις απαιτήσεις αναγνώρισης, επιμέτρησης και παρουσίασης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα ΔΠΧΑ αλλά δεν θα χρειάζεται να εφαρμόσουν τις απαιτήσεις γνωστοποίησης στα λοιπά λογιστικά πρότυπα εκτός αν ορίζεται διαφορετικά.

Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση του νέου προτύπου και δεν αναμένει επί του παρόντος ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της.

Τροποποιήσεις στην Ταξινόμηση και Επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών μέσων (Τροποποιήσεις ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7) (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται κατά την «ημερομηνία διακανονισμού» και εισάγουν ως επιλογή λογιστικής πολιτικής την παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων που διακανονίζονται με τη χρήση ηλεκτρονικού συστήματος πληρωμών πριν από την ημερομηνία διακανονισμού. Επιπλέον διευκρινίσεις περιλαμβάνουν την ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που συνδέονται με ESG χαρακτηριστικά μέσω πρόσθετων οδηγιών σχετικά με την αξιολόγηση των ενδεχόμενων χαρακτηριστικών. . Περαιτέρω, έχουν προστεθεί διευκρινίσεις αναφορικά με δάνεια χωρίς δικαίωμα αναγωγής (non recourse loans) και με μέσα που συνδέονται συμβατικά (contractually linked instruments), όσον αφορά τα βασικά χαρακτηριστικά των εν λόγω συμβατικά συνδεδεμένων μέσων και τον τρόπο με τον οποίο διαφοροποιούνται από χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού με χαρακτηριστικά χωρίς δικαίωμα αναγωγής. Επιπλέον, έχουν ενσωματωθεί παράγοντες που πρέπει να λαμβάνει υπόψη μια εταιρεία κατά την αξιολόγηση των ταμειακών ροών που υποστηρίζουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού με χαρακτηριστικά χωρίς δικαίωμα αναγωγής (η δοκιμή “look through”).

Οι τροποποιήσεις απαιτούν πρόσθετες γνωστοποιήσεις για επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία με κέρδη ή ζημίες που παρουσιάζονται στα λοιπά συνολικά έσοδα (FVOCI). Η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση των ανωτέρω τροποποιήσεων και δεν αναμένει επί του παρόντος ουσιώδη επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της.

Ετήσιες Βελτιώσεις ΔΠΧΑ Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 7 (εφαρμόζεται στις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Στις «Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΛΠ και ΔΠΧΑ - Τόμος 11» που εξέδωσε στις 18 Ιουλίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσιεύθηκαν τροποποιήσεις που περιλαμβάνουν διευκρινίσεις, απλοποιήσεις, διορθώσεις και αλλαγές στα παρακάτω Πρότυπα:

- ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς- Λογιστική αντιστάθμισης κατά την πρώτη εφαρμογή
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις:
  - Κέρδος ή ζημιά κατά την αποαναγώριση
  - Γνωστοποιήσεις διαφορών μεταξύ εύλογης αξίας και τιμής συναλλαγής
  - Γνωστοποιήσεις πιστωτικού κινδύνου
- ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα,
  - Αποαναγνώριση υποχρεώσεων μίσθωσης
  - Τιμή συναλλαγής
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις – Προσδιορισμός ενός «εκ των πραγμάτων εντολοδόχου”
- ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών-Μέθοδος Κόστους

Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 αποσαφηνίζουν:

• τις αποκλίσεις μεταξύ του ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες σχετικά με την αρχική επιμέτρηση των εμπορικών απαιτήσεων

• το ζήτημα σχετικά με το πώς ένας μισθωτής λογιστικοποιεί την αποαναγνώριση μιας υποχρέωσης μίσθωσης σχετικά με το ΔΠΧΑ 9.

Η τροποποίηση σχετικά με την διαγραφή υποχρεώσεων μίσθωσης ισχύει μόνο για υποχρεώσεις μισθώσεων που έχουν διαγραφεί κατά ή μετά την έναρξη της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία εφαρμόζεται για πρώτη φορά η τροποποίηση.

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Η Εταιρεία αξιολογεί την επίδραση των ανωτέρω τροποποιήσεων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της και δεν αναμένει ότι η εφαρμογή τους θα έχει ουσιώδη επίπτωση σε αυτές.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 «Συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές» (εφαρμόζεται στις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026)

Στις 18 Δεκεμβρίου 2024 το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων δημοσίευσε τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 σχετικά με συμβάσεις παραγόμενης από φυσικές πηγές ηλεκτρικής ενέργειας. Σκοπός των τροποποιήσεων αυτών είναι να αποτυπωθούν καλύτερα οι επιπτώσεις των φυσικών και εικονικών συμβάσεων ηλεκτρικής ενέργειας στις οικονομικές καταστάσεις.

Πιο συγκεκριμένα οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν:

• διευκρινίσεις σχετικά με την εφαρμογή των απαιτήσεων «ιδίας χρήσης»

• επιτρέπεται η λογιστική αντιστάθμισης όταν αυτές οι συμβάσεις χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης

• προσθήκη νέων απαιτήσεων γνωστοποίησης για να μπορέσουν οι επενδυτές να κατανοήσουν την επίδραση αυτών των συμβάσεων στη χρηματοοικονομική απόδοση και τις ταμειακές ροές της εταιρείας.

Οι Τροποποιήσεις θα πρέπει να εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2026 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Η Διοίκηση αξιολογεί την επίδραση των ανωτέρω τροποποιήσεων στις γνωστοποιήσεις και τη λογιστική αντιμετώπιση των σχετικών συμβάσεων.

3. Ουσιώδεις λογιστικές αρχές

Οι ουσιώδεις λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από την Εταιρεία κατά την προετοιμασία και σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω.

3.1 Συναλλαγματικές μετατροπές

(i) **Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα παρουσίασης**: Τα στοιχεία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, αποτιμώνται με χρήση του νομίσματος του οικονομικού περιβάλλοντος, μέσα στο οποίο αυτή λειτουργεί (λειτουργικό νόμισμα). Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίασης της Εταιρείας.

(ii) **Συναλλαγές και υπόλοιπα**: Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με την χρήση των ισοτιμιών που υφίστανται κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις, τα διαθέσιμα και οι υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημέρας σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από μετατροπή των νομισματικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα κατά την διάρκεια της χρήσεως και κατά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, σε Ευρώ, χρησιμοποιώντας τις υπάρχουσες ισοτιμίες, καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Οι συναλλαγματικές διαφορές από μη νομισματικά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, θεωρούνται ως τμήμα της εύλογης αξίας και συνεπώς καταχωρούνται όπου και οι διαφορές της εύλογης αξίας.

3.2 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία, που κατέχονται με σκοπό τη λειτουργική χρήση τους ή για διοικητικούς σκοπούς, απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις στην αξία κτήσεως τους, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν ζημιές απομείωσης.

Το κόστος κτήσης των ενσώματων παγίων στοιχείων αποτελείται από την τιμή αγοράς συμπεριλαμβανομένων των δασμών εισαγωγής και των μη επιστρεφόμενων φόρων αγοράς καθώς και οποιοδήποτε κόστος χρειάζεται για να καταστεί το πάγιο λειτουργικό και έτοιμο για μελλοντική χρήση.

Μεταγενέστερες δαπάνες, καταχωρούνται ως επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων ή ως ξεχωριστό πάγιο, όπου θεωρείται πιθανόν ότι οι δαπάνες αυτές αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να εισρεύσουν από τη χρήση του παγίου στοιχείου. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσης, κατά το χρόνο πραγματοποίησής του.

Μεταγενέστερα της αρχικής καταχωρίσεως τα πάγια περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται στο αποσβέσιμο κόστος (αρχικό κόστος κτήσεως, πλέον κάθε μεταγενέστερη δαπάνη που πληροί τον ορισμό του περιουσιακού στοιχείου, μείον σωρευμένες αποσβέσεις και ζημίες απομειώσεως).

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας αφορούν κτίρια, και λοιπό εξοπλισμό (έπιπλα Η/Υ και λοιπός τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός).

Οι αποσβέσεις των ενσώματων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο στην διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, ως εξής:

Περιγραφή	**Ωφέλιμη Ζωή (σε έτη)**
Κτίρια και τεχνικά έργα σε ακίνητα τρίτων	Έτη μίσθωσης
Εξοπλισμός Η/Υ	5
Έπιπλα και τηλεπικοινωνιακός εξοπλισμός	10

Η απόσβεση αρχίζει όταν το περιουσιακό στοιχείο είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται.

Η υπολειμματική αξία και η ωφέλιμη ζωή του ενσώματου παγίου, επανεξετάζεται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Όταν η λογιστική αξία του ενσώματου παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στη κατάσταση αποτελεσμάτων.

Τα ενσώματα πάγια στοιχεία διαγράφονται κατά την πώλησή τους ή αν η Εταιρεία δεν αναμένει μελλοντικά οικονομικά οφέλη από τη χρησιμοποίησή τους.

Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από την απόσυρση ή διάθεση ενσώματων περιουσιακών στοιχείων προσδιορίζονται με βάση τη διαφορά μεταξύ του εκτιμώμενου καθαρού εσόδου από τη διάθεση και της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου και καταχωρούνται ως έσοδα ή έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.3 Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και άδειες χρήσης των λογισμικών αυτών προγραμμάτων.

Η αξία των λογισμικών προγραμμάτων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων καθώς και κάθε δαπάνη που έχει πραγματοποιηθεί προκειμένου αυτά να τεθούν σε καθεστώς λειτουργίας, μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται στα λογισμικά προγράμματα όταν προσαυξάνουν την απόδοση τους πέραν των αρχικών προδιαγραφών. Δαπάνες που απαιτούνται για την συντήρησή του λογισμικού αναγνωρίζονται ως έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων στη χρήση που προκύπτουν.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η Διοίκηση της Εταιρείας εξετάζει σε ετήσια βάση τα άυλα περιουσιακά στοιχεία για να διαπιστώσει εάν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης της αξίας τους. Όταν γεγονότα ή αλλαγές δείχνουν ότι η λογιστική αξία του άυλου περιουσιακού στοιχείου δεν είναι ανακτήσιμη, σχηματίζεται πρόβλεψη για ζημιά από απομείωση ώστε η λογιστική αξία του στοιχείου αυτού να απεικονίζει την ανακτήσιμη αξία του.

Η απόσβεση των λογισμικών προγραμμάτων και των αδειών της Εταιρείας λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου αποσβέσεως στην διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους (5 έτη). Συγκεκριμένα για το λογισμικό (ERP) πρόγραμμα SAP που υιοθέτησε η Εταιρεία από 01.06.2020, η ωφέλιμη ζωή του ορίζεται στα 10 έτη.

Η απόσβεση όλων των ανωτέρω στοιχείων περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

3.4 Λοιπά πάγια περιουσιακά στοιχεία

Η Εταιρεία έχοντας ως σκοπό την περαιτέρω ανάπτυξή της και κάλυψη μεγαλύτερου μεριδίου στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας, αύξησε ιδιαίτερα τον αριθμό των εξωτερικών συνεργατών της (σύμβουλοι πωλήσεων) ανά την ελληνική επικράτεια. Οι αμοιβές των ανωτέρω προκύπτουν από τις σταθερές αμοιβές για κάθε νέα σύνδεση («One Time fee») .

Η Εταιρεία καθώς αναμένει να ανακτήσει τις σταθερές αμοιβές των συμβούλων πωλήσεων, τις αναγνωρίζει ως περιουσιακό στοιχείο κατηγοριοποιώντας τις ως «Λοιπά πάγια περιουσιακά στοιχεία» και τις αποσβένει βάσει σταθερής μεθόδου στην εκτιμώμενη μέση διάρκεια εκπροσώπησης των νέων συνδέσεων .Η εκτιμώμενη μέση διάρκεια εκπροσώπησης των νέων συνδέσεων είναι πέντε (5) έτη.

3.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος κτήσης. Το κόστος κτήσης των αποθεμάτων περιλαμβάνει το σύνολο των δαπανών που απαιτούνται για να φθάσουν αυτά στην παρούσα θέση και κατάστασή τους.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων είναι η εκτιμώμενη τιμή διάθεσής τους κατά την κανονική πορεία της επιχειρηματικής δραστηριότητας, μειωμένη κατά το τυχόν κόστος που απαιτείται για την ολοκλήρωση και πραγματοποίηση της διάθεσης.

Το κόστος κτήσης του τελικού αποθέματος προσδιορίζεται, σύμφωνα με τη μέθοδο του ετήσιου μέσου σταθμικού όρου.

Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

Περισσότερες πληροφορίες υπάρχουν στη Σημείωση 3.10 «Προκαταβολές και λοιπά μη χρηματοοικονομικά στοιχεία».

3.6 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, τα ενσώματα πάγια, τα άυλα και λοιπά περιουσιακά στοιχεία με περιορισμένη διάρκεια ωφέλιμης ζωής, πρέπει να αξιολογούνται για πιθανή απομείωση της αξίας τους, όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Οποτεδήποτε η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του, η αντίστοιχη ζημιά απομείωσής του, καταχωρείται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η ανακτήσιμη αξία της περιουσιακού στοιχείου είναι το μεγαλύτερο ποσό μεταξύ της εκτιμώμενης εύλογης αξίας μείον κόστος διάθεσης και της αξίας χρήσεως («value in use»).

Η εύλογη αξία μείον το κόστος διάθεσης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών, σε μια συναλλαγή σε καθαρά εμπορική βάση, μεταξύ δύο μερών που ενεργούν με τη θέλησή τους και με πλήρη γνώση των συνθηκών της αγοράς. Η αξία λόγω χρήσης είναι η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να αντληθούν από ένα περιουσιακό στοιχείο ή μία μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών.

Αν η Εταιρεία δεν έχει την δυνατότητα να εκτιμήσει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου για το οποίο υπάρχει ένδειξη απομείωσης της αξίας του, τότε προσδιορίζει το ανακτήσιμο ποσό της μονάδας που δημιουργεί ταμειακές ροές στην οποία ανήκει το περιουσιακό στοιχείο.

Αντιλογισμός ζημιάς απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο. Η λογιστική αξία του πάγιου περιουσιακού στοιχείου μετά τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης δεν μπορεί να υπερβεί τη λογιστική αξία που θα είχε το περιουσιακό στοιχείο αυτό εάν δεν είχε αναγνωρισθεί η ζημία απομείωσης.

Η Εταιρεία δεν εντόπισε ενδείξεις απομείωσης των ενσώματων, άυλων και λοιπών παγίων κατά τις ημερομηνίες αναφοράς των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

3.7 Χρηματοοικονομικά μέσα

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού σε μία επιχείρηση και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ένα συμμετοχικό τίτλο σε μια άλλη επιχείρηση.

i. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Το μοντέλο ταξινόμησης του ΔΠΧΑ 9 απαιτεί όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του, να ταξινομούνται και να επιμετρώνται μεταγενέστερα της αρχικής τους αναγνώρισης, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης αλλά και τα συμβατικά χαρακτηριστικά τους:
α) στο αποσβεσμένο κόστος,
β) στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων ή
γ) στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων.

Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο της Εταιρείας για τη διαχείριση του.

Η Εταιρεία αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον το κόστος συναλλαγής, στην περίπτωση του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις. Οι εμπορικές απαιτήσεις αποτιμώνται στην αξία συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτό να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου. Η αξιολόγηση αυτή αναφέρεται ως SPPI test («solely payments of principal and interest» κριτήριο) και εξετάζεται σε επίπεδο μεμονωμένου χρηματοοικονομικού στοιχείου.

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.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που διαθέτει η Εταιρεία ανήκουν στην κατηγορία αποσβεσμένο κόστος και αφορούν εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις καθώς και ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου μείον τυχόν ζημία απομείωσης. Τα κέρδη και οι ζημιές αναγνωρίζονται στη κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης, όταν το περιουσιακό στοιχείο παύει να αναγνωρίζεται, τροποποιείται ή απομειώνεται.

Παύση αναγνώρισης χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου

Η Εταιρεία παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο όταν και μόνον όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα για εισροή των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο και η μεταβίβαση πληροί τους όρους για διαγραφή.

Όταν η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να εισπράξει ταμειακές ροές από ένα περιουσιακό στοιχείο ή έχει συνάψει συμφωνία μεταβίβασης, αξιολογεί εάν και σε ποιο βαθμό κατέχει τους κινδύνους και τα οφέλη από την κυριότητα. Όταν η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, η Εταιρεία συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής της. Στην περίπτωση αυτή, η Εταιρεία αναγνωρίζει κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται με βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που η Εταιρεία κατέχει.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημίων. Ως εκ τούτου, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία επιμετρά την πρόβλεψη ζημιάς για ένα χρηματοοικονομικό μέσο σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων, χωρίς να παρακολουθεί της μεταβολές στον πιστωτικό κίνδυνο. Η Εταιρεία έχει καταρτίσει πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ιστορική εμπειρία των πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένη με μελλοντικούς παράγοντες κατάλληλους για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Περαιτέρω γνωστοποιήσεις σχετικά με απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων παρέχονται στις ακόλουθες σημειώσεις:

- Σημαντικές κρίσεις, εκτιμήσεις και υποθέσεις (Σημείωση 4)
- Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις (Σημείωση 15)

ii. Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

Αρχική αναγνώριση

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων αναγνωρίζονται στην ονομαστική αξία τους, η οποία ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές αγαθών και υπηρεσιών που παρασχέθηκαν.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Η μεταγενέστερη της αρχικής αναγνώρισης επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων εξαρτάται από την κατηγορία στην οποία έχουν ταξινομηθεί. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων επιμετρώνται στην εύλογη αξία και οι μεταβολές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης.

Μετά την αρχική αναγνώριση, οι λοιπές υποχρεώσεις της Εταιρείας επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης όταν οι υποχρεώσεις διαγράφονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Παύση αναγνώρισης

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση διαγράφεται όταν η δέσμευση που απορρέει από την υποχρέωση, ακυρώνεται ή εκπνέει. Όταν μία υφιστάμενη χρηματοοικονομική υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι της υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή τροποποίηση αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση της νέας υποχρέωσης. Η διαφορά στις αντίστοιχες λογιστικές αξίες αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Ο συμψηφισμός χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και η απεικόνιση του καθαρού ποσού στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις πραγματοποιείται μόνο εφόσον υπάρχει νόμιμο δικαίωμα για συμψηφισμό και υπάρχει πρόθεση για διακανονισμό του καθαρού ποσού που προκύπτει από τον συμψηφισμό ή για ταυτόχρονο διακανονισμό. Το νόμιμο δικαίωμα δεν πρέπει να εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα και πρέπει να μπορεί να εκτελεσθεί κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών ακόμα και σε περίπτωση αθέτησης, αφερεγγυότητας ή πτώχευσης της εταιρείας ή του αντισυμβαλλομένου.

Δάνεια

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν η Εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης.

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

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

3.8 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα

Η Εταιρεία προβαίνει στη σύναψη συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (PPAs). Αυτές οι συμβάσεις έχουν δύο αντισυμβαλλόμενους, έναν παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας (με πηγές όπως ο άνεμος, ο ήλιος και το νερό) και έναν πελάτη/αγοραστή (κοινώς αναφερόμενοι ως τελικοί καταναλωτές –offtakers), όπου ο αγοραστής συμφωνεί να αγοράζει την παραγόμενη ενέργεια σε σταθερή τιμή συνήθως για μια μακρά χρονική περίοδο. Υπάρχουν δύο κατηγορίες συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, αυτές

που έχουν φυσική παράδοση ενέργειας (physical PPAs) και αυτές άνευ παράδοσης (virtual PPAs). Η κύρια διαφορά είναι ότι στις πρώτες πραγματοποιείται η παράδοση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ στις δεύτερες γίνεται μόνο χρηματοοικονομική διευθέτηση (net settlement) επί της διαφοράς μεταξύ της συμφωνημένης σταθερής τιμής και της τιμής όπου η ενέργεια μπορεί να αγοραστεί από το δίκτυο (Contract for Difference – CfD).

Οι συμβάσεις με φυσική παράδοση λογιστικοποιούνται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, εκτός των περιπτώσεων όπου εμπεριέχεται μίσθωση, και άρα αναγνωρίζονται βάσει του ΔΠΧΑ 16, ή πληρούν τα κριτήρια της εξαίρεσης του ΔΧΠΑ 9 (own-use exemption) και άρα ο χειρισμός τους είναι ως συμβάσεις εκτέλεσης (executory contracts) σύμφωνα με το ΔΛΠ 37.

Οι συμβάσεις άνευ παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Κατά την αρχική αναγνώριση, επιμετρώνται στην εύλογη αξία και κατηγοριοποιούνται ως παράγωγα στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων (ΕΑΜΚΑ) για τη μεταγενέστερη επιμέτρηση. Τα κέρδη ή οι ζημιές από από την επιμέτρηση στην εύλογη αξία , αναγνωρίζονται στην Κατάστασης Αποτελεσμάτων .

Επίσης η Εταιρεία κατέχει παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στο πλαίσιο της διαχείρισης των κινδύνων αγοράς που προκύπτουν από διακυμάνσεις στις τιμές των βασικών παραγόντων κόστους της δραστηριότητάς της. Συγκεκριμένα κατέχει συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης (futures contracts) ηλεκτρικής ενέργειας τα οποία χρησιμοποιούνται για την αντιστάθμιση του κινδύνου διακύμανσης της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας σε προβλεπόμενες αγορές. Τα εν λόγω παράγωγα αποτιμώνται στην εύλογη αξία ,ενώ η Εταιρεία εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών (cash flow hedge accounting).

Ένα παράγωγο με θετική εύλογη αξία αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο ενώ ένα παράγωγο με αρνητική εύλογη αξία αναγνωρίζεται ως χρηματοοικονομική υποχρέωση.

Τα παράγωγα δεν συμψηφίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, εκτός εάν η Εταιρεία έχει νομικά εκτελεστό δικαίωμα και πρόθεση συμψηφισμού. Όταν η εναπομένουσα διάρκεια του χρηματοοικονομικού μέσου είναι μικρότερη από 12 μήνες, το παράγωγο παρουσιάζεται είτε ως κυκλοφορούν ενεργητικό είτε ως υποχρέωση στο κονδύλι της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης «Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία». Ένα παράγωγο παρουσιάζεται ως μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μακροπρόθεσμη υποχρέωση εάν η εναπομένουσα λήξη του μέσου είναι μεγαλύτερη από 12 μήνες και δεν πρόκειται να ρευστοποιηθεί ή να διακανονιστεί εντός 12 μηνών.
Περισσότερες λεπτομέρειες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα γνωστοποιούνται στη Σημείωση 22.

Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών

Κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης, η Εταιρεία τεκμηριώνει επίσημα τον προσδιορισμό αντιστάθμισης, συμπεριλαμβανομένης της οικονομικής σχέσης μεταξύ του μέσου αντιστάθμισης και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου, μαζί με τον στόχο και τη στρατηγική διαχείρισης κινδύνου για την ανάληψη της αντιστάθμισης. Επιπλέον, κατά την έναρξη της αντιστάθμισης και σε συνεχή βάση (το συντομότερο μεταξύ της ημερομηνίας αναφοράς και τυχόν σημαντικής αλλαγής), η Εταιρεία τεκμηριώνει την ύπαρξη

οικονομικής σχέσης μεταξύ του μέσου αντιστάθμισης και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου. Επομένως, όταν η Εταιρεία προσδιορίζει μια σχέση αντιστάθμισης, αναμένεται ότι οι ταμειακές ροές του μέσου αντιστάθμισης κα οι ταμειακές ροές του αντισταθμιζόμενου στοιχείου θα αλλάζουν «συστηματικά», ως απάντηση στις κινήσεις του υποκείμενου στοιχείου που συνδέεται με την οικονομική σχέση, παρέχοντας έναν βαθμό αντιστάθμισης μεταξύ του αντισταθμισμένου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης. Η αξιολόγηση σχετίζεται με προσδοκίες σχετικά με την αποτελεσματικότητα της αντιστάθμισης και είναι μόνο μελλοντική κι όχι αναδρομική.

Απαιτήσεις αποτελεσματικότητας αντιστάθμισης:

1. Να υπάρχει οικονομική σχέση μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, που σημαίνει ότι το μέσο αντιστάθμισης και το αντισταθμισμένο στοιχείο έχουν αξίες που γενικά κινούνται προς την αντίθετη κατεύθυνση λόγω του ίδιου αντισταθμισμένου κινδύνου.

2. Η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτήν την οικονομική σχέση.

3. Οι συντελεστές στάθμισης του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, που καθορίζουν τον συντελεστή αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης, είναι οι ίδιοι με αυτούς που προκύπτουν από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει πραγματικά η Εταιρεία και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που η Εταιρεία χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα για να αντισταθμίσει αυτήν την ποσότητα. Εάν μια σχέση αντιστάθμισης παύει να πληροί το κριτήριο αποτελεσματικότητας αντιστάθμισης που σχετίζεται με τον συντελεστή αντιστάθμισης, αλλά το αντικείμενο της διαχείρισης κινδύνου για αυτήν την καθορισμένη σχέση αντιστάθμισης παραμένει ο ίδιος, η Εταιρεία προσαρμόζει το συντελεστή αντιστάθμισης μεταβάλλοντας τους ανάλογους συντελεστές μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, επανακαθορίζοντάς την, ώστε να πληροί τα κριτήρια επιλεξιμότητας.

Το αποτελεσματικό μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία των παραγώγων τα οποία υπόκεινται σε αντισταθμίσεις ταμειακών ροών αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και συσσωρεύεται στην καθαρή θέση στη κατηγορία του αποθεματικού αντιστάθμισης ταμειακών ροών, περιοριζόμενο στη σωρευτική μεταβολή της εύλογης αξίας του αντισταθμιζόμενου στοιχείου από την έναρξη του αντιστάθμισης. Οποιοδήποτε μη αποτελεσματικό σκέλος των μεταβολών στην εύλογη αξία του παραγώγου αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα και περιλαμβάνεται στα στοιχεία γραμμής «Κέρδος/(Ζημία) από συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αντιστάθμιση ταμειακών ροών».

Ποσά που είχαν προηγουμένως αναγνωριστεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και υπήρχαν συσσωρευμένα στα ίδια κεφάλαια αναταξινομούνται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων στις περιόδους που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρεάζει τα αποτελέσματα, στην ίδια γραμμή με το αναγνωρισμένο αντισταθμισμένο στοιχείο.
Ωστόσο, όταν από την αντισταθμισμένη προσδοκώμενη συναλλαγή προκύπτει η αναγνώριση ενός μη χρηματοοικονομικού στοιχείου ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, το ποσό που συσσωρεύεται στα ίδια κεφάλαια, και πιο συγκεκριμένα στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών και το κόστος του αποθεματικού αντιστάθμισης, συμπεριλαμβάνεται απευθείας στο αρχικό κόστος του μη χρηματοοικονομικού στοιχείου με την αναγνώριση.
Για όλες τις άλλες αντισταθμισμένες προσδοκώμενες συναλλαγές, το ποσό που συσσωρεύεται στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών και το κόστος του αποθεματικού αντιστάθμισης, αναταξινομείται στα αποτελέσματα, στην ίδια περίοδο ή περιόδους κατά τις οποίες οι αντισταθμισμένες αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές επηρεάζουν τα αποτελέσματα, χωρίς αυτή η μεταφορά να επηρεάζει τα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

Επιπλέον, εάν η Εταιρεία αναμένει ότι μέρος ή το σύνολο της ζημιάς που έχει συσσωρευτεί στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών δεν θα ανακτηθεί στο μέλλον, το ποσό αυτό αναταξινομείται αμέσως στα αποτελέσματα.

Με τη διακοπή της σχέσης λογιστικής αντιστάθμισης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημιά που αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και είναι συσσωρευμένο στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών και στο κόστος του αποθεματικού αντιστάθμισης, παραμένει στα ίδια κεφάλαια και αναταξινομείται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιηθεί η προσδοκώμενη συναλλαγή.

Εάν το αντισταθμιζόμενο στοιχείο αφορά προσδοκώμενη συναλλαγή, η οποία ωστόσο δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, η σχέση αντιστάθμισης παύει να υφίσταται και τα ποσά που έχουν συσσωρευτεί στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών και το κόστος του αποθεματικού αντιστάθμισης αναταξινομούνται αμέσως στα αποτελέσματα.

3.9 Φορολογία εισοδήματος (τρέχουσα και αναβαλλόμενη)

Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος, υπολογίζονται βάσει των σχετικών κονδυλίων των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα. Ο τρέχων φόρος εισοδήματος αφορά, σε φόρο επί των φορολογητέων κερδών της Εταιρείας, τα οποία αναμορφώθηκαν σύμφωνα με τις απαιτήσεις του φορολογικού νόμου, και υπολογίστηκε με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή.

Ο αναβαλλόμενος φόρος του εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης («liability method»), βάσει των θεσπισμένων συντελεστών φόρου που θα ισχύουν κατά τον χρόνο καταλογισμού του, τις προσωρινές φορολογικές διαφορές κατά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναμενόμενες φορολογικές επιπτώσεις από τις προσωρινές φορολογικές διαφορές προσδιορίζονται και εμφανίζονται είτε ως μελλοντικές (αναβαλλόμενες) φορολογικές υποχρεώσεις, είτε ως αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις.

Εάν ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προκύπτει από την αρχική καταχώρηση του στοιχείου ενεργητικού ή υποχρεώσεων σε συναλλαγή άλλη εκτός από εκείνη της συνένωσης επιχειρήσεων, και κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε τα λογιστικά, ούτε τα φορολογητέα κέρδη και ζημίες, δεν λαμβάνεται υπόψη και δεν αναγνωρίζεται.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές, εκτός:

- εάν προκύπτουν από την αρχική αναγνώριση της υπεραξίας της περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρέασαν ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.
- σε περίπτωση φορολογητέων προσωρινών διαφορών που σχετίζονται με επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες, όπου ο χρόνος αντιστροφής των προσωρινών διαφορών μπορεί να ελεγχθεί και είναι πιθανό ότι οι προσωρινές διαφορές δε θα αντιστραφούν στο προβλεπόμενο μέλλον.
- στην περίπτωση που αυτές προκύπτουν από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές, τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές και τα μεταφερόμενα δικαιώματα αφορολόγητης έκπτωσης επενδυτικών νόμων, κατά την έκταση που πιθανολογείται ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος

έναντι του οποίου οι εκπεστέες προσωρινές διαφορές, οι μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες και τα μεταφερόμενα δικαιώματα αφορολόγητης έκπτωσης επενδυτικών νόμων μπορεί να αξιοποιηθούν.

Η λογιστική αξία των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων αναθεωρείται σε κάθε ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και μειώνεται στο βαθμό που δεν πιθανολογείται ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων να χρησιμοποιηθεί μέρος ή το σύνολο των αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένονται να εφαρμοστούν στην περίοδο κατά την οποία θα τακτοποιηθεί η απαίτηση ή θα τακτοποιηθεί η υποχρέωση, λαμβάνοντας υπόψη της φορολογικούς συντελεστές που έχουν θεσπιστεί ή ουσιωδώς θεσπιστεί, μέχρι την ημερομηνία αναφοράς.

Οι περισσότερες μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις ή υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Μόνο μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις ή υποχρεώσεις που σχετίζονται με μεταβολή στην αξία της απαίτησης ή υποχρέωσης που χρεώνεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια χρεώνονται ή πιστώνονται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

Χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα αναβαλλόμενης φορολογίας συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά ισχυρό δικαίωμα συμψηφισμού και οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αφορούν σε φόρους εισοδήματος εισπραττόμενους από την ίδια φορολογική αρχή.

3.10 Προκαταβολές και λοιπά μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Οι προκαταβολές αγορών και δαπανών καταχωρούνται αρχικά στο κόστος κτήσεως (καταβαλλόμενα ποσά) και αποτιμώνται μεταγενέστερα στο αρχικό κόστος κτήσεως, μείον τα χρησιμοποιημένα ποσά βάσει της αρχής του δουλευμένου και τυχόν ζημίες απομειώσεως. Η απομείωση των προκαταβολών αναφέρεται στην περίπτωση στην οποία ο λήπτης του σχετικού ποσού δεν είναι σε θέση ούτε να εκπληρώσει την δέσμευση που ανέλαβε, ούτε να επιστρέψει το υπόλοιπο του ποσού.

Τα λοιπά μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καταχωρούνται αρχικά στο κόστος κτήσεως και αποτιμώνται μεταγενέστερα στη χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και ανακτήσιμης αξίας.

3.11 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις, υψηλής ρευστοποιησιμότητας και χαμηλού ρίσκου. Τα στοιχεία των ταμειακών διαθεσίμων και ισοδυνάμων έχουν αμελητέο κίνδυνο μεταβολής στην αξία τους.

3.12 Δεσμευμένες καταθέσεις

Οι δεσμευμένες καταθέσεις είναι ταμειακά ισοδύναμα τα οποία δεν είναι άμεσα διαθέσιμα προς χρήση. Αυτά τα ταμειακά ισοδύναμα δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν από την Εταιρεία μέχρι την επέλευση ενός συγκεκριμένου χρονικού σημείου ή γεγονότος στο μέλλον.

3.13 Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα για ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει μια παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη δέσμευση ως αποτέλεσμα γεγονότων του παρελθόντος, είναι πιθανή μια εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη και το ποσό της σχετικής δέσμευσης μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία. Όταν η Εταιρεία αναμένει μια πρόβλεψη να καλυφθεί με αποζημίωση, π.χ. από ένα ασφαλιστικό συμβόλαιο,

και υπάρχει απόλυτη βεβαιότητα για την είσπραξη της τότε η συγκεκριμένη αποζημίωση καταχωρείται ως ξεχωριστή απαίτηση.

Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση.

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν καταχωρούνται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός και αν η πιθανότητα για εκροή πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν καταχωρούνται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή χρηματοοικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

3.14 Παροχές στο προσωπικό

Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές στους εργαζομένους (εκτός από παροχές αποχώρησης προς το προσωπικό), 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 Εταιρεία αναγνωρίζει το υπερβάλλον ποσό ως στοιχείο του ενεργητικού της (προπληρωθέν έξοδο), μόνο κατά την έκταση που η προκαταβολή θα οδηγήσει σε μείωση μελλοντικών πληρωμών ή σε επιστροφή.

Προγράμματα συνταξιοδότησης καθορισμένων παροχών

Σύμφωνα με της διατάξεις της εργατικής νομοθεσίας η Εταιρεία καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρήσαντες λόγω συνταξιοδότησης υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών. Το πρόγραμμα θεωρείται πρόγραμμα καθορισμένων παροχών.

Ως πρόγραμμα καθορισμένων παροχών, ορίζεται το πρόγραμμα στο οποίο οι παροχές καθορίζονται με βάση συγκεκριμένες παραμέτρους, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας ή η αμοιβή εργασίας. Η υποχρέωση που καταχωρείται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της δέσμευσης για την καθορισμένη παροχή. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδας («projected unit credit method»).

Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αποτελούνται από την παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες τα οποία καταχωρούνται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερη περίοδο.

Πρόγραμμα συνταξιοδότησης καθορισμένων εισφορών

Το προσωπικό της Εταιρείας καλύπτεται κυρίως από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος του μηνιαίου μισθού του στο εν λόγω συνταξιοδοτικό ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από την Εταιρεία. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους συνταξιούχους. Κατά συνέπεια η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική ή τεκμαρτή υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα. Οι εν λόγω εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες και τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση.

Παροχές για την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές τερματισμού προκύπτουν είτε από απόφαση της Εταιρείας να τερματίσει την απασχόληση του εργαζομένου, είτε από απόφαση εργαζομένου να δεχθεί προσφορά παροχών από την Εταιρεία σε αντάλλαγμα του τερματισμού της απασχόλησης.

Η Εταιρεία αναγνωρίζει τις παροχές τερματισμού της απασχόλησης ως υποχρέωση και έξοδο κατά την προγενέστερη μεταξύ των ακόλουθων ημερομηνιών:

– όταν η Εταιρεία δεν δύναται πλέον να αποσύρει την προσφορά των εν λόγω παροχών ή

– όταν η Εταιρεία αναγνωρίζει κόστος αναδιάρθρωσης και συνεπάγεται την καταβολή παροχών τερματισμού της απασχόλησης.

3.15 Αναγνώριση εσόδων

Η Εταιρεία αναγνωρίζει έσοδα κυρίως από τις ακόλουθες βασικές πηγές:

- Εμπορία και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας
- Εμπορία και προμήθεια φυσικού αερίου
- Πωλήσεις εμπορευμάτων
- Παροχές λοιπών υπηρεσιών

Το έσοδο επιμετράται στο ποσό που αντανακλά το αντάλλαγμα το οποίο η Εταιρεία εκτιμά ότι δικαιούται από τους πελάτες, εξαιρουμένων των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό τρίτων με δικαίωμα αναγωγής της Εταιρείας προς τους τρίτους. Η Εταιρεία αναγνωρίζει έσοδο όταν μεταβιβάζεται ο έλεγχος του προϊόντος ή της υπηρεσίας στον πελάτη σε ποσό που αντανακλά το αντάλλαγμα το οποίο εκτιμά η Εταιρεία ότι θα λάβει για αυτά τα αγαθά και τις υπηρεσίες. Η Εταιρεία ενεργεί ως εντολέας σε συναλλαγές εσόδων υπό την έννοια ότι αποκτά τον έλεγχο των αγαθών ή υπηρεσιών πριν την μεταβίβασή τους στους πελάτες.

Η Εταιρεία αξιολόγησε ότι η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου αποτελούν δύο διακριτές υποχρεώσεις εκτέλεσης. Δεδομένου ότι η διάθεση των εν λόγω προϊόντων γίνεται σε βάθος χρόνου, η Εταιρεία κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου πρέπει να αντιμετωπίζονται ως δύο ξεχωριστές υποχρεώσεις εκτέλεσης οι οποίες εκπληρώνονται σε συνεχή βάση καθ’ όλη τη διάρκεια της σύμβασης. Τα έσοδα για κάθε μία από της προαναφερόμενες διακριτές υποχρεώσεις εκτέλεσης αναγνωρίζονται σε βάθος χρόνου, καθώς ο πελάτης λαμβάνει και ταυτόχρονα αναλώνει τα οφέλη που προκύπτουν από την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας ή φυσικού αερίου, ανάλογα με την περίπτωση.

Η καταμέτρηση της καταναλωθείσας από τους πελάτες ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας/φυσικού αερίου πραγματοποιείται με μια δεδομένη συχνότητα, που σημαίνει ότι μπορεί να γίνεται είτε σε μηνιαία βάση είτε κυκλικά έως και κάθε τέσσερις μήνες ανάλογα με το προϊόν και τον τύπο του πελάτη.

Ορισμένες συμβάσεις με πελάτες παρέχουν εκπτώσεις επί του τιμοκαταλόγου καθώς και εκπτώσεις για εμπρόθεσμες πληρωμές που αποτελούν μεταβλητό αντάλλαγμα. Το μεταβλητό αντάλλαγμα εκτιμάται κατά τη σύναψη της σύμβασης και περιλαμβάνεται στην τιμή συναλλαγής μέρος ή το σύνολο αυτού στο βαθμό στον οποίο υπάρχει αυξημένη πιθανότητα ότι δεν θα προκύψει σημαντική αναστροφή στο ποσό του σωρευμένου εσόδου που έχει αναγνωριστεί όταν εξαλειφθεί στην συνέχεια η αβεβαιότητα που σχετίζεται με το μεταβλητό αντάλλαγμα.

Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία

Η Εταιρεία αναγνωρίζει ένα συμβατικό περιουσιακό στοιχείο για εκείνο το ποσό των δεδουλευμένων εσόδων που δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί στους πελάτες. Μια εμπορική απαίτηση αναγνωρίζεται από την Εταιρεία όταν εκδίδεται το σχετικό τιμολόγιο, δεδομένου ότι το δικαίωμα της Εταιρείας στο αντάλλαγμα είναι ανεπιφύλακτο, υπό την έννοια ότι απαιτείται μόνο η πάροδος του χρόνου προκειμένου να καταστεί απαιτητή η πληρωμή του εν λόγω ανταλλάγματος.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι:

- όσον αφορά τους πελάτες υψηλής και μέσης τάσης, η τιμολόγηση βάση των μετρικών δεδομένων για τον τελευταίο μήνα της χρήσης, διενεργείται κατά την προκαθορισμένη ημερομηνία τιμολόγησης, η οποία διαφέρει ανά πελάτη. Επομένως, το οικείο τμήμα της αξίας της ηλεκτρικής ενέργειας του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου και τιμολογείται τον επόμενο μήνα.

- όσον αφορά τους πελάτες χαμηλής τάσης, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, έχοντας αναπτύξει εκτιμητική μέθοδο. Επομένως, το σύνολο της αξίας της ηλεκτρικής ενέργειας που προκύπτει, αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου και τιμολογείται στην επόμενη χρήση.

Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται ως «Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία» στις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης κάθε περιόδου αναφοράς.

Εμπορικές απαιτήσεις

Εμπορική απαίτηση είναι το δικαίωμα της Εταιρείας σε αντάλλαγμα το οποίο είναι ανεπιφύλακτο. Ένα δικαίωμα σε αντάλλαγμα θεωρείται ανεπιφύλακτο εάν απαιτείται μόνο η πάροδος του χρόνου προκειμένου να καταστεί απαιτητή η πληρωμή του εν λόγω ανταλλάγματος.

Μια εμπορική απαίτηση αναγνωρίζεται από την Εταιρεία όταν εκδίδεται το σχετικό τιμολόγιο/ λογαριασμός, δεδομένου ότι το δικαίωμα της Εταιρείας στο αντάλλαγμα είναι ανεπιφύλακτο, υπό την έννοια ότι απαιτείται μόνο η πάροδος του χρόνου προκειμένου να καταστεί απαιτητή η πληρωμή του εν λόγω ανταλλάγματος. Η συνήθης πίστωση που παρέχεται από την Εταιρεία από την έκδοση του σχετικού τιμολογίου/ λογαριασμού είναι περίπου 20 ημέρες.

Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται βάσει της ισχύουσας πολιτικής υπερήμερων λογαριασμών της Εταιρείας.

Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα λογίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξης τους.

3.16 Αναγνώριση εξόδων

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση.

3.17 Διανομή μερισμάτων

Τα μερίσματα που διανέμονται στον μέτοχο της Εταιρείας αναγνωρίζονται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις όταν η διανομή εγκρίνεται από την Γενική Συνέλευση του Μετόχου.

3.18 Μετοχικό κεφάλαιο και υπέρ το άρτιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει την ονομαστική αξία των κοινών μετοχών της Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών περιλαμβάνει κάθε διαφορά υπέρ το άρτιο κατά την αρχική έκδοση του μετοχικού κεφαλαίου. Κάθε κόστος συναλλαγής σχετιζόμενο με την έκδοση των μετοχών καθώς και οποιοδήποτε σχετικό όφελος φόρου εισοδήματος προκύψει αφαιρούνται από την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου.

3.19 Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της Εταιρείας διακρίνονται σε:

Τακτικό αποθεματικό: Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες υποχρεούνται, από τα κέρδη της χρήσης, να σχηματίσουν το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

Λοιπά έκτακτα αποθεματικά: Αφορούν αποθεματικά που έχουν προκύψει απ' τη διανομή κερδών των προηγούμενων χρήσεων.

3.20 Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Εύλογη αξία είναι η τιμή που θα λάμβανε κάποιος για την πώληση του περιουσιακού στοιχείου ή που θα κατέβαλε κάποιος για τη μεταβίβαση μιας υποχρέωσης σε μια κανονική συναλλαγή μεταξύ συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην παραδοχή ότι η συναλλαγή πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή μεταβίβαση μιας υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε:

- στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση, είτε
- ελλείψει κύρια αγοράς, στην πλέον συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη στην Εταιρεία.

Η εύλογη αξία του περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται χρησιμοποιώντας τις παραδοχές που θα χρησιμοποιούσαν οι συμμετέχοντες στην αγορά κατά την τιμολόγηση του

περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης, υποθέτοντας ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με γνώμονα το βέλτιστο οικονομικό συμφέρον τους.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα του συμμετέχοντος στην αγορά να δημιουργήσει οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και βέλτιστη χρήση του ή από την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα μπορούσε να χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο στην υψηλότερη και βέλτιστη χρήση του.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν επαρκή δεδομένα διαθέσιμα για τη επιμέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας τη χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων δεδομένων και ελαχιστοποιώντας τη χρήση μη παρατηρήσιμων στοιχείων.

Όλα τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για τα οποία η εύλογη αξία επιμετράται ή γνωστοποιείται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιείται εντός της ιεραρχίας εύλογης αξίας, που περιγράφεται, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο δεδομένων που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, ως εξής:

Επίπεδο 1 – Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές αγοράς σε ενεργές αγορές για πανομοιότυπα περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
Επίπεδο 2 – Τεχνικές αποτίμησης για τις οποίες το κατώτερο επίπεδο δεδομένων που είναι σημαντικό για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμο.
Επίπεδο 3 – Τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες το κατώτερο επίπεδο δεδομένων που είναι σημαντικό για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμο.

Για το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, η Εταιρεία προσδιορίζει της κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων βάσει της φύσης, των χαρακτηριστικών και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης καθώς και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω.

3.21 Μισθώσεις

Η Εταιρεία εκτιμά εάν μια σύμβαση αποτελεί ή εμπεριέχει μίσθωση, κατά την έναρξη ισχύς της και αναγνωρίζει κατά περίπτωση ένα περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης και μια αντίστοιχη υποχρέωση από την μίσθωση για τις συμβάσεις μίσθωσης τις οποίες είναι μισθωτής, εκτός από τις βραχυπρόθεσμες μισθώσεις (που ορίζονται ως μισθώσεις με διάρκεια μίσθωσης 12 μηνών ή λιγότερο) και μισθώσεις υποκείμενου περιουσιακού στοιχείου χαμηλής αξίας. Για τις μισθώσεις αυτές, η Εταιρεία αναγνωρίζει τα μισθώματα ως έξοδα της χρήσης με την ευθεία μέθοδο, σε όλη τη διάρκεια της μίσθωσης.

Η υποχρέωση από την μίσθωση αρχικά επιμετράται στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία παραμένουν ανεξόφλητα κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, τα οποία προεξοφλούνται με το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης. Εάν το επιτόκιο αυτό δεν μπορεί να καθοριστεί εύκολα, η Εταιρεία χρησιμοποιεί το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού της. Τα μισθώματα που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης από τη μίσθωση αποτελούνται από σταθερά μισθώματα (περιλαμβανομένων των ουσιαστικά σταθερών μισθωμάτων), μειωμένα κατά τυχόν κίνητρα μίσθωσης.

Η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται μεταγενέστερα, αυξάνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι τόκοι επί της υποχρέωσης από την μίσθωση (με χρήση της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου) και μειώνοντας την λογιστική αξία για να αποτυπωθούν οι καταβολές των μισθωμάτων. Η

Εταιρεία επανεπιμετρά την υποχρέωση από την μίσθωση (και κάνει της αντίστοιχες προσαρμογές στα σχετικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης) εάν:

- επέλθει αλλαγή στην διάρκεια της μίσθωσης ή εάν επέλθει μεταβολή στην εκτίμηση του δικαιώματος αγοράς. Στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αναθεωρημένο προεξοφλητικό επιτόκιο.
- επέλθει μεταβολή στα μισθώματα εξαιτίας της μεταβολής στον δείκτη ή στο επιτόκιο ή στα ποσά τα οποία αναμένεται να καταβληθούν λόγω της εγγύησης υπολειμματικής αξίας. Σε αυτές τις περιπτώσεις η υποχρέωση από την μίσθωση επιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα με βάση το αρχικό προεξοφλητικό επιτόκιο.
- μια μίσθωση τροποποιείται και η τροποποίηση της μίσθωσης δεν αντιμετωπίζεται λογιστικά ως χωριστή μίσθωση. Στην περίπτωση αυτή η υποχρέωση από την μίσθωση επανεπιμετράται προεξοφλώντας τα αναθεωρημένα μισθώματα κάνοντας χρήση του αναθεωρημένου προεξοφλητικού επιτοκίου.

Η υποχρέωση από την μίσθωση παρουσιάζεται διακριτά στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης εμπεριέχει το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της αντίστοιχης υποχρέωσης από την μίσθωση, τα μισθώματα τα οποία καταβλήθηκαν κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου ή προγενέστερά της, και τυχόν αρχικές άμεσες δαπάνες. Μεταγενέστερα το περιουσιακό στοιχείο με δικαίωμα χρήσης επιμετράται στο κόστος μειωμένο κατά τις τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και τις ζημίες απομείωσης.

Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται στη χρονική περίοδο της διάρκειας της μίσθωσης και παρουσιάζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

3.22 Αλλαγές λογιστικών πολιτικών εκτιμήσεων και διόρθωση λαθών

Οι μεταβολές λογιστικών αρχών και μεθόδων (πολιτικών), καταχωρίζονται με αναδρομική επαναδιατύπωση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων όλων των περιόδων που δημοσιοποιούνται μαζί με τις καταστάσεις της τρέχουσας περιόδου, ώστε τα παρουσιαζόμενα κονδύλια να είναι συγκρίσιμα.

Στην κλειόμενη χρήση 2025 δεν προέκυψε ανάγκη τέτοιας μεταβολής.

4. Σημαντικές κρίσεις, εκτιμήσεις και υποθέσεις

Η σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί η Διοίκηση της Εταιρείας να προβαίνει σε σημαντικές παραδοχές και σε λογιστικές εκτιμήσεις και υποθέσεις οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού, τις υποχρεώσεις, τα ποσά εσόδων και εξόδων κατά την περίοδο αναφοράς και την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί.

Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις επαναξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται τόσο στην εμπειρία και τα αποτελέσματα του παρελθόντος όσο και σε παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά με βάση τις συγκεκριμένες συνθήκες, ενώ επαναξιολογούνται συνεχώς με την χρησιμοποίηση όλων των διαθέσιμων πληροφοριών. Μεταβολές είναι πιθανό να επηρεάσουν τα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και τις γνωστοποιήσεις, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα.

Ως σημαντική λογιστική εκτίμηση, θεωρείται μία η οποία μπορεί να έχει σημαντική επίδραση στη χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας και τα αποτελέσματά της, απαιτεί δε τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης σχετικά με την επίδραση υποθέσεων οι οποίες είναι αβέβαιες. Η Εταιρεία αξιολογεί τέτοιες εκτιμήσεις σε συνεχή βάση, βασιζόμενη στα αποτελέσματα του παρελθόντος και στην εμπειρία, συσκέψεις με ειδικούς, τάσεις και μεθόδους οι οποίες θεωρούνται λογικές για τις συγκεκριμένες συνθήκες και προβλέψεις σχετικά με το πώς αυτά ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον.

Εκτιμήσεις και παραδοχές

Οι βασικές παραδοχές για το μέλλον και οι κύριες πηγές αβεβαιότητας των εκτιμήσεων, κατά την ημερομηνία αναφοράς, που παρουσιάζουν σημαντικό κίνδυνο να προκαλέσουν ουσιώδεις προσαρμογές στις λογιστικές αξίες των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων εντός των επόμενων ετών εξετάζονται παρακάτω:

Αναγνώριση εσόδων και υπολογισμός δεδουλευμένου εσόδου
Η Διοίκηση της Εταιρείας προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου η οποία δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα για τους πελάτες στο τέλος του έτους. Η ανάγκη για αυτήν την εκτίμηση προκύπτει από τις διαδικασίες της Εταιρείας σύμφωνα με τις οποίες οι πελάτες τιμολογούνται περιοδικά μέσα στη χρήση. Κατά την εκτίμηση του δεδουλευμένου εσόδου, η Διοίκηση χρησιμοποιεί πραγματικά, ιστορικά δεδομένα και άλλα στοιχεία. Η πρόβλεψη εσόδου προκύπτει συνδυάζοντας τις παραπάνω πληροφορίες για το σύνολο των ενεργών και μη ενεργών πελατών της για τους οποίους υφίστανται ανοιχτές ημέρες κατανάλωσης που αφορούν την κλειόμενη χρήση. Τα παραπάνω ποσά περιλαμβάνονται ως έσοδα χρήσεως εισπρακτέα στην συνημμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, ενώ τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις αρχικές εκτιμήσεις.

Αναγνώριση δεδουλευμένου κόστους
Η Διοίκηση της Εταιρείας προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας η οποία δεν έχει τιμολογηθεί από τους αντίστοιχους φορείς στο τέλος του έτους. Κατά την εκτίμηση του δεδουλευμένου κόστους προμήθειας, η Διοίκηση χρησιμοποιεί πραγματικά, ιστορικά δεδομένα και άλλα στοιχεία, λαμβάνοντάς υπόψη τις επιβαρύνσεις που προσαυξάνουν το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας (λογαριασμοί προσαυξήσεων, απώλειες) καθώς και τις ανωτέρω προβλέψεις δεδουλευμένου εσόδου.

Ωφέλιμη ζωή άυλων και λοιπών περιουσιακών στοιχείων
Η Διοίκηση της Εταιρείας επανεξετάζει τις ωφέλιμες ζωές των άυλων και λοιπών περιουσιακών στοιχείων σε κάθε χρήση. Για την εκτίμηση των ωφέλιμων ζωών των περιουσιακών στοιχείων η Εταιρεία λαμβάνει υπόψη παράγοντες όπως η τεχνολογική καινοτομία και η εκτιμώμενη μέση διάρκεια εκπροσώπησης των πελατών..Βλέπε σημείωση 3.3 και 3.4.

Φόρος εισοδήματος
Απαιτείται κρίση από την Διοίκησης της Εταιρείας για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση, πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους και αναγνώριση μελλοντικών φορολογικών ωφελειών. Εάν ο τελικός φόρος είναι διαφορετικός από τον αρχικά αναγνωρισθέντα, η διαφορά θα επηρεάσει το φόρο εισοδήματος στη χρήση που ο προσδιορισμός των φορολογικών διαφορών θα λάβει χώρα. Βλέπε Σημείωση 9.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις
Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για τις εκπεστέες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο εισόδημα το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπεστέων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Για τον καθορισμό του ύψους της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις της Διοίκησης της Εταιρείας, οι οποίες βασίζονται σε εκτιμώμενα αποτελέσματα της Εταιρείας, τα οποία προσαρμόζονται για να προκύψουν τα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη σε συνδυασμό με τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν. Βλέπε Σημείωση 9.

Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές από απαιτήσεις από πελάτες
Η Διοίκηση της Εταιρείας εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών σε σχέση με τις απαιτήσεις από πελάτες, η Εταιρεία χρησιμοποιεί πίνακα προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασιζόμενο στα ιστορικά στοιχεία της Εταιρείας για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλέτες, την έκβαση επίδικων υποθέσεων και το οικονομικό περιβάλλον.

5. Έσοδα

α) Κύκλος εργασιών (Πωλήσεις)

	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας	459.010.831	587.297.290
Πώληση φυσικού αερίου	16.610.496	13.706.094
Προμήθεια από εκκαθαρίσεις ΔΤ, ΔΦ, ΤΑΠ*	1.590.401	1.949.955
Πωλήσεις εμπορευμάτων (Προιόντα Smart Home)	172.630	721.493
Λοιπές πωλήσεις υπηρεσιών	331.270	1.507.426
Σύνολο	**477.715.628**	**605.182.257**

** Όπου ΔΤ: Δημοτικά Τέλη, ΔΦ: Δημοτικοί Φόροι, ΤΑΠ: Τέλος Ακίνητης Περιουσίας*

Η μείωση των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται κατά κύριο λόγο στις χαμηλότερες καταναλώσεις και στην μείωση του πελατολογίου σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, ως αποτέλεσμα των συνθηκών ανταγωνισμού στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
Η αύξηση των πωλήσεων φυσικού αερίου οφείλεται κατά κύριο στην αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου οι οποίες επιβάρυναν τις οικείες τιμές πώλησης.

Τα έσοδα προμήθειας από εκκαθαρίσεις ΔΤ, ΔΦ, ΤΑΠ* ποσού 1.590.401€ (2024: 1.949.955€), αφορούν στο ποσοστό εσόδου (προμήθεια) της Εταιρείας για τον υπολογισμό και απόδοση των δημοτικών τελών (ΔΤ), δημοτικών φόρων (ΔΦ) και του τέλους ακίνητης περιουσίας (ΤΑΠ) που εισπράττονται εκ μέρους των δήμων, μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται στους καταναλωτές.

Η Εταιρεία αναλύει τα έσοδα που αναγνωρίζονται από συμβάσεις με πελάτες σε κατηγορίες που αποτυπώνουν πώς επηρεάζεται η φύση, το ποσό, ο χρόνος και η αβεβαιότητα των εσόδων και των ταμειακών ροών από οικονομικούς παράγοντες.

Η ανάλυση των εσόδων πωλήσεων βάσει του χρόνου μεταβίβασης των αγαθών ή των υπηρεσιών που παρέχει η Εταιρεία έχει ως ακολούθως:

	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Έσοδα από αγαθά ή υπηρεσίες που μεταβιβάζονται με την πάροδο του χρόνου	477.542.998	604.460.765
Έσοδα από αγαθά ή υπηρεσίες που μεταβιβάζονται σε κάποιο συγκεκριμένο χρονικό σημείο	172.630	721.493
	477.715.628	**605.182.257**

β) Λοιπά έσοδα

Τα λοιπά έσοδα παρουσίασαν μείωση ποσού 109.151€,τα οποία περιλαμβάνουν κυρίως έσοδα από ενοίκια και λοιπές πωλήσεις υπηρεσιών προς Εταιρείες του Ομίλου.

	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Λοιπά Έσοδα	152.392	261.543
Σύνολο	**152.392**	**261.543**

6. Έξοδα

Οι λογαριασμοί εξόδων έχουν μερισθεί στο κόστος πωλήσεων και στις λειτουργίες διοίκησης και διάθεσης ως εξής:

α) Το κόστος πωλήσεων αναλύεται ως εξής:

	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	424.956.447	555.993.031
Ζημιά / (Κέρδος) από συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αντιστάθμιση ταμειακών ροών	2.719.921	(2.752.223)
Αγορές φυσικού αερίου	13.069.227	10.737.299
Αγορές εμπορευμάτων	8.340	224.154
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων (σημ. 14)	(7.932)	31.404
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	608.197	733.452
Αμοιβές συμβούλων πωλήσεων	-	747.337
Διάφορα έξοδα	375.066	983.364
Σύνολο	**441.729.266**	**566.697.817**

Η μείωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας οφείλεται κατά κύριο λόγο στις χαμηλότερες καταναλώσεις και στην μείωση του πελατολογίου σε σχέση με την προηγούμενη χρήση, ως αποτέλεσμα των συνθηκών ανταγωνισμού στην αγορά.
Η αύξηση των αγορών φυσικού αερίου οφείλεται κατά κύριο στην αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου.
Οι ζημίες/ (κέρδη) από παράγωγα προϊόντα αφορούν κυρίως μεταβολές εύλογης αξίας και εκκαθαρίσεις συμβάσεων επί διαφοράς (CFD), συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) και λοιπών παραγώγων που χρησιμοποιεί η Εταιρεία στο πλαίσιο της διαχείρισης των κινδύνων αγοράς.

β) Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.550.133	3.075.322
Αμοιβές τρίτων	4.510.744	4.205.054
Αμοιβές και έξοδα δικηγόρων	639.059	753.081
Αποσβέσεις ενσώματων, άυλων , λοιπών παγίων και δικαιωμάτων χρήσης	598.278	731.329
Επισκευές & συντηρήσεις	43.661	77.297
Τηλεπικοινωνίες	98.420	67.354
Ταχυδρομικά	19.486	28.665
Φόροι - τέλη	21.970	54.149
Ενοίκια	6.492	6.320
Διάφορα έξοδα	275.954	303.195
Σύνολο	**8.764.197**	**9.301.766**

γ) Τα έξοδα διάθεσης αναλύονται ως εξής:

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Πρόβλεψη επισφάλειας (σημ. 15)	11.719.848	9.372.567
Αποσβέσεις ενσώματων, άυλων , λοιπών παγίων και δικαιωμάτων χρήσης	13.025.671	10.968.768
Έξοδα προβολής και διαφήμισης	5.360.437	6.207.001
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.114.153	4.903.615
Αμοιβές συμβούλων πωλήσεων ("dealers")	1.893.081	2.140.523
Ταχυδρομικά	687.039	1.054.408
Αμοιβές τρίτων	746.566	914.716
Φόροι - τέλη	56.379	70.343
Τηλεπικοινωνίες	98.420	67.354
Ενοίκια	9.789	24.108
Επισκευές & συντηρήσεις	12.860	11.537
Διάφορα έξοδα	474.035	602.293
Σύνολο	**38.198.277**	**36.337.234**

Η Εταιρεία στο πλαίσιο της στρατηγικής της συγκράτησης των δαπανών κατά το 2025, προχώρησε σε λελογισμένες περικοπές στις περισσότερες κατηγορίες εξόδων. Ωστόσο η ωρίμανση των κεφαλαιοποιημένων δαπανών της για νέους πελάτες οδήγησε σε αυξημένες αποσβέσεις που μερίζονται σε κυρίως στα έξοδα διάθεσης κατά 2 εκατ. ευρώ.
Επίσης η Εταιρεία για τις απαιτήσεις που θεωρεί μη εισπράξιμες αναγνώρισε και επιβάρυνε τα αποτελέσματα της τρέχουσας χρήσης με πρόσθετη πρόβλεψη επισφαλειών ποσού 2,4 εκατ. Ευρώ περίπου. Η αύξηση των επισφαλειών και των αποσβέσεων οδήγησε στην συνολική αύξηση των εξόδων διάθεσης. Για περισσότερες πληροφορίες δείτε στη σημείωση 15.

Οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Μισθοί – ημερομίσθια	5.193.819	6.559.426
Εργοδοτικές εισφορές	1.058.071	1.272.767
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (σημ.19)	38.158	81.210
Λοιπά Έξοδα	982.436	798.986
Σύνολο	**7.272.482**	**8.712.389**

Η Εταιρεία απασχολούσε προσωπικό 158 άτομα την 31 Δεκεμβρίου 2025 (2024: 194 άτομα). Ο μέσος όρος εργαζομένων κατά την διάρκεια της χρήσης ανήλθε σε 188 άτομα (2024 : 186 άτομα).

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Μισθωτοί	158	194
Σύνολο	**158**	**194**

7. Μισθώσεις

Η Εταιρεία μισθώνει κτίρια, λοιπό εξοπλισμό και μεταφορικά μέσα, κυρίως επιβατικά αυτοκίνητα για την εξυπηρέτηση των επαγγελματικών αναγκών των πωλητών και στελεχών της. Οι μισθώσεις του λοιπού εξοπλισμού εμπίπτουν στις εξαιρέσεις αναγνώρισης του ΔΠΧΑ 16, καθώς αφορούν είτε βραχυχρόνιες μισθώσεις, είτε μισθώσεις χαμηλής αξίας.

Οι κινήσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων της Εταιρείας παρουσιάζονται στο παρακάτω πίνακα:

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)	**Κτίρια**	**Μεταφορικά μέσα**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης			
01.01.2025	**2.485.584**	**874.609**	**3.360.193**
Προσθήκες	175.938	31.759	207.696
(Μειώσεις)	-	(56.632)	(56.632)

31.12.2025	**2.661.521**	**849.736**	**3.511.257**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις			
01.01.2025	**(1.531.081)**	**(493.284)**	**(2.024.366)**
Αποσβέσεις χρήσης (σημ. 6)	(396.261)	(156.593)	(552.854)
31.12.2025	**(1.927.343)**	**(649.877)**	**(2.577.220)**
Αναπόσβεστη αξία			
01.01.2025	**954.502**	**381.325**	**1.335.827**
31.12.2025	**734.178**	**199.858**	**934.037**

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

	Κτίρια	**Μεταφορικά μέσα**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης			
01.01.2024	**2.481.870**	**580.106**	**3.061.976**
Προσθήκες	3.714	294.503	298.217
31.12.2024	**2.485.584**	**874.609**	**3.360.193**
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις			
01.01.2024	**(1.148.938)**	**(350.649)**	**(1.499.587)**
Αποσβέσεις χρήσης (σημ. 6)	(382.143)	(142.635)	(524.778)
31.12.2024	**(1.531.081)**	**(493.284)**	**(2.024.366)**
Αναπόσβεστη αξία			
01.01.2024	**1.332.932**	**229.457**	**1.562.388**
31.12.2024	**954.502**	**381.325**	**1.335.827**

Παρακάτω παρουσιάζονται οι υποχρεώσεις μισθώσεων και η κίνηση τους:

Σύνολο την 01.01.2024	**1.628.492**
Προσθήκες μισθώσεων	298.217
Τόκοι μισθώσεων (σημ. 8β)	52.050
Πληρωμές	**(574.711)**
Σύνολο την 31.12.2024	**1.404.048**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων 31.12.2024	509.399
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων 31.12.2024	894.650

Σύνολο την 01.01.2025	**1.404.048**
Προσθήκες μισθώσεων	207.696
Τόκοι μισθώσεων (σημ. 8β)	44.025
Πληρωμές	**(661.868)**
Σύνολο την 31.12.2025	**993.902**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων 31.12.2025	496.015
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων 31.12.2025	497.887
Σύνολο την 31.12.2025	**993.902**

Τα ποσά που αναγνωρίστηκαν στην κατάσταση αποτελεσμάτων της Εταιρείας παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	01.01-31.12.2025	**01.01-31.12.2024**
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης	552.854	524.778
Τόκοι μισθώσεων (σημ. 8β)	44.025	52.050
Βραχυχρόνιες μισθώσεις	7.389	21.708
Μισθώσεις χαμηλής αξίας	159.647	84.390
Σύνολο	**763.915**	**682.925**

8. Χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα

α) Τα χρηματοοικονομικά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Τόκοι καταθέσεων τραπεζών εσωτερικού	2.605	82.989
Λοιποί πιστωτικοί τόκοι	2.136.454	2.331.321
Έσοδα από μερίσματα	17.537.615	480.000
Σύνολο	**19.676.674**	**2.894.308**

Οι λοιποί πιστωτικοί τόκοι αφορούν κυρίως τόκους υπερημερίας, οι οποίοι υπολογίζονται σε λογαριασμούς που είναι εκπρόθεσμοι καθώς και τόκους από δάνεια σε συνδεδεμένες εταιρείες.
Κατά τη χρήση 2025, η Εταιρεία εισέπραξε μέρισμα ποσού €17.537.615 από την εταιρεία «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER A.E.», στην οποία συμμετέχει με ποσοστό 35%. Το μέρισμα προήλθε από τα καθαρά κέρδη της εταιρείας για τη χρήση 2024.

β) Τα χρηματοοικονομικά έξοδα αναλύονται ως εξής:

	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Έξοδα από τόκους και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	6.036.879	6.165.383
Τόκοι υποχρεώσεων μίσθωσης (σημ. 7)	44.025	52.050
Κόστος προϋπηρεσίας λόγω τροποποιήσεων (σημ. 19)	2.585	2.328
Σύνολο	**6.083.489**	**6.219.761**

Η μείωση των χρηματοοικονομικών εξόδων κατά την χρήση 2025, οφείλεται κυρίως στην αποκλιμάκωση των επιτοκίων (Euribor) εσε σχέση με την χρήση 2024.

9. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)

9.1 Τρέχων φόρος εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος, που απεικονίζεται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Φόρος εισοδήματος	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Φόρος εισοδήματος εισπρακτέος	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος απαίτηση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης	**-**	**-**

Φόρος εισοδήματος στα λοιπά συνολικά εισοδήματα

	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Αναβαλλόμενος φόρος που αντιστοιχεί στις αναλογιστικές (ζημίες)/ κέρδη παροχών αποζημίωσης προσωπικού	(538)	520
Αναβαλλόμενος Φόρος επί της αποτίμησης των Χρηματοοικονομικών μέσων	90.024	(36.285)
Σύνολο αναβαλλόμενου φόρου στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	**89.486**	**(35.764)**

Φόρος εισοδήματος στην κατάσταση αποτελεσμάτων

Συμφωνία φόρου εισοδήματος	01.01 - 31.12.2025	01.01 - 31.12.2024
Κέρδη / (ζημία) προ φόρων	**2.769.465**	**(10.218.468)**
Φόρος εισοδήματος με τον ονομαστικό συντελεστή 22%	(609.282)	2.248.063
Φόρος επί εξόδων που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς	(2.887.853)	(1.509.812)
Φόρος επί αφορολόγητων εσόδων	-	(1.003.906)

Λοιπά	1.271.071	(25.887)
Λοιποί φόροι μη συμψηφιζόμενοι	(2.200)	(2.200)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(2.228.264)**	**(293.742)**

Οι φορολογικές δηλώσεις υποβάλλονται κάθε χρόνο, αναπροσαρμόζοντας τα λογιστικά κέρδη με τις φορολογικές διαφορές δήλωσης. Τα κέρδη ή οι ζημιές που αναφέρονται σ' αυτές θεωρούνται προσωρινές μέχρι τη διενέργεια φορολογικού ελέγχου από τις φορολογικές αρχές και την έκδοση της σχετικής έκθεσης με την οποία οι φορολογικές υποχρεώσεις οριστικοποιούνται. Φορολογικές ζημιές που μεταφέρονται από προηγούμενες χρήσεις, στο βαθμό που είναι αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφισθούν με τα φορολογικά κέρδη των πέντε επόμενων χρήσεων που ακολουθούν, στο βαθμό που εκτιμάται από τη Διοίκηση της Εταιρείας ότι μπορούν να ανακτηθούν.
Για περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ανατρέξτε στη σημείωση 27.3.

9.2 Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Η καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση όπως απεικονίζεται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Αναβαλλόμενος φόρος	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	-	458.077
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	(1.680.701)	-
	(1.680.701)	**458.077**

Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2024	**787.583**
Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσεως	(293.742)
(Χρέωση) στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(35.764)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2024	**458.077**
(Χρέωση) στα αποτελέσματα χρήσεως	(2.228.264)
Πίστωση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	89.486
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2025	**(1.680.701)**

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού της Εταιρείας προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(14.937)	(617.258)
Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(379.947)	(280.858)
Αμοιβές συμβούλων πωλήσεων (δίκτυα πωλήσεων – «dealers»)	(7.445.764)	(6.725.071)

Δικαιώματα χρήσης μισθώσεων	(205.488)	(293.882)
Εμπορικές απαιτήσεις	3.435.736	3.433.703
Αποθέματα	7.055	8.800
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	20.126	18.748
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	218.658	308.891
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	246.394	(166.630)
Λοιπές υποχρεώσεις	1.993.045	-
Φορος απαίτηση επι αποτελέσματων χρήσης λόγω φορολογικών ζημιών	-	4.562.549
Υποκεφαλαιοδότηση	444.421	209.084
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	**(1.680.701)**	**458.077**

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος στα αποτελέσματα και λοιπά εισοδήματα της Εταιρείας προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

	01.01 - 31.12.2025	**01.01 - 31.12.2024**
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	602.321	(207.892)
Άυλα πάγια περιουσιακά στοιχεία	(99.089)	(82.333)
Αμοιβές συμβούλων πωλήσεων (δίκτυα πωλήσεων – «dealers»)	(720.693)	(790.834)
Δικαιώματα χρήσης μισθώσεων	88.394	49.843
Εμπορικές απαιτήσεις	1.512	823.167
Αποθέματα	(1.745)	6.909
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	2.436	3.843
Υποχρεώσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	(90.233)	(49.378)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	170.772
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	323.000	(169.537)
Λοιπές υποχρεώσεις	1.993.045	(3.946.452)
Ζημιές Χρήσεως	(4.562.549)	3.951.662
Υποκεφαλαιοδότηση	235.337	(53.512)
Σύνολο	**(2.228.264)**	**(293.742)**

10. Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναλύονται ως εξής:

Πίνακας μεταβολής ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων			
	Κτίρια	**Λοιπός εξοπλισμός**	**Σύνολο**
Αξία κτήσης			
01.01.2024	**296.825**	**5.513.520**	**5.810.345**
Προσθήκες	43.933	578.727	622.659
31.12.2024	**340.758**	**6.092.246**	**6.433.004**
Προσθήκες	54.070	1.174.243	1.228.313
(Μειώσεις)	-	(4.050)	(4.050)
(Απόσχιση κλάδου)	-	(5.734.893)	(5.734.893)
31.12.2025	**394.827**	**1.527.547**	**1.922.374**
			-
Σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις			
01.01.2024	**(177.091)**	**(1.164.161)**	**(1.341.253)**
Αποσβέσεις χρήσης (σημ. 6)	(56.041)	(545.060)	**(601.101)**
31.12.2024	**(233.132)**	**(1.709.221)**	**(1.942.354)**
Αποσβέσεις χρήσης (σημ. 6)	(39.843)	(113.287)	(153.130)
(Απόσχιση κλάδου)	-	834.861	834.861
(Μειώσεις)	-	1.777	1.777
31.12.2025	**(272.975)**	**(985.871)**	**(1.258.846)**
Αναπόσβεστη αξία			
01.01.2024	**119.734**	**4.349.358**	**4.469.093**
31.12.2024	**107.626**	**4.383.025**	**4.490.651**
31.12.2025	**121.852**	**541.675**	**663.528**

Οι προσθήκες της χρήσης 2025 ποσού €1.174.243, αφορούν κυρίως αγορές φορτιστών ηλεκτροκίνησης σε εγκαταστάσεις τρίτων (ποσό € 1.137.109,66), στο πλαίσιο ανάπτυξης του δικτύου της Εταιρείας.

Οι μειώσεις της χρήσης αφορούν κατά κύριο λόγο πάγια της κατηγορίας «Λοιπός εξοπλισμός», τα οποία μεταβιβάστηκαν στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης του κλάδου Ηλεκτροκίνησης (e-mobility) και του κλάδου Ενεργειακής Αναβάθμισης Δήμων (LED), και σχετίζονται κυρίως με φορτιστές ηλεκτροκίνησης.

Επί των παγίων της Εταιρείας δεν υπάρχουν ενσώματα βάρη και προσημειώσεις.

11. Άυλα και λοιπά πάγια περιουσιακά στοιχεία

Η κίνηση των άυλων και λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας αναλύεται ως ακολούθως:

Πίνακας μεταβολής άυλων και λοιπών πάγιων περιουσιακών στοιχείων

	Άυλα περιουσιακά στοιχεία	Λοιπά περιουσιακά στοιχεία	Σύνολο
Αξία κτήσης			
01.01.2024	**5.038.902**	**42.849.300**	**47.888.202**
Προσθήκες	959.602	13.802.384	14.761.986
(Μειώσεις)	-	(256.615)	(256.615)
31.12.2024	**5.998.504**	**56.395.069**	**62.393.573**
Προσθήκες	879.843	15.495.433	16.375.277
(Απόσχιση κλάδου)	(542.479)	-	(542.479)
31.12.2025	**6.335.869**	**71.890.502**	**78.226.371**
Σωρευμένες αποσβέσεις			
01.01.2024	**(1.690.972)**	**(15.875.494)**	**(17.566.465)**
Αποσβέσεις χρήσης (σημ. 6)	(606.517)	(9.951.068)	(10.557.885)
31.12.2024	**(2.297.489)**	**(25.826.562)**	**(28.124.051)**
Αποσβέσεις χρήσης (σημ. 6)	(698.405)	(12.219.560)	(12.945α.465)
(Απόσχιση κλάδου)	82.314	-	109.814
31.12.2025	**(2.913.579)**	**(38.046.122)**	**(40.959.702)**
Αναπόσβεστη αξία			
01.01.2024	**3.347.930**	**26.973.807**	**30.321.737**
31.12.2024	**3.701.015**	**30.568.507**	**34.269.522**
31.12.2025	**3.422.289**	**33.844.380**	**37.266.669**

Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία αφορούν λογισμικά και άδειες λογισμικών προγραμμάτων. Στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης του κλάδου Ηλεκτροκίνησης (e-mobility), τα πάγια της κατηγορίας άυλων περιουσιακών στοιχείων απομειώθηκαν, καθώς περιλαμβάνουν λογισμικά που σχετίζονται με την πλατφόρμα ηλεκτροκίνησης. Η αναπόσβεστη αξία των εν λόγω παγίων ανερχόταν σε €432.665.

Τα λοιπά περιουσιακά στοιχεία αφορούν έξοδα ανάπτυξης πελατολογίου και συγκεκριμένα τις προμήθειες των συμβούλων πωλήσεων με τους οποίους συνεργάζεται η Εταιρεία ανά την ελληνική επικράτεια για τη σύναψη νέων συνδέσεων/ συμβάσεων με πελάτες. Αναλυτικότερα, οι σταθερές αμοιβές των συμβούλων πωλήσεων ως αντάλλαγμα για την προσέλκυση κάθε νέου πελάτη παρουσιάζονται στα λοιπά περιουσιακά στοιχεία.

12. Συμμετοχές σε θυγατρικές και κοινοπραξίες

(α) Συμμετοχή σε θυγατρικές

Στις 7 Ιουλίου 2022, η Εταιρεία προέβη στην απόκτηση ποσοστού 60% της εταιρείας «Automotive Solutions Εμπορία Μηχανοκίνητων Οχημάτων Α.Ε.» (εφεξής «Automotive Solutions Α.Ε.»), η οποία

δραστηριοποιείται ς στον τομέα της αντιπροσώπευσης ηλεκτρικών οχημάτων, έναντι συνολικού τιμήματος €3.052.851. Η εν λόγω συναλλαγή εντάσσεται στη στρατηγική της Εταιρείας για την ενίσχυση της παρουσίας της στον τομέα της ηλεκτροκίνησης.

Με την από 24.10.2025 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, η οποία ελήφθη σύμφωνα με τα άρθρα 99 και 100 του Ν. 4548/2018, εγκρίθηκε η χορήγηση ειδικής άδειας για τη σύναψη Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών με την εταιρεία «IREON INVESTMENTS LTD». Βάσει των όρων της σύμβασης, η Εταιρεία μεταβίβασε πλήρη κυριότητα, νομή και κατοχή δεκατρείς χιλιάδες εκατόν τριάντα τέσσερις (13.134) κοινές ονομαστικές μετά ψήφου μετοχές της «AUTOMOTIVE SOLUTIONS ΕΜΠΟΡΙΑ ΜΗΧΑΝΟΚΙΝΗΤΩΝ ΟΧΗΜΑΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», ονομαστικής αξίας €35,00 εκάστη. Οι εν λόγω μετοχές αντιπροσώπευαν το σύνολο της συμμετοχής της «NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» στην εταιρεία, ήτοι ποσοστό 60% του πλήρως καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, έναντι συνολικού τιμήματος €6.300.000.

Στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης του κλάδου Ηλεκτροκίνησης (e-mobility) με ημερομηνία ολοκλήρωσης την 1η Δεκεμβρίου 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 54 παρ. 3, 56 παρ. 2 και 59-73 του Ν. 4601/2019, του Μέρους Δ', άρθρων 47-51 και 56 του Ν. 5162/2024, καθώς και των σχετικών διατάξεων του Ν. 4548/2018, πέραν των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του κλάδου, μεταβιβάστηκε στην επωφελούμενη εταιρεία και η συμμετοχή της Εταιρείας στη θυγατρική της εταιρεία «Automotive Solutions Εμπορία Μηχανοκίνητων Οχημάτων Α.Ε.» (ή «Automotive Solutions Α.Ε) με επωφελούμενη εταιρεία την «ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ, ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ Ο ΕΡΜΗΣ».

β) Συμμετοχή σε συγγενείς

Τον Μάρτιο του 2023, η Εταιρεία προχώρησε στη σύσταση κοινής εταιρείας με την «Hochtief Ladepartner GMBH», με ποσοστό συμμετοχής 50%-50% και επωνυμία «Hellenic Fast Charging Services» (εφεξής «HFCS»). Αντικείμενο δραστηριότητας της HFCS αποτελεί η παροχή ολοκληρωμένων υπηρεσιών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, καθώς και η διαχείριση και αξιοποίηση των σχετικών υποδομών.

Η αρχική συμμετοχή της Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο της HFCS ανήλθε σε €15.000, αντιστοιχώντας σε 15.000 μετοχές ονομαστικής αξίας €1 εκάστης. Εντός της χρήσης 2025, η Εταιρεία συμμετείχε σε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της HFCS με επιπλέον ποσό €200.000. Κατά συνέπεια, την 30ή Νοεμβρίου 2025, το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο της HFCS ανερχόταν σε €3.030.000, διαιρούμενο σε 3.030.000 μετοχές ονομαστικής αξίας €1 εκάστης.

Στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης του κλάδου Ηλεκτροκίνησης (e-mobility), με ημερομηνία ολοκλήρωσης την 1η Δεκεμβρίου 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 54 παρ. 3, 56 παρ. 2 και 59-73 του Ν. 4601/2019, των άρθρων 47-51 και 56 του Ν. 5162/2024, καθώς και των σχετικών διατάξεων του Ν. 4548/2018, μεταβιβάστηκε, πέραν των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του κλάδου, και η συμμετοχή της Εταιρείας στην HFCS λογιστικής αξίας €1.515.000, με επωφελούμενη εταιρεία την «ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ, ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ Ο ΕΡΜΗΣ».

Βάση του 29.01.2025 συμφωνητικού πώλησης μετοχών, η Εταιρεία απέκτησε κατά πλήρη κυριότητα νομή και κατοχή 109.816 μετοχές της ανώνυμης εταιρείας με την επωνυμία «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (€10,00) εκάστης, που αντιπροσωπεύουν το ποσοστό συμμετοχής της ««MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.»» στην εταιρεία «ΚΟΡΙΝΘΟΣ POWER ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», ήτοι ποσοστό συμμετοχής 35% στο πλήρως καταβεβλημένο μετοχικό κεφάλαιο αυτής, έναντι τιμήματος πενήντα έξι εκατομμυρίων ευρώ (€ 56.000.000,00).

Σύνολο την 01.01.2024	**4.367.851**
Προσθήκες - αύξηση κόστους συμμετοχής	0
Σύνολο την 31.12.2024	**4.367.851**
Προσθήκες-αύξηση κόστους συμμετοχής	**56.200.000**
Μείωση συμμετοχών λόγω απόσχισης κλάδου	**(4.567.851)**
Σύνολο την 31.12.2025	**56.000.000**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2025, η Εταιρεία αξιολόγησε κατά πόσο υφίστανται ενδείξεις απομείωσης των επενδύσεων συγγενείς εταιρείες, σύμφωνα με το ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων». Από την αξιολόγηση αυτή δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης ζημίας απομείωσης.

(β) Συμμετοχή σε κοινοπραξίες

Την 22η Δεκεμβρίου του 2022, η Εταιρεία, συμμετείχε στην ίδρυση της κοινοπραξίας «ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ – ΓΚΛΟΜΠΙΛΕΝΤ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΩΤΙΣΤΙΚΩΝ LED ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ – ΓΚΛΟΜΠΙΤΕΛ ΕΜΠΟΡΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΚΞ 1», με ποσοστό 50%, με αποκλειστικό σκοπό την εκτέλεση του έργου «Εξοικονόμηση ενέργειας και ενεργειακή αναβάθμιση του δικτύου ηλεκτροφωτισμού του Δήμου Ωραιοκάστρου».

Στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης του κλάδου αναβάθμισης ενεργειακής αναβάθμισης Δήμων με ημερομηνία ολοκλήρωσης την 1η Δεκεμβρίου 2025, σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 54 παρ. 3, 56 παρ. 2 και 59-73 του Ν. 4601/2019, του Μέρους Δ', άρθρων 47-51 και 56 του Ν. 5162/2024, καθώς και των σχετικών διατάξεων του Ν. 4548/2018, τ, μεταβιβάστηκαν στην επωφελούμενη εταιρεία «ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε » όλα τα σχετικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που σχετίζονταν με την ανωτέρω κοινοπραξία.

13. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	31.12.2025	31.12.2024
Μακροπρόθεσμες εγγυήσεις	472.684	456.899
Δάνεια σε θυγατρικές εταιρείες (Automotive)	-	2.020.080
Δάνεια σε συγγενείς εταιρείες (ΚΞ 1)	-	1.546.357
Σύνολο	**472.684**	**4.023.337**

Οι μακροπρόθεσμες εγγυήσεις αφορούν κυρίως εγγυήσεις που έχουν παρασχεθεί προς τηνς Enaon ΔΕΔΑ Αττικής την Hengas καθώς και το τελωνείο.

Η Εταιρεία, στο πλαίσιο της εκτέλεσης του έργου με τίτλο «Εξοικονόμηση ενέργειας και ενεργειακή αναβάθμιση του δικτύου ηλεκτροφωτισμού του Δήμου Ωραιοκάστρου», προέβη, εντός του έτους 2023, στην καταβολή ποσού ύψους εξακοσίων ογδόντα τριών χιλιάδων ευρώ (€683.000) προς την κοινοπραξία με την επωνυμία «ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΑ NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ – ΓΚΛΟΜΠΙΛΕΝΤ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΩΤΙΣΤΙΚΩΝ LED ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΕΡΙΟΡΙΣΜΕΝΗΣ ΕΥΘΥΝΗΣ – ΓΚΛΟΜΠΙΤΕΛ ΕΜΠΟΡΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, ΚΞ 1», υπό τη μορφή δανείου, με συμβατικό ορίζοντα λήξης το έτος 2032. Κατόπιν μεταγενέστερης τροποποίησης της αρχικής σύμβασης, η Εταιρεία προέβη εντός της χρήσης σε πρόσθετη καταβολή ποσού €767.000 προς την ανωτέρω κοινοπραξία. Επιπλέον, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 αναγνωρίστηκε δεδουλευμένο έσοδο από τόκους ποσού €69.037, ενώ κατά την 30ή Νοεμβρίου 2025 αναγνωρίστηκε επιπρόσθετο δεδουλευμένο έσοδο από τόκους ποσού €69.922.Συνολικές, απαιτήσεις από δάνεια προς συγγενείς εταιρείες, ύψους κεφαλαίου €1.450.000, καθώς και δεδουλευμένοι τόκοι εισπρακτέοι ποσού €166.279, μεταβιβάστηκαν στην επωφελούμενη εταιρεία στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης, με επωφελούμενη εταιρεία την «ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ Α.Ε.».

Την 24η Οκτωβρίου 2024, η Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση νέου ομολογιακού δανείου προς τη θυγατρική της Automotive, με ανώτατο εγκεκριμένο όριο χρηματοδότησης ποσού €10.000.000 και διάρκεια αποπληρωμής έως την 24η Οκτωβρίου 2026. Έως την 31η Δεκεμβρίου 2024, η Εταιρεία είχε εκταμιεύσει ποσό €2.000.000 προς τη θυγατρική Automotive και είχε αναγνωρίσει δεδουλευμένους τόκους εισπρακτέους ποσού €20.080.

Την 5η Ιουνίου 2025, η Εταιρεία προχώρησε σε επιπλέον εκταμίευση ποσού €1.500.000 προς τη θυγατρική Automotive, ενώ παράλληλα αναγνώρισε επιπρόσθετους δεδουλευμένους τόκους ποσού €112.048. Κατά την 31η Οκτωβρίου 2025, πραγματοποιήθηκε η πλήρης εξόφληση του ομολογιακού δανείου, συμπεριλαμβανομένου του συνολικού κεφαλαίου ποσού €3.500.000 και δεδουλευμένων τόκων ποσού €132.129.

14. Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	31.12.2025	31.12.2024
Εμπορεύματα	109.839	1.664.619

Μείον Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	(32.068)	(40.000)
	77.770	**1.624.619**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν εμπορεύσιμα προϊόντα «Smart Home», τα οποία διατίθενται από τα εμπορικά καταστήματα που διαθέτει η Εταιρεία σε Αθήνα και Θεσσαλονίκη. Κατά την προηγούμενη χρήση περιλαμβάνονταν επίσης ταχυφορτιστές προς πώληση στο πλαίσιο της δραστηριότητας ηλεκτροκίνησης. Η σημαντική μείωση του υπολοίπου των εμπορευμάτων €1.546.849 οφείλεται κυρίως στην απόσχιση του κλάδου της ηλεκτροκίνησης.

Κατά την τρέχουσα χρήση αναγνωρίστηκε αντιστροφή απομείωσης αποθεμάτων ποσού € 27.943 και πρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης ποσού € 20.011) Το καθαρό αποτέλεσμα που καταχωρήθηκε στην κατάσταση αποτελεσμάτων ανήλθε σε -€7.932.

15. Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις – Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως ακολούθως:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Πελάτες προμήθειας Η/Ε και Φ/Α	123.209.094	137.769.633
Λοιποί Πελάτες	(10)	(109.938)
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(51.393.178)	(39.673.330)
Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες	**71.815.907**	**97.986.365**
Προκαταβολές σε προμηθευτές	640.274	397.441
Προπληρωμένα έξοδα	234.506	1.005.156
Δεσμευμένες καταθέσεις	2.776.457	14.235.681
Λοιπές Απαιτήσεις	55.195.788	58.731.348
Σύνολο εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	**130.662.931**	**172.355.992**

** Όπου Η/Ε: Ηλεκτρική Ενέργεια και Φ/Α: Φυσικό Αέριο*

Η μείωση των απαιτήσεων από πελάτες κατά €14,6 εκατ. περίπου αποδίδεται κυρίως στην μείωση των πωλήσεων του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη χρήση 2025.

Οι «Λοιπές απαιτήσεις» περιλαμβάνουν ,μεταξύ άλλων, απαιτήσεις από Φ.Π.Α. προς επιστροφή ύψους €4.005.424 κατά την 31.12.2025 (31.12.2024: €3.347.473) οι οποίες εισπράχθηκαν εντός της επόμενης χρήσης (βλέπε σημείωση 30).

Επιπλέον περιλαμβάνονται δεδουλευμένες απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες αφορούν επιδότησεις χορηγούμενων εκπτώσεων προς πελάτες για την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στο πλαίσιο του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης. Εντός της χρήσης 2025, η Εταιρεία εισέπραξε ποσό €5.119.405 έναντι των σχετικών απαιτήσεων, με αποτέλεσμα το υπόλοιπο κατά την 31.12.2025 να ανέρχεται σε περίπου €135 χιλ.(31.12.2024: €8.596.598). Από το υπόλοιπο της 31.12.2024, ποσό €6.314.720 εισπράχθηκε στις 27.02.2025.

Επίσης στις «λοιπές απαιτήσεις» κατά την 31.12.2025 περιλαμβάνονται δεδουλευμένα έσοδα από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») ύψους €21.834.144 (31.12.2024:€ 33.076.958). Από τον Απρίλιο 2023, στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης του διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) ο Ειδικός Λογαριασμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας («ΕΛΥΚΩ») παρουσιάζει έλλειμμα, με αποτέλεσμα να υφίστανται καθυστερήσεις στην είσπραξη των σχετικών απαιτήσεων. Η Εταιρεία εισέπραξε εντός 2025 ποσό € 19.091.232 έναντι των σχετικών απαιτήσεων. Η Εταιρεία εισέπραξε κατά τον Μάιο του 2026 ποσό €10.4 εκατ. που αφορά μέρος των €23.4 εκ που είχε αναγνωρίσει κατά την 31.12.2025 ως δεδουλευμένα έσοδα από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») το οποίο εμφανίζεται στις λοιπές απαιτήσεις της. Από τον Απρίλιο 2023, στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης του διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) ο Ειδικός Λογαριασμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας («ΕΛΥΚΩ») κατέστη ελλειμματικός. Η Διοίκηση εκτιμά ότι το υπόλοιπο είναι ανακτήσιμο κ καθώς τυχόν ελλείματα του ΕΛΥΚΩ αναμένεται να καλυφθούν μέσω του κρατικού προϋπολογισμού (βλέπε και σχετική αναφορά στα μεταγενέστερα γεγονότα).

Περαιτέρω, στις «Λοιπές απαιτήσεις» περιλαμβάνεται απαίτηση έναντι του Ελληνικού Δημοσίου ποσού €876.881, η οποία προέκυψε από φόρο που παρακρατήθηκε επί εισπραχθέντων μερισμάτων κατά τη διάρκεια της χρήσης και αναμένεται να συμψηφιστεί με την οριστική φορολογική υποχρέωση της Εταιρείας κατά την υποβολή της δήλωσης φορολογίας εισοδήματος.

Τέλος κατά τη χρήση 2025 πραγματοποιήθηκε αναταξινόμηση ποσού €12.770.778 από τις «Λοιπές υποχρεώσεις» στις «Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις» (βλ. σημείωση 29), η οποία αφορά απαίτηση από εκκαθαρίσεις του ΔΕΔΔΗΕ για το Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα σχετιζόμενη με τις χρήσεις 2021 έως 2024. Επιπλέον, κατά τη χρήση 2025 σχηματίστηκε συμπληρωματική πρόβλεψη ύψους €10,3 εκατ. επί της σχετικής απαίτησης.

Στις «Δεσμευμένες καταθέσεις» περιλαμβάνονται δεσμευμένα ποσά σε τραπεζικούς λογαριασμούς της Εταιρείας ύψους €2.776.457 (31.12.2024: €14.235.681), τα οποία χρησιμοποιούνται στο πλαίσιο των συναλλαγών της στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας («Spot αγορά»).

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

Για να εκτιμήσει την αναμενόμενη πιστωτική ζημιά σε σχέση με τις εμπορικές απαιτήσεις, η Εταιρεία έχει δημιουργήσει ένα πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ανάλυση της ενηλικίωσης των υπολοίπων, με βάση ιστορικά δεδομένα της Εταιρείας για τις πιστωτικές ζημίες, προσαρμοσμένη σε μελλοντικούς παράγοντες ειδικούς για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Οι εμπορικές απαιτήσεις αναλύονται ως ακολούθως:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Εισπρακτέες εντός πιστωτικής περιόδου	37.618.504	58.046.912
Εισπρακτέες μετά τη λήξη της πιστωτικής περιόδου	85.590.581	79.612.783
Μείον: Πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες μετά τη λήξη της πιστωτικής περιόδου	(51.393.178)	(39.673.330)

Σύνολο εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	**71.815.907**	**97.986.365**

Για τα ανοιχτά υπόλοιπα που είναι ληξιπρόθεσμα αλλά μη απομειωμένα, η Εταιρεία έχει αξιολογήσει πως θα ανακτηθούν βασισμένη σε ιστορικά και άλλα δεδομένα.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις είχε ως ακολούθως:

Κίνηση πρόβλεψης επισφάλειας των εμπορικών απαιτήσεων	
Πρόβλεψη επισφάλειας 01.01.2024	**30.307.904**
Πρόσθετη πρόβλεψη στη χρήση (σημ. 6)	9.371.461
Μείον : Διαγραφές πελατών	(6.035)
Πρόβλεψη επισφάλειας 31.12.2024	**39.673.329**
Πρόσθετη πρόβλεψη στη χρήση (σημ. 6)	11.719.848
Μείον : Διαγραφές πελατών	-
Πρόβλεψη επισφάλειας 31.12.2025	**51.393.178**

Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία

Τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία αφορούν έσοδα από την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου που έχουν παρασχεθεί σε πελάτες έως το τέλος της χρήσης ,αλλά δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί λόγω της περιοδικής διαδικασίας τιμολόγησης των πελατών. Τα ποσά αυτά κυρίως περιλαμβάνουν καταναλώσεις που έχουν ήδη πραγματοποιηθεί και τιμολογούνται μεταγενέστερα, , όσο και εκτιμήσεις μη τιμολογημένων καταναλώσεων και ρυθμιζόμενων χρεώσεων, οι οποίες εκκαθαρίζονται σε μεταγενέστερο χρόνο.

	31.12.2025	**31.12.2024**
Δεδουλευμένα έσοδα εισπρακτέα από προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου	45.540.401	57.644.018

Αναλυτικότερα, λαμβάνοντας υπόψη ότι για τους πελάτες υψηλής και μέσης τάσης η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων διενεργείται τον επόμενο μήνα για τις καταναλωθείσες ποσότητες του προηγούμενου, το σύνολο του εσόδου της περιόδου αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο περιόδου. Για τους πελάτες της χαμηλής τάσης, η Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της καταναλωθείσας και μη τιμολογημένης ενέργειας έως την 31η Δεκεμβρίους κάθε χρήσης και το ποσό που προκύπτει το λογίζει ως δεδουλευμένο έσοδο.

Οι τελικές εκκαθαρίσεις των καταναλωθεισών ποσοτήτων λαμβάνονται από τον ΑΔΜΗΕ και τιμολογούνται από τον HEnEx σε μεταγενέστερο στάδιο.

Η μείωση των συμβατικών περιουσιακών στοιχείων κατά περίπου €12,1 εκατ. σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως στη μείωση των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου.

Η Διοίκηση της Εταιρείας θεωρεί ότι η λογιστική αξία απαιτήσεων που απεικονίζεται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις προσεγγίζει την εύλογη αξία τους. Όλες οι απαιτήσεις της Εταιρείας είναι εκφρασμένες σε ευρώ.

16. Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Ταμείο	15.339	15.985
Καταθέσεις όψεως	10.352.248	5.622.678
Καταθέσεις προθεσμίας	1	1
Σύνολο	**10.367.588**	**5.638.664**

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αποτελούνται κατά κύριο λόγο από μετρητά τα οποία τηρεί η Εταιρεία κατά πλειοψηφία στις τέσσερις συστημικές τράπεζες του εσωτερικού. Δεν υπάρχουν ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα σε ξένο νόμισμα. Η λογιστική αξία των χρηματικών διαθεσίμων προσεγγίζει την εύλογη αξία τουςi.

Ο ακόλουθος πίνακας απεικονίζει τα ποσά των καταθέσεων ανά κατηγορία πιστοληπτικής αξιολόγησης των συνεργαζόμενων πιστωτικών ιδρυμάτων, σύμφωνα με την εταιρεία Standard & Poor (S&P) την 31.12.2025 και 31.12.2024:

Rating Χρηματοπιστωτικού Ιδρύματος (S&P)	**Καταθέσεις όψεως την 31.12.2025**	**Καταθέσεις όψεως την 31.12.2024**
BB		10,22%
BB-		0,72%
BB+	14.50%%	
BBB-	82,66%	86,13%
NR	2,84%%	2,94%
ΣΥΝΟΛΟ	**100,00%**	**100,00%**

17. Μετοχικό κεφάλαιο και διαφορά υπέρ το άρτιο

	31.12.2025	31.12.2024
Καταβλημένο κεφάλαιο	8.363.580	7.100.000
Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	85.151.668	43.200.000
Καταθέσεις μετόχων	555	555
Σύνολο	**93.515.803**	**50.300.555**

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Με την από 30/01/2025 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της, το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας αυξήθηκε κατά πέντε εκατομμύρια εξακόσιες χιλιάδες (5.600.000) ευρώ με καταβολή μετρητών και έκδοση υπέρ το άρτιον πεντακοσίων εξήντα χιλιάδων (560.000) νέων ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα (10,00) ευρώ εκάστης σε τιμή έκδοσης 100 ευρώ ανά μετοχή. Η διαφορά των ενενήντα (90) ευρώ ανά μετοχή μεταξύ της τιμής υπέρ το άρτιο και της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής, συνολικού ύψους πενήντα εκατομμυρίων τετρακοσίων χιλιάδων Ευρώ (€50.400.000) καταβλήθηκε σύμφωνα με το νόμο σε πίστωση του λογαριασμού των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας «Διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».. Έτσι, μετά την ως άνω αύξηση το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε δώδεκα εκατομμύρια επτακόσιες χιλιάδες (12.700.000,00) ευρώ, διαιρούμενο σε ένα εκατομμύριο διακόσιες εβδομήντα χιλιάδες (1.270.000) μετοχές, ονομαστικής αξίας δέκα (10) ευρώ εκάστης.

Με την από 07/11/2025 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της, το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας μειώθηκε κατά τέσσερα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα έξι χιλιάδες τετρακόσια είκοσι (4.336.420) ευρώ με την ακύρωση τετρακοσίων τριάντα τριών χιλιάδων εξακοσίων σαράντα δύο (433.642) μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα (10,00) ευρώ εκάστης, λόγω μερικής διάσπασης της εταιρείας δια α) απορρόφησης του κλάδου της ηλεκτροκίνησης (e-mobility – InCharge) από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ, ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ Ο ΕΡΜΗΣ» και β) απορρόφησης του κλάδου αναβάθμισης ενεργειακής απόδοσης Δήμων από την ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «THALIS E.S. S.A.», σύμφωνα με τα άρθρα 54 παρ. 3, 56 παρ. 2, 59-73 του Ν. 4601/2019, το Μέρος Δ', άρθρα 47-51, 56 του Ν. 5162/2024 και κάθε συναφούς διάταξης του οικείου Μέρους, καθώς και τις οικείες διατάξεις του Ν. 4548/2018. Βλέπε σημείωση 30 για περισσότερες πληροφορίες.

Έτσι, μετά την ως άνω μείωση το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε οκτώ εκατομμύρια τριακόσιες εξήντα τρείς χιλιάδες πεντακόσια ογδόντα (8.363.580) ευρώ διαιρούμενο σε οκτακόσιες τριάντα έξι χιλιάδες τριακόσιες πενήντα οκτώ (836.358) μετοχές, ονομαστικής αξίας δέκα (10,00) ευρώ εκάστης.

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές. Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβεβλημένο και κατά την 31.12.2025, ανερχόταν σε € 8,3 εκατ., διαιρούμενο σε 836.358 κοινές ονομαστικές μετοχές αξίας € 10 έκαστης.
Το κονδύλι «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» ύψους €85.2εκ αφορά το καθαρό ποσό που προέκυψε από εκδόσεις μετοχών σε τιμή ανώτερη της ονομαστικής τους αξίας, μετά την αφαίρεση των άμεσα επιρριπτέων εξόδων αυξήσεων μετοχικού κεφαλαίου. Κατά τη χρήση, το αποθεματικό αυξήθηκε κατά €50.400.000 λόγω της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της 30.01.2025 και μειώθηκε κατά €8.330.732 λόγω της μεταβίβασης μέρους αυτού στις επωφελούμενες εταιρείες στο πλαίσιο της μερικής διάσπασης της Εταιρείας.

18. Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Τακτικό αποθεματικό	277.517	277.517
Έκτακτο αποθεματικό	2.155.827	2.155.827
Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών	(190.531)	128.645
Σύνολο	**2.242.813**	**2.561.989**

(α) Τακτικό αποθεματικό

Από τις διατάξεις των άρθρων 158-160 του Ν. 4548/2018 ρυθμίζεται ο σχηματισμός και η χρησιμοποίηση του τακτικού αποθεματικού ως εξής: Το 5% τουλάχιστον των πραγματικών (λογιστικών) καθαρών κερδών κάθε χρήσεως κρατείται, υποχρεωτικά, για σχηματισμό τακτικού αποθεματικού, μέχρις ότου το συσσωρευμένο ποσό του τακτικού αποθεματικού γίνει τουλάχιστον ίσο με το 1/3 του ονομαστικού μετοχικού κεφαλαίου. Το τακτικό αποθεματικό μπορεί να χρησιμοποιηθεί για κάλυψη ζημιών μετά από απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης του μετόχου, και ως εκ τούτου δεν μπορεί να χρησιμοποιηθεί για οποιοδήποτε άλλο λόγο. Εντός τόσο της τρέχουσας όσο και της προηγούμενης χρήσης δεν σχηματίστηκε ποσό τακτικού αποθεματικού, καθώς η Εταιρεία έχει ζημίες εις νέον.

(β) Έκτακτα αποθεματικά

Το έκτακτο αποθεματικό ποσού €2.155.827 σχηματίστηκε με αποφάσεις των τακτικών Γενικών Συνελεύσεων και έχουν προκύψει από κέρδη προηγούμενων ετών. Τα έκτακτα αποθεματικά δύναται να διανεμηθούν κατόπιν αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης.

(γ) Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για την αντιστάθμιση της έκθεσής της στη μεταβλητότητα των μελλοντικών ταμειακών ροών που προκύπτουν από προβλεπόμενες συναλλαγές κυρίως σχετιζόμενες με αγορές ηλεκτρικής ενέργειας.

Στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών περιλαμβάνεται το σωρευτικό ποσό κερδών και ζημιών που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά μέσα αντιστάθμισης τα οποία έχουν χαρακτηριστεί ως μέσα αντιστάθμισης και πληρούν τα κριτήρια αποτελεσματικότητας που ορίζονται από τη λογιστική πολιτική αντιστάθμισης ταμειακών ροών της Εταιρείας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Διεθνούς Προτύπου Χρηματοοικονομικής Αναφοράς 9 (ΔΠΧΑ 9) – «Χρηματοοικονομικά Μέσα».
Τα σωρευτικά κέρδη ή ζημίες που έχουν καταχωρηθεί στο αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών αναταξινομούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά την περίοδο ή τις περιόδους στις οποίες το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει τα αποτελέσματα. Κατά την 31.12.2025 το αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών ανήλθε σε ζημία €190.531 (31.12.2024: κέρδος €128.645), αντανακλώντας κυρίως τη καθαρή μεταβολή της εύλογης αξίας των παραγώγων χρηματοοικονομικών μέσων που χρησιμοποιούνται για την αντιστάθμιση κινδύνου μεταβολής των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας.

19. Υποχρεώσεις από παροχές στο προσωπικό

Για τον υπολογισμό της υποχρέωσης προς τους εργαζομένους της Εταιρείας, αναφορικά με τη μελλοντική καταβολή παροχών ανάλογα με το χρόνο της προϋπηρεσίας τους, διενεργήθηκε αναλογιστική μελέτη. Η υποχρέωση υπολογίζεται και απεικονίζεται κατά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση το αναμενόμενο να καταβληθεί δεδουλευμένο δικαίωμα του κάθε εργαζομένου. Το ποσό του δεδουλευμένου δικαιώματος παρουσιάζεται προεξοφλούμενο στην παρούσα αξία του σε σχέση με τον προβλεπόμενο χρόνο καταβολής του. Οι πιο πρόσφατες αναλογιστικές εκτιμήσεις της παρούσης αξίας της συνολικής υποχρέωσης καθορισμένων παροχών καθώς και της υποχρέωσης για την αποζημίωση του προσωπικού λόγω συνταξιοδότησης, έγιναν τη 31η Δεκεμβρίου 2025 και 2024 από ανεξάρτητο εγκεκριμένο αναλογιστή. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών και τα συναφή κόστη τρεχουσών και παρεσχεθεισών υπηρεσιών υπολογίσθηκαν με τη μέθοδο «projected unit credit method».

Ο λογαριασμός στις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Προβλέψεις για παροχές σε εργαζόμενους	93.928	82.864

Ο πίνακας που ακολουθεί εμφανίζει την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στην συνημμένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης την 31η Δεκεμβρίου 2025 και 2024 και την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα των χρήσεων 2025 και 2024.

	31.12.2025	31.12.2024
Καθαρή υποχρέωση 1 Ιανουαρίου	**82.864**	**65.398**
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	34.912	28.081
Απορρόφηση προσωπικού από τη μητρική εταιρεία	(22.865)	-
Καθαρό Κόστος Τόκων Καθορισμένης παροχής	2.585	2.328
Αναλογιστικά/ές (κέρδη)/ ζημίες	(2.444)	2.366
Τερματικές παροχές / επίδραση περικοπής / διακανονισμού (σημ. 6)	23.526	53.130
Καταβληθείσες αποζημιώσεις	(24.650)	(68.438)
Καθαρή υποχρέωση 31.12	**93.928**	**82.864**

Τα αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες ποσού (€2.444) και €2.366 κατά τις χρήσεις 2025 και 2024, αντίστοιχα, αναγνωρίστηκαν απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

Οι κύριες αναλογιστικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των σχετικών προβλέψεων αποζημίωσης προσωπικού λόγω αποχώρησης έχουν ως εξής:

	31.12.2025	31.12.2024
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	3,00%	2,00%

Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,40%	3,12%
Μέσος ετήσιος μακροχρόνιος πληθωρισμός	2,00%	2,00%

Δεδομένου ότι η υποχρέωση αποζημίωσης στο προσωπικού ρυθμίζεται από τον δείκτη τιμών καταναλωτή, το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα εκτίθεται σε αλλαγές στο επίπεδο πληθωρισμού της Ελλάδας, σε κίνδυνο επιτοκίου και σε αλλαγές στο προσδόκιμο ζωής για τους συνταξιούχους.

Η ποσοτική ανάλυση ευαισθησίας σε παρούσα αξία δέσμευσης καθορισμένων παροχών έχει ως ακολούθως:

Προεξοφλητικό επιτόκιο:	**Μεταβολή**
0,3% Αύξηση	(2.924)
0,3% Μείωση	3.032

20. Εμπορικές υποχρεώσεις

Οι εμπορικές υποχρεώσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Προμηθευτές εξωτερικού	659.758	58.085
Προμηθευτές εσωτερικού	21.682.257	20.503.864
Εισπραγμένες εγγυήσεις από πελάτες προμήθειας	10.288.795	11.931.645
Λοιπές εισπραγμένες εγγυήσεις	10.000	6.200
Προκαταβολές Πελατών	4.938.051	4.411.593
Σύνολο	**37.578.861**	**36.911.386**

Οι εγγυήσεις από πελάτες προμήθειας αφορούν εγγυήσεις που χρεώνονται στους πρώτους λογαριασμούς που εκδίδει η Εταιρεία σε πελάτες προμήθειας κατά την έναρξη της συνεργασίας και επιστρέφονται ή συμψηφίζονται σύμφωνα με τους όρους των σχετικών συμβάσεων.

Οι εύλογες αξίες των εμπορικών υποχρεώσεων δεν παρουσιάζονται χωριστά καθώς, λόγω της βραχυπρόθεσμης διάρκειας τους, η Διοίκηση θεωρεί ότι οι λογιστικές αξίες, που αναγνωρίζονται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης, αποτελούν μία λογική προσέγγιση των εύλογων αξιών. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις δεν είναι τοκοφόρες και συνήθως διακανονίζονται εντός διαστήματος 30 ημερών.

21. Λοιπές υποχρεώσεις

Οι λοιπές υποχρεώσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Λοιπές υποχρεώσεις	108	7.388
ΙΚΑ και λοιπά ταμεία ασφάλισης	254.293	287.047
Υποχρεώσεις από φόρους/τέλη	34.045.008	45.408.050
Υποχρέωση προς συνδεδεμένα μέρη	876.881	-
Δεδουλευμένα έξοδα από αγορά ηλεκτρικής ενέργειας	20.947.865	48.013.378
Δεδουλευμένα έξοδα από αγορά φυσικού αερίου	1.850.905	2.468.290

Λοιπά δεδουλευμένα έξοδα	3.528.572	3.297.264
Σύνολο	**61.503.632**	**99.481.418**

Υποχρεώσεις από φόρους/ τέλη

Σύμφωνα με τον κώδικα της ρυθμιστικής αρχής ενέργειας, η Εταιρεία ως πάροχος ηλεκτρικής ενέργειας υποχρεούται να αποδίδει σε μηνιαία βάση και με μέγιστη πίστωση δύο μηνών στους οικείους δήμους και στην ΕΡΤ τα δημοτικά τέλη, τους δημοτικούς φόρους, καθώς και το τέλος ακίνητης περιουσίας που περιλαμβάνονται στους εκδοθέντες λογαριασμούς εφόσον αυτοί έχουν εξοφληθεί από τους πελάτες. Οι εν λόγω υποχρεώσεις αναμένεται να διακανονιστούν εντός της επόμενης χρήσης.

Η Εταιρεία αναγνώρισε υποχρέωση προς την Korinthos Power για ποσό €876.880,76 επί παρακρατηθέντος φόρου επί μερισμάτων, το οποίο είχε ήδη αποδοθεί από την αντισυμβαλλόμενη στις φορολογικές αρχές. Η σχετική υποχρέωση εξοφλήθηκε εντός της χρήσης 2026.

Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα

Τα δεδουλευμένα έξοδα αναλύονται όπως παρακάτω:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Χρεώσεις ΕΝΕΧ	12.759.175	35.843.337
Χρεώσεις ΔΕΔΔΗΕ/ΔΑΠΕΕΠ/ΑΔΜΗΕ/ΔΕΔΑ	10.039.595	12.835.489
ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε	1.372.600	3.090.627
Λοιπά έξοδα	2.155.972	2.009.478
Σύνολο	**26.327.343**	**53.778.992**

Η μεταβολή των χρεώσεων που σχετίζονται με το ΕΝΕΧ οφείλεται κυρίως στην οριστική εκκαθάριση της χρήσης 2022 του Διασυνδεδεμένου Συστήματος, όπως αυτή πραγματοποιήθηκε από τον αρμόδιο διαχειριστή με τη λήψη των σχετικών σχετικών τιμολογίων κατά τη διάρκεια της τρέχουσας χρήσης και πιο συγκεκριμένα, από το Μάιο 2025 έως και το Δεκέμβριο 2025,

22. Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία

Παρακάτω παρουσιάζονται οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και παθητικού, που επιμετρώνται στην εύλογη αξία και παρουσιάζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της Εταιρείας , κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 και 31 Δεκεμβρίου 2024.

	31.12.2025	31.12.2024
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Συμβόλαιο Contract for Difference (CFD)	11.110.165	-
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης (futures contracts)	290.184	158.807
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	463.935	493.837
Σύνολο	**11.864.284**	**652.644**

	31.12.2025	31.12.2024
Μη Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία		
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	529.560	265.285
Σύνολο	**529.560**	**265.285**

	31.12.2025	31.12.2024
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης (futures contracts)	566.947	122.059
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	471.040	203.392
Σύνολο	**1.037.987**	**325.451**

	31.12.2025	31.12.2024
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Συμβόλαιο Contract for Difference (CFD)	820.446	-
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	373.229	-
Σύνολο	**1.193.675**	**-**

Με βάση την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» της 10ης Απριλίου 2025 μεταβιβάστηκε από την «MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» στην Εταιρεία» η σύμβαση επί διαφοράς (Contract for Difference ή CfD) με την «ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» .

Η συναλλαγή περιλαμβάνει την υποκατάσταση της MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε από την NRG στη σύμβαση CfD, με τίμημα €11εκατ. πλέον ΦΠΑ.

Το CfD αποτελεί χρηματοοικονομικό παράγωγο εμπορευμάτων , το οποίο διέπεται από τους όρους του 2002 ISDA Master Agreement. Δυνάμει της σύμβασης, έχει συμφωνηθεί ανταλλαγή σταθερής έναντι κυμαινόμενης τιμής για την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από τη μονάδα ηλεκτροπαραγωγής της ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Α.Ε. στην Κομοτηνή.

Το CfD επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Κατά τη χρήση 2025, για το εν λόγω παράγωγο αναγνωρίστηκε ζημία €748 χιλ., η οποία καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων και περιλαμβάνεται στο κόστος πωληθέντων.

Από τις εκκαθαρίσεις των παραγώγων συναλλαγών της χρήσης 2025, προέκυψε κέρδος €2.719.921 (2024: ζημία €2.752.223). Η μεταβολή στην εύλογη αξία των παραγώγων αντιστάθμισης (συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης), ποσού €409.200 αναγνωρίστηκε στα «λοιπά συνολικά εισοδήματα» μαζί με τον αναλογούντα φόρο εισοδήματος ποσού €90.024, και απεικονίζεται σε ξεχωριστό στοιχείο της καθαρής θέσης στο «Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου» και συσσωρεύεται στα Αποθεματικά (σημ.18).

23. Δανεισμός

Η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τις μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από την ανάπτυξη του πελατολογίου της και τις βραχυπρόθεσμες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης, έχει υπογράψει συμβάσεις πιστωτικών ορίων με τραπεζικούς οργανισμούς. Συγκεκριμένα:

(α) Συμβάσεις πιστωτικών ορίων

Η Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις πιστωτικών ορίων με τις:

- Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ύψους €32 εκατ. (31.12.2024: €32 εκατ.),
- Τράπεζα Eurobank συνολικού ύψους €20 εκατ. (31.12.2024: €20 εκατ.),
- Alpha bank συνολικού ύψους €16 εκατ. (31.12.2024: €16 εκατ.) και
- Εθνική Τράπεζα Ελλάδος συνολικού ύψους €22,5 εκατ. (31.12.2024: €22,5 εκατ.).

Η χρήση των ανωτέρων πιστώσεων μπορεί να γίνει είτε με ανάληψη μετρητών είτε με έκδοση εγγυητικών επιστολών. Την 31.12.2025 έχει αναληφθεί από τις ανωτέρω συμβάσεις συνολικά το ποσό των €0 (2024: €20.000.000) .

Επομένως, τα υπόλοιπα των συμβάσεων πιστωτικών ορίων της Εταιρείας την 31.12.2025 και 31.12.2024 έχουν ως εξής:

Τράπεζα	**31.12.2025**	**31.12.2024**
Τράπεζα Πειραιώς	0	20.000.000
Σύνολο	**0**	**20.000.000**

(β) Ομολογιακά δάνεια

Εντός του 2025 η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη των ακόλουθων νέων δανειακών συμβάσεων:

- Την 7η Απριλίου 2025 η Εταιρεία σύναψε κοινό ομολογιακό δάνειο ποσού έως €13.000.000 με τη ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. Το ομολογιακό δάνειο εκδόθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 και τη σχετική απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 4ης Απριλίου 2025. Το δάνειο έχει διάρκεια δύο (2) ετών, λήγει στις 7 Απριλίου 2027 και

φέρει ετήσιο σταθερό επιτόκιο 3,80%. Τα αντληθέντα κεφάλαια προορίζονται για την κάλυψη γενικών εταιρικών και χρηματοδοτικών αναγκών της Εταιρείας.

- Την 5η Φεβρουαρίου 2025 η Εταιρεία σύναψε κοινό ομολογιακό δάνειο με την Τράπεζα Πειραιώς συνολικού ποσού έως €30.000.000. Το δάνειο συνήφθη σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4548/2018 με σκοπό τη χρηματοδότηση του κεφαλαίου κίνησης και την κάλυψη γενικών επιχειρηματικών αναγκών της Εταιρείας. Η αρχική διάρκεια του δανείου είναι τριετής, με δυνατότητα παράτασης σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης. Το επιτόκιο είναι κυμαινόμενο και ισούται με EURIBOR πλέον περιθωρίου 1,50%, ενώ το κεφάλαιο αποπληρώνεται εφάπαξ κατά τη λήξη του δανείου.

Το ομολογιακό δάνειο με τη μητρική εταιρεία «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» συνολικού ποσού €8.000.000, από το οποίο η Εταιρεία δεν είχε προβεί σε άντληση κεφαλαίων, μεταφέρθηκε στην εταιρία του ομίλου ΕΡΜΗΣ Α.Ε.Μ.Ε.Ε. στα πλαίσια της απόσχισης του κλάδου της ηλεκτροκίνησης .

Τα ομολογιακά δάνεια της Εταιρείας την 31.12.2025 και 31.12.2024 έχουν ως εξής:

Ομολογιακά δάνεια	**Ημ/νία Λήξης**	**Εκδότης**	**31.12.2025**	**31.12.2024**
€100.000.000***	Οκτώβριος 2027	Πειραιώς	93.000.000	100.000.000
€30.000.000***	Ιανουάριος 2028	Πειραιώς	20.000.000	-
€13.000.000***	Απρίλιος 2027	ΜΟΗ	13.000.000	-
Σύνολο			**126.000.000**	**100.000.000**

* Για τα εν λόγω ομολογιακά δάνεια της Πειραιως, τα σχετικά έξοδα που αναλήφθηκαν κατά την 31.12.2023 & 31.12.2024, ύψους €800.000 & €75.000 αποσβένονται στη διάρκεια αποπληρωμής των δανείων. Το υπόλοιπο των σχετικών εξόδων την 31.12.2025 είναι €228.300 & €52.088.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των δανείων της Εταιρείας για την χρήση 2025 ανήλθε σε 3,9% (effective rate %).

(γ) Συνολικός δανεισμός

Συνοψίζοντας τα παραπάνω, οι εισπράξεις και οι εξοφλήσεις των δανείων κατά τη χρήση 2025 και 2024, αναλύονται όπως παρακάτω:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Εισπράξεις από ομολογιακά δάνεια	109.000.000	70.000.000
Εισπράξεις από συμβάσεις πιστωτικών ορίων	-	62.000.000
Εξοφλήσεις ομολογιακών δανείων	(83.000.000)	(43.000.000)
Εξοφλήσεις συμβάσεων πιστωτικών ορίων	(20.000.000)	(52.000.000)
Σύνολο	**6.000.000**	**37.000.000**

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας κατά την 31.12.2025 αναλύονται όπως παρακάτω:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	13.676.857	20.792.012

Μακροπρόθεσμα δάνεια	112.719.612	99.497.729
Μείον: έξοδα ομολογιακών δανείων	(280.388)	(502.271)
Σύνολο	**126.116.081**	**119.787.470**

Στο παραπάνω κονδύλι «Βραχυπρόθεσμα δάνεια», περιλαμβάνονται και δεδουλευμένοι τόκοι αξίας €283.947 την 31.12.2025 (31.12.2024: €289.741). Επίσης, στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμα δάνεια», περιλαμβάνονται και τα σχετικά έξοδα που αναλήφθηκαν, τα οποία αποσβένονται στη διάρκεια αποπληρωμής του δανείου, ύψους €280.388 την 31.12.2025 (31.12.2024: €502.271).

Οι λήξεις των δανείων παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Μέχρι 1 έτος	13.396.469	20.289.741
Μεταξύ 1 και 2 ετών	-	-
Μεταξύ 2 και 3 ετών	112.719.612	99.497.729
Πάνω από 5 έτη	-	-
Σύνολο	**126.116.081**	**119.787.470**

Για τα 2 προαναφερθέντα τραπεζικά ομολογιακά δάνεια της εταιρείας ισχύουν όροι τήρησης χρηματοοικονομικών δεικτών σε ετήσια βάση, για τους οποίους η Εταιρεία έλαβε από τις οικείες τράπεζες πριν τη λήξη του έτους έγκριση μη εφαρμογής για το 2025, .

24. Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών

i) Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη

Στην κατάσταση αποτελεσμάτων εμφανίζονται έσοδα και κόστη, που προκύπτουν από συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων εταιρειών της. Στα συνδεδεμένα μέρη περιλαμβάνονται η μητρική εταιρεία καθώς και οι εταιρείες που ελέγχονται ή επηρεάζονται από τα βασικά διοικητικά στελέχη ή τον μέτοχο της Εταιρείας. Αυτές οι συναλλαγές αφορούν πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών κατά την κανονική λειτουργία των επιχειρήσεων. Οι συνολικές αγορές και πωλήσεις μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων εταιρειών για την περίοδο 01 Ιανουαρίου – 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024 καθώς και τα ανοιχτά υπόλοιπα με συνδεδεμένα μέρη κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 και 2024 αναλύονται ανά εταιρεία ως ακολούθως:

	01.01 - 31.12.2025	
	Αγορές/έξοδα από συνδεδεμένα μέρη	**Πωλήσεις υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη**
Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη		
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	12.355.766	1.671.087
AVINOIL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	86.291	569.451
CORAL AE	76.885	575.627
MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY M AE	67.738.848	858.842
ΕΡΜΗΣ ΑΕΜΕΕ	79.202	3.651.872

ΜΥΡΤΕΑ ΑΕ	80	1.374.317
CORAL GAS A.E.B.E.Y.	5.475	157.880
ΜΑΚΡΑΙΩΝ ΜΟΝ ΑΕ ΛΙΑΝ.ΕΜ.ΜΕΤ.ΑΠ.ΑΝ.ΠΕΤΡΕΛ	48	1.759.894
ΕΝΔΙΑΛΕ Α.Ε	-	8.924
LPC ΑΝ.ΕΤ.ΕΠΕΞ.& ΕΜΠ.ΛΙΠ.& ΠΕΤΡ.	288	980.447
IREON ΑΚΙΝΗΤΑ Μ Α.Ε	-	474
SHELL & ΜΟΗ ΑΕ	-	10.261
ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	2.917
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	209.939
ΣΕΛΕΥΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠ	-	77.950
BFS ΑΕ	26.076	
CORE INNOVATIONS	-	60.497
ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚ.ΑΙΟΛ.ΜΟΝ.ΑΝ.ΕΝΕΡ.ΕΤ.ΠΑΡ &ΕΜ	-	7.870
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-	33.526
OFC ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕΡΟΠΟΡΙΚΟΥ	-	155.541
ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕ	-	663.868
VERD Α.Ε.	-	793.249
ΠΡΑΣΙΝΟ ΛΑΔΙ Α.Ε	-	14.012
CIPHARMA M.I.K.E.	328	4.942
AUTOMOTIVE SOLUTIONS ΕΠΕ	4.605	145.648
HELLENIC FAST CHARGING SERVICES (HFCS)	-	28.890
KORINTHOS POWER (έσοδα απο μερίσματα)	-	17.537.615
ELLAKTOR Group	-	2.632.956
Βέρντ Ηλιακά Πάρκα ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.	-	2.210
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙ	-	1.107
ΑΝΕΜΟΣ RES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	876.896
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	-	5.011
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Α.Ε.	748.169	2.014.917
TARESSO ΙΚΕ	-	3.017
BARISTA GR Α.Ε.	-	3.996
ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΕ	-	612
ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗ ΣΤΕΡΕΩΝ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ Α.Ε. (ΑΣΑ Α.Ε.)	-	150.723
ΕΔΑΔΥΜ Μ.Α.Ε.	-	537.302
ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΕ-ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ ΣΗΘΥΑ ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΚΞ	-	-
CYTOP Α.Ε.	8	-
ΒΙΟΑΕΡΙΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΝΩ ΛΙΟΣΙΑ Α.Ε. (ΒΕΑΛ Α.Ε.)	128	-
Κ/Ξ THALIS ES SA TERNA ΑΕ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΙΔΗΣ ΑΕ	-	638
Συνολικό ποσό συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη	**81.122.196**	**37.584.927**

* Οι πωλήσεις προς την «ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» αφορούν παροχή υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας ενώ η ανάλυση των αγορών από την «ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» φαίνεται κατωτέρω:

Ανάλυση αγορών 01.01-31.12.2025	
Αγορές φυσικού αερίου	9.036.917
Λήψη υπηρεσιών μηχανογράφησης («IT»)	2.372.673
Λήψη υπηρεσιών τμήματος ανθρώπινου δυναμικού («HR»)	242.925
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	332.400

Λοιπές υπηρεσίες	370.851
Σύνολο	**12.355.766**

	31.12.2025	
	Υποχρεώσεις	**Απαιτήσεις**
Ποσά ανεξόφλητων υπολοίπων με συνδεδεμένα μέρη		
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	25.015.933	407.711
AVINOIL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	48.161	61.700
CORAL AE	156.529	66.362
MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY M AE	582.785	667.926
ΕΡΜΗΣ ΑΕΜΕΕ	79.070	4.082.957
ΜΥΡΤΕΑ ΑΕ	-	281.680
CORAL GAS A.E.B.E.Y.	355	19.411
ΜΑΚΡΑΙΩΝ ΜΟΝ ΑΕ ΛΙΑΝ.ΕΜ.ΜΕΤ.ΑΠ.ΑΝ.ΠΕΤΡΕΛ	-	195.644
ΕΝΔΙΑΛΕ Α.Ε	580	666
LPC ΑΝ.ΕΤ.ΕΠΕΞ.& ΕΜΠ.ΛΙΠ.& ΠΕΤΡ.	25	248.132
SHELL & MOH AE	-	791
ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	171
ΣΕΛΕΥΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠ	-	6.834
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		31.026
BFS AE	6.572	4.171
CORE INNOVATIONS	5.580	17.981
ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚ.ΑΙΟΛ.ΜΟΝ.ΑΝ.ΕΝΕΡ.ΕΤ.ΠΑΡ &ΕΜ	-	918
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-	1.959
ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕ	228.817	66.808
ΠΡΑΣΙΝΟ ΛΑΔΙ Α.Ε	1.440	1.267
VERD A.E.	5.000	138.576
OFC ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕΡΟΠΟΡΙΚΟΥ		13.500
HELLENIC FAST CHARGING SERVICES (HFCS)	-	3.262
CIPHARMA M.I.K.E.	-	389
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤ	-	10.854.415
ELLAKTOR Group	-	65.988
Βέρντ Ηλιακά Πάρκα ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.	-	201
ΑΝΕΜΟΣ RES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		192.286
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙ	-	543
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ Α.Ε.	-	60
TARESSO IKE	-	180
BARISTA GR A.E.	-	581
ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΕ	20	-
ΑΝΑΚΥΚΛΩΣΗ ΣΤΕΡΕΩΝ ΑΠΟΒΛΗΤΩΝ Α.Ε. (ΑΣΑ Α.Ε.)	-	37.242
ΕΔΑΔΥΜ Μ.Α.Ε.	-	55.523

ΗΛΕΚΤΩΡ ΑΕ-ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ ΣΗΘΥΑ ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ ΚΞ	200	190
CYTOP Α.Ε.	10	-
KORINTHOS POWER	-	876.881
Συνολικό ποσό υπολοίπων με συνδεδεμένα μέρη	**26.131.075**	**18.403.930**

	01.01 - 31.12.2024	
	Αγορές/έξοδα από συνδεδεμένα μέρη	**Πωλήσεις υπηρεσιών σε συνδεδεμένα μέρη**
Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη		
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	10.257.378	8.912.858
AVINOIL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	72.952	608.305
CORAL AE	201.777	807.932
MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY M AE	1.487.948	2.202.741
ΕΡΜΗΣ ΑΕΜΕΕ	125.834	3.068.478
ΜΥΡΤΕΑ ΑΕ	75.217	1.242.233
CORAL GAS A.E.B.E.Y.	6.296	181.254
ΜΑΚΡΑΙΩΝ ΜΟΝ ΑΕ ΛΙΑΝ.ΕΜ.ΜΕΤ.ΑΠ.ΑΝ.ΠΕΤΡΕΛ	117.686	1.481.112
ΕΝΔΙΑΛΕ Α.Ε	-	7.942
LPC ΑΝ.ΕΤ.ΕΠΕΞ.& ΕΜΠ.ΛΙΠ.& ΠΕΤΡ.	288	1.002.321
IREON ΑΚΙΝΗΤΑ Μ Α.Ε	-	2.349
SHELL & ΜΟΗ ΑΕ	-	7.999
ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	1.954
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	183.573
ΣΕΛΕΥΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠ	-	33.671
BFS ΑΕ	351.439	-2.048
CORE INNOVATIONS	1.344.776	42.526
ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚ.ΑΙΟΛ.ΜΟΝ.ΑΝ.ΕΝΕΡ.ΕΤ.ΠΑΡ &ΕΜ	-	5.161
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-	26.941
OFC ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕΡΟΠΟΡΙΚΟΥ	-	159.925
ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕ	-	823.272
VERD Α.Ε.	-	717.689
ΠΡΑΣΙΝΟ ΛΑΔΙ Α.Ε	-	11.398
CIPHARMA M.I.K.E.	745	3.623
AUTOMOTIVE SOLUTIONS ΕΠΕ	5.833	22.291
HELLENIC FAST CHARGING SERVICES (HFCS)	25.728	3.726
KORINTHOS POWER	-	-
NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. - ΓΚΛΟΜΠΙΛΕΝΤ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΩΤΙΣΤΙΚΩΝ LED ΚΑΙ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ ΕΞΟΙΚΟΝΟΜΗΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΠΕ - ΓΚΛΟΜΠΙΤΕΛ ΕΜΠΟΡΙΑ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΩΝ Α.Ε. - "ΚΞ NRGLOB 1"	-	69.037
ANTILION AIOLOS AE	-	17.192

ELLAKTOR Group		3.571.265
Βέρντ Ηλιακά Πάρκα ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.		826
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙ		164
ΑΝΕΜΟΣ RES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		44.508
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.		881
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ Α.Ε.		677.194
Συνολικό ποσό συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη	**14.073.897**	**25.940.292**

*Οι πωλήσεις προς την «ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» αφορούν παροχή υπηρεσιών ηλεκτρικής ενέργειας ενώ η ανάλυση των αγορών από την «ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» φαίνεται κατωτέρω:

Ανάλυση αγορών 01.01-31.12.2024	
Αγορές φυσικού αερίου	7.578.026
Λήψη υπηρεσιών μηχανογράφησης («IT»)	2.176.718
Λήψη υπηρεσιών τμήματος ανθρώπινου δυναμικού («HR»)	258.096
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	29.867
Λοιπές υπηρεσίες	214.671
Σύνολο	**10.257.378**

	31.12.2024	
	Υποχρεώσεις	**Απαιτήσεις**
Ποσά ανεξόφλητων υπολοίπων με συνδεδεμένα μέρη		
ΜΟΤΟΡ ΟΙΛ ΔΙΥΛ. ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.	11.518.048	1.382.403
AVINOIL ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	8.198	137.355
CORAL AE	906.405	270.277
MOTOR OIL RENEWABLE ENERGY M AE	627.058	1.628.922
ΕΡΜΗΣ ΑΕΜΕΕ	17.527	605.021
ΜΥΡΤΕΑ ΑΕ	8.098	290.402
CORAL GAS A.E.B.E.Y.	4.386	52.408
ΜΑΚΡΑΙΩΝ ΜΟΝ ΑΕ ΛΙΑΝ.ΕΜ.ΜΕΤ.ΑΠ.ΑΝ.ΠΕΤΡΕΛ	12.588	296.840
ΕΝΔΙΑΛΕ Α.Ε	580	353
LPC ΑΝ.ΕΤ.ΕΠΕΞ.& ΕΜΠ.ΛΙΠ.& ΠΕΤΡ.	25	239.937
IREON ΑΚΙΝΗΤΑ Μ Α.Ε	-	1.105
SHELL & ΜΟΗ ΑΕ	-	1.041
ΣΤΕΦΑΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	576
ΣΕΛΕΥΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠ	-	19.032
ΑΙΟΛΙΚΗ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ & ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	49.233
BFS AE	74.911	5.053
CORE INNOVATIONS	578.426	14.178

ΟΠΟΥΝΤΙΑ ΟΙΚ.ΑΙΟΛ.ΜΟΝ.ΑΝ.ΕΝΕΡ.ΕΤ.ΠΑΡ &ΕΜ	-	1.031
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΕΛΛΑΣ Α.Ε.	-	5.824
ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕ	-	65.714
AUTOMOTIVE SOLUTIONS ΕΠΕ	7.233	2.020.080
ΠΡΑΣΙΝΟ ΛΑΔΙ Α.Ε	1.440	1.087
VERD A.E.	5.175	176.748
OFC ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΑΕΡΟΠΟΡΙΚΟΥ	-	32.132
HELLENIC FAST CHARGING SERVICES (HFCS)	8.802	1.553
CIPHARMA M.I.K.E.	-	1.963
ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΚΟΜΟΤΗΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤ	-	666.775
ELLAKTOR Group	-	729.778
Βέρντ Ηλιακά Πάρκα ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.	-	648
ΑΝΕΜΟΣ RES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	-	22.185
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙ	-	532
ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΠΑΣΤΩΝΙΟΥ Α.Ε.	-	164
Συνολικό ποσό υπολοίπων με συνδεδεμένα μέρη	**13.778.899**	**8.720.352**

ii) Αμοιβές και υπόλοιπα βασικών διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης

Τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης, λαμβανομένων υπόψη και των στενών συνδεόμενων με αυτούς προσώπων, ορίζονται ως συνδεμένα μέρη με βάση αυτά που ορίζει το ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεμένων μερών». Οι αμοιβές συμπεριλαμβάνουν τους μισθούς και άλλες βραχυπρόθεσμες παροχές, παροχές λόγω εξόδου από την υπηρεσία, παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία και άλλες μακροπρόθεσμες παροχές (όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζομένους»).

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, οι οποίες επιβάρυναν τα αποτελέσματα του 2024, ανήλθαν σε €0 (2023: €0). Η Εταιρεία δεν έχει παράσχει δάνεια, εγγυήσεις, προκαταβολές ή πιστώσεις προς τα βασικά διοικητικά στελέχη. Δεν υπάρχουν υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων από και προς μέλη της Διοίκησης κατά τις ημερομηνίες της κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης.

Οι αμοιβές των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, οι οποίες επιβάρυναν τα αποτελέσματα του 2025, ανήλθαν σε €410.335 (2024: €392.247).

25. Στόχοι και πολιτικές προγράμματος διαχείρισης χρηματοοικονομικού κινδύνου και διαχείριση κεφαλαίων

(α) Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της μπορεί να εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως ο κίνδυνος αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, τιμές αγοράς), ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας.

- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον κλάδο που δραστηριοποιείται η Εταιρεία

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Με το άρθρο 17 του Ν. 5066/2023 (ΦΕΚ Α' 188/14.11.2023) θεσπίστηκαν ρυθμίσεις στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, με την προσθήκη του άρθρου 138Α στον Ν. 4951/2022. Αποτέλεσμα των εν λόγω ρυθμίσεων είναι η δημιουργία τεσσάρων διακριτών κατηγοριών προϊόντων/ τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας με χρωματική σήμανση, οι οποίες θα προσφέρονται από όλους τους προμηθευτές:

- Το σταθερό τιμολόγιο, με μπλε σήμανση και σταθερή τιμή προμήθειας (€/kWh) για όλη την περίοδο της σύμβασης.
- Το ειδικό κοινό τιμολόγιο, με πράσινη σήμανση, στο οποίο ο προμηθευτής θα ανακοινώνει την τιμή χρέωσης έως την πρώτη ημέρα του μήνα εφαρμογής, δηλαδή οι καταναλωτές θα γνωρίζουν κάθε 1η του μηνός την τιμή που θα πληρώνουν.
- Τα λοιπά κυμαινόμενα τιμολόγια, με κίτρινη σήμανση, στα οποία περιλαμβάνονται τα τιμολόγια με κυμαινόμενη χρέωση προμήθειας (€/kWh), όπου η τιμή μεταβάλλεται, σύμφωνα με τις διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τα δυναμικά τιμολόγια, με πορτοκαλί σήμανση, στα οποία περιλαμβάνονται τα τιμολόγια των οποίων η τιμή μεταβάλλεται, με βάση τις τιμές της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας εντός της ημέρας. Προϋπόθεση για να προσφερθούν τα συγκεκριμένα τιμολόγια είναι η ύπαρξη ευφυούς μετρητή.

Για τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας που αφορά εκ των ανωτέρω κατηγοριών προϊόντων όσα διατίθενται με σταθερή ή εν μέρει σταθερή τιμή πώλησης, η Εταιρεία ακολουθεί πολιτική αντιστάθμισης του οικείου κινδύνου (hedging). Την αντίστοιχη πολιτική ακολουθεί η Εταιρεία και αναφορικά με τα σταθερά της τιμολόγια στον κλάδο του φυσικού αερίου.

Να σημειωθεί ότι η Εταιρεία κατ' εφαρμογή των προαναφερόμενων σχετικών διατάξεων τροποποίησε κατάλληλα το προϊοντικό της χαρτοφυλάκιο, προσαρμόζοντας τιμολογιακά τα σταθερά της προϊόντα ώστε να είναι ανταγωνιστικά.

Τέλος, αξίζει να σημειωθεί ότι η NRG έχει υιοθετήσει έναν «Κώδικα Διαχείρισης Αιτημάτων & Παραπόνων» που περιγράφει:
• τους τρόπους υποβολής καταγγελίας ή αιτήματος.
• την κατηγοριοποίηση των αιτημάτων και των παραπόνων, ανάλογα με το αντικείμενό τους.
• το σύστημα υποβολής εκθέσεων με αποδεικτικό καταχώρισης (μοναδικός αριθμός).
• τη διαδικασία επεξεργασίας και διερεύνησης των αιτημάτων και παραπόνων των πελατών της (αρμόδιο τμήμα, προθεσμίες απάντησης, στάδια εξέτασης του αιτήματος κ.λπ.).
• τη δυνατότητα του πελάτη να προσφύγει σε επιλεγμένους αναγνωρισμένους φορείς εξωδικαστικής επίλυσης διαφορών

- Κίνδυνος ρευστότητας

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει κίνδυνο ρευστότητας λόγω κυρίως των καθυστερήσεων στη πληρωμή ή μη πληρωμή των απαιτήσεων από τους πελάτες της σε συνδυασμό και με την υποχρέωση της να καταβάλει τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στην ηλεκτρική ενέργεια και φυσικό αέριο, το ειδικό τέλος εκπομπών αερίων ρύπων καθώς και τις λοιπές ρυθμιζόμενες χρεώσεις προς τους διαχειριστές ανεξαρτήτως αν έχει εισπράξει τα σχετικά ποσά από τους πελάτες της. Ο κίνδυνος αυτός μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης.

Η Εταιρεία διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας της με ιδιαίτερη προσοχή στη παρακολούθηση των χρηματοοικονομικών της υποχρεώσεων, ενώ ως θυγατρική εταιρεία του ομίλου της «ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε.» διαθέτει επαρκή αριθμό πιστωτικών γραμμών χρηματοδότησης.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές συμβάσεις και συμφωνίες, σε μη προεξοφλημένες τιμές έχει ως εξής:

31.12.2025	0 έως 12 μήνες	2 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρ. δανεισμός	13.396.469	-	-	13.396.469
Μακροπρ. δανεισμός	-	112.719.612	-	112.719.612
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	496.015	465.737	32.150	993.902
Προμηθευτές	22.342.015	-	-	22.342.015
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	1.037.987	1.680.701	-	2.718.688
Σύνολο	**37.272.486**	**114.866.050**	**32.150**	**152.170.686**

31.12.2024	0 έως 12 μήνες	2 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Βραχυπρ. δανεισμός	20.289.741	-	-	20.289.741
Μακροπρ. δανεισμός	-	99.497.729	-	99.497.729
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	509.399	894.650	-	1.404.048
Προμηθευτές	12.169.605	8.392.343	-	20.561.948
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	325.741	-	-	325.741
Σύνολο	**33.294.486**	**108.784.722**	**-**	**142.079.208**

- Πιστωτικός κίνδυνος

Η έκθεση της Εταιρείας στον πιστωτικό κίνδυνο αφορά κυρίως καθυστερήσεις στις εισπράξεις ανεξόφλητων χρεών από πελάτες χαμηλής και μέσης τάσης. Οι γενικές μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα, αλλά και το αυξημένο κόστος των ενεργειακών προϊόντων ενδέχεται να επηρεάσουν την ικανότητα των πελατών της να πραγματοποιούν έγκαιρες πληρωμές. Η Εταιρεία επιδιώκει να μην έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα με αυτήν μέρη.

Η τιμολόγηση των λογαριασμών στους καταναλωτές (λιανικές πωλήσεις) πραγματοποιείται με μεσοσταθμική πίστωση 20 ημερών από την ημερομηνία έκδοσης των λογαριασμών προς τους καταναλωτές, οι οποίοι αποπληρώνουν κυρίως τοις μετρητοίς, μέσω χρεωστικών ή/ και πιστωτικών καρτών, ενώ αναφορικά με τις χονδρικές πωλήσεις η Εταιρεία, με βάση τις εσωτερικές αρχές λειτουργίας της, χορηγεί πίστωση, εξετάζοντας κατά περίπτωση την πιστοληπτική ικανότητα των πελατών της.

Η Διοίκηση της Εταιρείας εφαρμόζει διαδικασίες πιστοληπτικού ελέγχου με στόχο την ελαχιστοποίηση των επισφαλειών καθώς αναλύει την πιστοληπτική ικανότητα του πελάτη, συνεργαζόμενη προληπτικά με εταιρείες που παρέχουν υπηρεσίες διαχείρισης πιστωτικού κινδύνου. Για τους πελάτες χαμηλής τάσης είναι υποχρεωτική η κατάθεση εγγύησης, εκτός και αν συμφωνείται η εξόφληση των λογαριασμών μέσω πάγιας εντολής. Επιπροσθέτως, η Εταιρεία

συνάπτει συμφωνίες διακανονισμών χωρίς όμως να υπάρχει καμιά διαβεβαίωση ότι οι όροι τους θα τηρηθούν ενώ, σε κάθε περίπτωση που υπάρχει ένδειξη επισφάλειας των απαιτήσεων, διενεργεί τις απαιτούμενες προβλέψεις υποτίμησης.

Η Εταιρεία είναι προμηθευτής καθολικής υπηρεσίας ηλεκτρικής ενέργειας, όπως αυτός ορίζεται κατά τα άρθρα 56 και 58 του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), όπως τροποποιήθηκαν με τις διατάξεις του άρθρου 13 του Ν. 4643/2019, δηλαδή προμηθευτής που υποχρεούται να προμηθεύει μικρούς πελάτες σε όλη την ελληνική επικράτεια, για τους οποίους συντρέχει μια από τις ακόλουθες περιπτώσεις: α) έχουν αδρανήσει σχετικά με το δικαίωμα ελεύθερης επιλογής προμηθευτή, β) αδυνατούν να βρουν προμηθευτή στην απελευθερωμένη αγορά με βάση τους υφιστάμενους εμπορικούς όρους. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον αυξημένο πιστωτικό κίνδυνο που συνδέεται με αυτούς τους πελάτες «καθολικής υπηρεσίας» επιδιώκοντας προληπτικά να βελτιώσει τη συναλλακτική τους συμπεριφορά ή να τους αποσυνδέσει από την μέση περίοδο είσπραξης απαιτήσεων. Επαρκείς προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων υπολογίζονται για αυτή την κατηγορία πελατών.

Η αδυναμία των πελατών να πληρώνουν τους λογαριασμούς τους εγκαίρως σε συνδυασμό με τη δυσκολία στην είσπραξη των ληξιπρόθεσμων οφειλών μπορεί να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές της Εταιρείας.

- Κίνδυνος αύξησης των επιτοκίων

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας αποτελούνται από ομολογιακά δάνεια και αλληλόχρεους λογαριασμούς και έχουν συναφθεί με κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ο κίνδυνος προέρχεται κυρίως από το γεγονός ότι το σύνολο του δανεισμού της Εταιρείας χρησιμοποιεί επιτόκια τα οποία μπορεί να μεταβληθούν ανάλογα με τις επικρατούσες συνθήκες στις αγορές χρήματος. Η Διοίκηση της Εταιρείας παρακολουθεί διαρκώς τις τάσεις των επιτοκίων και τις ανάγκες χρηματοδότησης της Εταιρεία με σκοπό να διασφαλίσει την πρόσβαση σε σημαντικές εγχώριες χρηματαγορές ώστε να είναι σε θέση να επιτυγχάνει ανταγωνιστικά επιτόκια και όρους δανεισμού.

- Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Διοίκηση της Εταιρείας, παρακολουθεί διαρκώς τους συναλλαγματικούς κινδύνους που ενδέχεται να προκύψουν και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών μέτρων.

Δεν υπάρχει άμεσος κίνδυνος συναλλαγματικών ισοτιμιών καθώς η Εταιρεία δραστηριοποιείται κυρίως στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή αγορά και τιμολογεί/τιμολογείται σε Ευρώ.

- Κίνδυνοι που σχετίζονται με διακυμάνσεις των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία συμμετέχει στην Ελληνική αγορά ενέργειας ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο την εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών των ενεργειακών αγαθών. Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, εκτίθεται σε αυξημένες τιμές χονδρικής πώλησης και αντιμετωπίζει την έκθεσή της με συμβόλαια αντιστάθμισης κινδύνου αναφορικά με το προϊόν της ηλεκτρικής ενέργειας.

-Ρυθμιστικός Κίνδυνος

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπουν τις αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας και Φυσικού Αερίου, η εφαρμογή προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας και η εφαρμογή αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ή της αγοράς

Φυσικού Αερίου, ενδέχεται να έχουν επίπτωση στη λειτουργία, την Οικονομική Κατάσταση, τα Λειτουργικά Αποτελέσματα και τη ρευστότητα της Εταιρείας.

- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις ευρωπαϊκές οικονομικές και γεωπολιτικές εξελίξεις**

Η παγκόσμια γεωπολιτική αβεβαιότητα εντάθηκε το 2025 με τη συνέχιση των πολέμων στην Ουκρανία και στη Μέση Ανατολή και την αλλαγή του μοντέλου εξωτερικής πολιτικής των ΗΠΑ που προέκυψε με την εκλογή νέου Προέδρου. Συνεπώς το κλίμα αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο δεν αμβλύνθηκε αν και δε μεταφράστηκε σε νέα κρίση στον ενεργειακό τομέα κατά το 2025. Η Εταιρεία δεν διαθέτει εμπορική παρουσία στο εξωτερικό , με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές της. Ως προς την έκθεση της εταιρείας στη μεταβλητότητα των εγχώριων τιμών ενέργειας εφαρμόστηκαν οι προαναφερθείσες πολιτικές αντιστάθμισης κινδύνου (hedging).

Η ελληνική οικονομία αναπτύχθηκε κατά 2,1% κατά το 2025 σε σταθερές τιμές έναντι 2,3% κατά το 2024 και η ανεργία μειώθηκε στο 7,5% το Δεκέμβριο του 2025 έναντι 9,4% το Δεκέμβριο του 2024. Οι βελτιωμένες επιδόσεις για την Ελληνική οικονομία επιτυγχάνονται εν μέσω αβεβαιοτήτων και αναδυόμενων ανταγωνισμών στην παγκόσμια οικονομία και γεωπολιτικών εντάσεων, με την μεγαλύτερη πρόκληση να είναι αυτή της διατήρησης της αναπτυξιακής δυναμικής.

Ο ετήσιος πληθωρισμός μειώθηκε οριακά σε 2,5% κατά το δωδεκάμηνο 2025 σε σχέση με 2,7% κατά το δωδεκάμηνο 2024 χωρίς ουσιαστική συνεισφορά στην βελτίωση της εισπραξιμότητας από τους πελάτες της εταιρείας. Την βελτίωση της ευρωστίας των νοικοκυριών βοήθησε περισσότερο η αποκλιμάκωση των επιτοκίων από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα («ΕΚΤ») με 4 μειώσεις εντός του Α εξαμήνου του 2025 από το 3% στο 2% οδηγώντας σε μείωση εξυπηρέτησης του κόστους δανεισμού τους.

(β) Διαχείριση κεφαλαίων

Η διαχείριση των κεφαλαίων γίνεται από την οικονομική διεύθυνση και στοχεύει στη διασφάλιση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας της Εταιρείας και την επίτευξη των αναπτυξιακών της σχεδίων σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα.

Για την αξιολόγηση της πιστοληπτικής ικανότητας της Εταιρείας θα πρέπει να αξιολογείται ο καθαρός δανεισμός (ήτοι, συνολικές μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα). Ο καθαρός δανεισμός της Εταιρείας στις 31.12.2025 και 31.12.2024 είναι θετικός και παρουσιάζεται πιο αναλυτικά στον ακόλουθο πίνακα:

	31.12.2025	**31.12.2024**
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	13.396.469	20.289.741
Μακροπρόθεσμα δάνεια	112.719.612	99.497.729
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	496.015	509.399
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από μισθώσεις	497.887	894.650
Σύνολο δανείων	**127.109.983**	**121.191.518**
Μείον:		
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	(10.367.588)	(5.638.664)
Καθαρός δανεισμός	**116.742.395**	**115.552.854**

Σύνολο καθαρής θέσης	**64.180.684**	**20.741.505**
Σύνολο κεφαλαίων	**180.923.079**	**136.294.359**
Δείκτης κεφαλαιακής μόχλευσης	**64,53%**	**84,78%**

Ο δείκτης κεφαλαιακής μόχλευσης για την Εταιρεία υπολογίζεται σε **64,53%** (2024: 84,78%). Ο δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το πηλίκο του καθαρού δανεισμού προς το σύνολο των απασχολούμενων κεφαλαίων (ήτοι, σύνολο καθαρής θέσης πλέον καθαρός δανεισμός).

26. Χρηματοοικονομικά μέσα – εύλογη αξία

Η Εταιρεία επιμετρά τις εύλογες αξίες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 13, το οποίο ορίζει ως εύλογη αξία την τιμή που θα λάμβανε για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που θα κατέβαλε για τη μεταβίβαση μιας υποχρέωσης σε μια κανονική συναλλαγή μεταξύ συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Η Εταιρεία ιεραρχεί τις εύλογες αξίες, κατηγοριοποιώντας σε τρία επίπεδα τις εισροές των τεχνικών αποτίμησης, δίνοντας υψηλότερη προτεραιότητα σε τιμές διαθέσιμες σε ενεργές αγορές.

Το Επίπεδο 1 αντιπροσωπεύει την κατηγορία της ιεραρχίας εύλογης αξίας στην οποία οι εισροές των τεχνικών αποτίμησης είναι επίσημες χρηματιστηριακές τιμές (χωρίς προσαρμογή) σε ενεργές αγορές για πανομοιότυπα περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις στις οποίες έχει πρόσβαση η οντότητα κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις ταξινομούνται στο Επίπεδο 1 όταν οι εύλογες αξίες τους είναι διαθέσιμες σε κάποια ενεργή αγορά.

Το Επίπεδο 2 αντιπροσωπεύει την κατηγορία της ιεραρχίας εύλογης αξίας στην οποία οι εισροές στις τεχνικές αποτίμησης είναι εισροές εκτός των επίσημων χρηματιστηριακών τιμών που περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 1 οι οποίες είναι παρατηρήσιμες για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση είτε άμεσα είτε έμμεσα(observable inputs). Στο Επίπεδο 2 οι εισροές οφείλουν να είναι παρατηρήσιμες κατά τη μεγαλύτερη διάρκεια του χρηματοοικονομικού προϊόντος.

Το Επίπεδο 3 αντιπροσωπεύει τη κατηγορία της ιεραρχίας εύλογης αξίας στην οποία οι εισροές στις μεθόδους αποτίμησης αποτελούν μη παρατηρήσιμες εισροές (unobservable inputs) για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών παραγώγων της Εταιρείας προσδιορίζεται με βάση τις χρηματιστηριακές τιμές κατά την τελευταία εργάσιμη ημέρα του οικονομικού έτους για τα παράγωγα που ταξινομούνται στο Επίπεδο 1 εύλογης αξίας και με βάση τις μεθόδους προεξόφλησης ταμιακών ροών για παράγωγα εξωχρηματιστηριακών αγορών, που ταξινομούνται στο Επίπεδο 2.

Κατά την τρέχουσα και την προηγούμενη χρονιά δεν υπήρξαν μεταφορές εύλογων αξιών ανάμεσα στα Επίπεδα 1 και 2 όπως επίσης δεν υπήρξαν μεταφορές εύλογων αξιών εντός ή εκτός του Επιπέδου 3.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται τα χρηματοοικονομικά στοιχεία απαιτήσεων και υποχρεώσεων της Εταιρείας που αποτιμώνται στην εύλογη αξία την 31.12.2025 και 31.12.2024 αντίστοιχα:

31.12.2025	**Κατηγοριοποίηση**			
	Επίπεδο 1	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού				
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης	290.184	-	-	290.184
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	-	-	993.495	993.495
Συμβόλαιο Contract for Difference (CFD)			11.110.165	11.110.165
Σύνολο	**290.184**	-	**12.103.660**	**12.393.844**

	Επίπεδο 1	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού				
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης	566.947	-	-	566.947
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	-	-	844.269	844.269
Συμβόλαιο Contract for Difference (CFD)	-	-	820.446	820.446
Σύνολο	**566.947**	**-**	**1.664.715**	**2.231.662**

31.12.2024	**Κατηγοριοποίηση**			
	Επίπεδο 1	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού				
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης	158.807	-	-	158.807
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	-	-	759.122	759.122
Σύνολο	**158.807**	-	**759.122**	**917.929**

	Επίπεδο 1	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού				
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης	122.059	-	-	122.059
Συμβάσεις Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (PPA)	-	-	203.392	203.392
Σύνολο	**122.059**	**-**	**203.392**	**325.451**

Τα ποσά που εμφανίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα, τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, τις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους.

27. Δεσμεύσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

27.1 Εκκρεμοδικίες – δικαστικές υποθέσεις

Δεν υπάρχουν σημαντικές ενδεχόμενες υποχρεώσεις της Εταιρείας για φόρους, αποζημιώσεις και γενικά σημαντικές αξιώσεις τρίτων, οι οποίες να αφορούν στο χρονικό διάστημα έως και την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και από τις οποίες, σύμφωνα με τους νομικούς

συμβούλους της Εταιρείας, να εκτιμάται ότι θα προκύψουν ουσιώδεις επιβαρύνσεις για την Εταιρεία με την ολοκλήρωση των εν λόγω υποθέσεων.

27.2 Εγγυητικές επιστολές – λοιπές εξασφαλίσεις

Η Εταιρεία έχει δώσει τις παρακάτω εγγυήσεις με τη μορφή εγγυητικών επιστολών κυρίως στους φορείς.

Αντισυμβαλλόμενος	31.12.2025	31.12.2024
ΑΔΜΗΕ	2.192.000	1.859.000
ΔΕΔΔΗΕ	10.438.455	14.323.524
Υπουργείο Οικονομικών Δ ΤΕΣ Πειραιά	0	886.400
Εταιρεία Διανομής Αερίου Αττικής (ΕΝΑΟΝ)	1.470.502	1.158.893
ΔΑΠΕΕΠ	4.588.944	5.067.724
Λοιπές εγγυητικές επιστολές	1.867.276	687.308
Σύνολο	**20.557.177**	**23.982.849**

27.3 Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Τα φορολογικά έτη τα οποία δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές, υπόκεινται στο γενικό κανόνα της πενταετούς παραγραφής σύμφωνα με το Νόμο 4987/2022 (άρθρο 65Α), όπως ισχύει (και όπως όριζε το άρθρο 65Α του Ν. 4174/2013 και το άρθρο 82 του Νόμου 2238/1994). Επομένως, το δικαίωμα του ελληνικού δημοσίου για επιβολή φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2019 έχει παραγραφεί κατά την 31.12.2025, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και την χρήση 2017.Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2019,η Εταιρεία έχει λάβει στο παρελθόν εντολές ελέγχου ο οποίοι ωστόσο δεν έχουν ολοκληρωθεί μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρουσών οικονομικών καταστάσεων. Η Εταιρεία, λαμβάνοντας υπόψη τον γενικό κανόνα της πενταετούς παραγραφής των φορολογικών υποθέσεων, εκτιμά ότι οι φορολογικές της υποχρεώσεις για τις χρήσεις 2018 και 2019 έχουν παραγραφεί. Η Διοίκηση έχει προβεί σε εκτίμηση των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που τυχόν καταλογιστούν σε μελλοντικό έλεγχο για τις χρήσεις που έληξαν από 31 Δεκεμβρίου 2020 έως και 31 Δεκεμβρίου 2021 και δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2022 και 31 Δεκεμβρίου 2023 η αξιολόγηση των ενδεχόμενων πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που τυχόν καταλογιστούν σε μελλοντικό έλεγχο δεν είχε οριστικοποιηθεί μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των εν λόγω χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 31 Δεκεμβρίου 2025 η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 78 του Ν.5104/2024. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν

σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

28. Μερίσματα

Σύμφωνα με το Ελληνικό εταιρικό δίκαιο, οι εταιρείες υποχρεούνται κάθε χρόνο να διανείμουν από τα κέρδη τους, μερίσματα ύψους τουλάχιστον 35% των κερδών μετά φόρων, μετά την αφαίρεση των μη πραγματοποιημένων κερδών χρήσεως, των τυχόν ζημιών προηγούμενων χρήσεων και την κράτηση για τακτικό αποθεματικό. Επιπλέον, με απόφαση της γενικής συνέλευσης που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία μπορεί να αποφασιστεί με πλειοψηφία τουλάχιστον των δύο τρίτων (2/3) των ψήφων που εκπροσωπούνται στη συνέλευση η μείωση του του ως άνω ποσοστού, όχι όμως κάτω του δέκα τοις εκατό (10%) των καθαρών κερδών της κλειόμενης περιόδου.

Μη διανομή του ελάχιστου μερίσματος επιτρέπεται μόνο με απόφαση της γενικής συνέλευσης, που λαμβάνεται με την αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη συνέλευση κεφαλαίου.

Επιπλέον το Ελληνικό εταιρικό δίκαιο και πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με την παράγραφο 1, του άρθρου 159, του Νόμου 4548/2018 περί Ανωνύμων Εταιρειών, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εφόσον, κατά την ημερομηνία λήξης της τελευταίας χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας, όπως εμφανίζεται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης είναι ή, μετά από τη διανομή αυτή, θα καταστεί κατώτερο από το ποσό του μετοχικού κεφαλαίου, προσαυξημένου με (i) τα αποθεματικά για τα οποία η διανομή τους απαγορεύεται από το νόμο ή το καταστατικό, (ii) τα λοιπά πιστωτικά κονδύλια της καθαρής θέσης τα οποία δεν επιτρέπεται να διανεμηθούν, και (iii) τα ποσά των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη.

Η Εταιρεία εμφανίζει μεταφερόμενες ζημίες εις νέον και ως εκ τούτου δεν τίθεται θέμα πρότασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας προς την ετήσια τακτική Γενική Συνέλευση του Μετόχου για την διανομή μερίσματος.

29. Αναταξινομήσεις

Κατά την κλειόμενη χρήση 2025 κρίθηκε σκόπιμο να πραγματοποιηθούν οι παρακάτω αναταξινομήσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, προκειμένου τα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με αυτά της τρέχουσας:

	Αναδιατυπωμένα 31.12.2024	**Δημοσιευμένες 31.12.2024**	**Διαφορά**
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	172.355.992	159.585.204	12.770.788
Λοιπές υποχρεώσεις	99.481.418	86.710.630	12.770.788

Λοιπές υποχρεώσεις	**Σημ.**	**Αναδιατυπωμένα 31.12.2024**	**Δημοσιευμένες 31.12.2024**	**Διαφορά**
Δεδουλευμένα έξοδα από αγορά ηλεκτρικής ενέργειας	21	48.013.378	35.242.590	12.770.788
Σύνολο		**48.013.378**	**35.242.590**	**12.770.788**

Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	Σημ.	Αναδιατυπωμένα 31.12.2024	Δημοσιευμένες 31.12.2024	Διαφορά
Λοιπές απαιτήσεις	15	58.731.348	45.960.560	12.770.788
Σύνολο		**58.731.348**	**45.960.560**	**12.770.788**

Κατά τη χρήση 2025 πραγματοποιήθηκε αναταξινόμηση του κονδυλίου, όπως αυτό είχε δημοσιευθεί κατά τη χρήση 2024, που αφορά την πρόβλεψη απαίτησης από τις εκκαθαρίσεις του φορέα ΔΕΔΔΗΕ για το μη διασυνδεδεμένο σύστημα, από τις λοιπές υποχρεώσεις στις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ποσού €12.770.778.

Επιπλέον τα συγκριτικά στοιχεία της 31.12.2024 αναδιατυπώθηκαν λόγω αλλαγής της παρουσίασης του κονδυλίου «Δεδουλευμένα έσοδα εισπρακτέα», ποσού €57.644.018, το οποίο πλέον παρουσιάζεται ως «Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία». Η αλλαγή παρουσίασης δεν είχε επίδραση στα αποτελέσματα, στην καθαρή θέση ή στις ταμειακές ροές της Εταιρείας.

30. Μερική διάσπαση του κλάδου Ηλεκτροκίνησης (e-mobility) και του κλάδου Ενεργειακής Αναβάθμισης Δήμων (LED) της Εταιρεία

Την 10 Ιουλίου 2025 η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ (ΕΛΛΑΣ) ΔΙΥΛΙΣΤΗΡΙΑ ΚΟΡΙΝΘΟΥ Α.Ε. και η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. υπέγραψαν δεσμευτική συμφωνία για τη σύσταση κοινής επιχείρησης, μέσω εισφοράς περιουσιακών στοιχείων των δύο εταιρειών, η οποία (κοινή επιχείρηση) θα δραστηριοποιείται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες φυσικού αερίου και στην προμήθεια ηλεκτρισμού και φυσικού αερίου. Στα πλαίσια της συμφωνίας αυτής η ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ θα εισφέρει το 100% των μετοχών της NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (με την εξαίρεση του κλάδου της ηλεκτροκίνησης (e-mobility (InCharge) και micro-mobility (Automotive Solutions) και του κλάδου ενεργειακής αναβάθμισηςς Δήμων. Η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ θα εισφέρει το 100% των μετοχών της ΗΡΩΝ Α.Ε. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ (με την εξαίρεση των δραστηριοτήτων εμπορίας ενέργειας (energy trading) στο εξωτερικό, των υπηρεσιών σωρευτικής εκπροσώπησης παραγωγών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΦΟ.Σ.Ε.), των υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης και λοιπών επικουρικών αυτής υπηρεσιών, και των υπηρεσιών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας). Η συναλλαγή, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2026, τελεί υπό την προϋπόθεση πλήρωσης τυπικών αιρέσεων, συμπεριλαμβανομένων των εγκρίσεων των αρμόδιων αρχών ανταγωνισμού και της ΡΑΑΕΥ καθώς και των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων των δύο εταιρειών. Σημειώνεται ότι η σχετική έγκριση από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή χορηγήθηκε τον Ιανουάριο του 2026.

Στα πλαίσια της προαναφερθείσας συναλλαγής, στις 11.09.2025 αποφασίσθηκε η έναρξη της διαδικασίας μερικής διάσπασης της Εταιρείας με απορρόφηση του κλάδου ηλεκτροκίνησης (e-Mobility) από την εταιρεία «ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ, ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ, ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΠΕΤΡΕΛΑΙΟΕΙΔΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΟΧΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ Ο ΕΡΜΗΣ» και του κλάδου Ενεργειακής Αναβάθμισης Δήμων (LED) από την εταιρεία «ΘΑΛΗΣ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ Μ.Α.Ε.», σύμφωνα με τα άρθρα 54 παρ. 3, 56 παρ. 2, 59-73 του Ν. 4601/2019, το

Μέρος Δ', άρθρα 47-51, 56 του Ν. 5162/2024 και κάθε συναφούς διάταξης του οικείου Μέρους, καθώς και τις οικείες διατάξεις του Ν. 4548/2018, όπως ισχύουν. Ο Ισολογισμός Μετασχηματισμού των διασπόμενων κλάδων καταρτίστηκε με ημερομηνία αναφοράς την 31η Δεκεμβρίου 2024, ενώ η ολοκλήρωση της μερικής διάσπασης καταχωρήθηκε στο Γ.Ε.ΜΗ. την 1η Δεκεμβρίου 2025. Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της NRG για τη χρήση 2025 δεν περιλαμβάνουν τα αποτελέσματα, κονδύλια ενεργητικού και παθητικού και λοιπά οικονομικά στοιχεία των δύο αυτών κλάδων.

Την 3 Οκτωβρίου 2025 καταχωρήθηκαν στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) οι από 15 Σεπτεμβρίου 2025 Εκθέσεις Αποτίμησης των ανωτέρω κλάδων, οι οποίες συντάχθηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν.4548/2018. Οι αποτιμήσεις βασίσθηκαν στη μέθοδο της αναπροσαρμοσμένης λογιστικής αξίας βάσει των ΔΠΧΑ.

Σύμφωνα με τις σχετικές εκθέσεις αποτίμησης, η αναμορφωμένη καθαρή θέση του κλάδου Ηλεκτροκίνησης (e-mobility) κατά την 31.12.2024 προσδιορίστηκε σε €13.256.471, ενώ η αντίστοιχη αναμορφωμένη καθαρή θέση του κλάδου Ενεργειακής Αναβάθμισης Δήμων (LED) προσδιορίστηκε σε €2.657.831. Οι ανωτέρω αξίες προσδιορίστηκαν για τις ανάγκες της μερικής διάσπασης, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του Ν.4548/2018.

Η καθαρή θέση των διασπόμενων κλάδων, σύμφωνα με τις σχετικές Εκθέσεις Αποτίμησης και τον Ισολογισμό Μετασχηματισμού της 31 Δεκεμβρίου 2024, είχε ως εξής:

	Κλάδος Ηλεκτροκίνησης (e-Mobility)	**Κλάδος Ενεργειακής Αναβάθμισης Δήμων (LED)**	**Σύνολο**
Σύνολο Ενεργητικού	13.498.771	2.657.831	16.156.602
Σύνολο Υποχρεώσεων	(242.300)		(242.300)
Καθαρή θέση εισφερόμενων κλάδων	**13.256.471**	**2.657.831**	**15.914.302**

Προς πληρέστερη κατανόηση της επίδρασης της μερικής διάσπασης του κλάδου της ηλεκτροκίνησης και του κλάδου ενεργειακής αναβάθμισης Δήμων στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας παραθέτουμε τις παρακάτω χρηματοοικονομικές πληροφορίες:

Κλάδος Ενεργειακής Αναβάθμισης δήμων

	Ισολογισμός μερικής διάσπασης 31 Δεκεμβρίου 2024	**Κινήσεις 01/01/2025 - 30/11/2025**	**Ισολογισμός μερικήςδιάσπασης 30 Νοεμβρίου 2025**
Περιουσιακά στοιχεία			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	929.230	(87.364)	841.867
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.546.357	69.922	1.616.279

Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**2.475.587**	**(17.442)**	**2.458.146**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	62.854	17.802	80.656
Δεδουλευμένα έσοδα εισπρακτέα	119.390	15.014	134.404
Ενδοεταιρική απαίτηση	-	166.633	166.633
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**182.244**	**199.449**	**381.692**
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	**2.657.831**	**182.007**	**2.839.838**
Ίδια κεφάλαια και υποχρεώσεις			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	909.870	-	909.870
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	1.747.961	-	1.747.961
Αποτελέσματα εις νέο	-	182.007	182.007
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**2.657.831**	**182.007**	**2.839.838**
Υποχρεώσεις			
Σύνολο υποχρεώσεων	**-**	**-**	**-**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	**2.657.831**	**182.007**	**2.839.838**

Κλάδος Ηλεκτροκίνησης

	Ισολογισμός μερικής διάσπασης 31 Δεκεμβρίου 2024	**Κινήσεις 01/01/2025 - 30/11/2025**	**Ισολογισμός μερικής διάσπασης 30 Νοεμβρίου 2025**
Περιουσιακά στοιχεία			
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	2.831.923	765.843	3.597.766
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	249.705	182.960	432.665
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες	7.615.000	(6.100.000)	1.515.000
Απαιτήσεις από χρηματοδοτικές μισθώσεις	-	1.021.972	1.021.972
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**10.696.628**	**(4.129.255)**	**6.567.403**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία			
Αποθέματα	1.629.167	495.534	2.124.701
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	636.891	6.220.298	6.857.189

Δεδουλευμένα έσοδα εισπρακτέα	536.085	(15.909)	520.176
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	-	-	-
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**2.802.143**	**6.699.923**	**9.502.066**
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	**13.498.771**	**2.570.698**	**16.069.470**
Ίδια κεφάλαια και υποχρεώσεις			
Ίδια κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	3.426.550	-	3.426.550
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	6.582.771	-	6.582.771
Αποτελέσματα εις νέο-Διαφορά αποτίμησης	3.247.150	(1.701.856)	1.545.294
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**13.256.471**	**(1.701.856)**	**11.554.615**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Εμπορικές υποχρεώσεις	138.220	676.272	814.492
Λοιπές υποχρεώσεις	104.080	172.414	276.494
Ενδοεταιρική υποχρεώση -		3.423.869	3.423.869
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**242.300**	**4.272.554**	**4.514.854**
Σύνολο υποχρεώσεων	**242.300**	**4.272.554**	**4.514.854**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	**13.498.771**	**2.570.698**	**16.069.469**

31. Γεγονότα μετά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Τον Ιανουάριο του 2026 εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή η συναλλαγή μεταξύ των ομίλων ΜΟΤΟΡ ΟΪΛ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ σχετικά με τη συγχώνευση της nrg και της εταιρείας Ήρων.

Η Εταιρεία εισέπραξε κατά τον Μάιο του 2026 ποσό €10.4 εκατ. που αφορά μέρος των €23.4 εκ που είχε αναγνωρίσει κατά την 31.12.2025 ως δεδουλευμένα έσοδα από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας («ΥΚΩ») το οποίο εμφανίζεται στις λοιπές απαιτήσεις της. Από τον Απρίλιο 2023, στο πλαίσιο της μηνιαίας εκκαθάρισης του διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) ο Ειδικός Λογαριασμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας («ΕΛΥΚΩ») κατέστη ελλειμματικός.

Επίσης, η Εταιρεία εισέπραξε εντός του 2026 Φ.Π.Α. αξίας €4 εκατ. περίπου, το οποίο κατά την 31.12.2025 εμφανίζεται στις λοιπές απαιτήσεις της.

Με την απόφαση της από 5.1.2026 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας το μετοχικό κεφάλαιο της αυξήθηκε κατά το ποσό των έντεκα εκατομμυρίων τριάντα επτά χιλιάδων ευρώ (11.037.000,00 €) με καταβολή μετρητών και έκδοση ενός εκατομμυρίου εκατόν τριών χιλιάδων επτακοσίων (1.103.700) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10,00 €) εκάστης. Έτσι, μετά την ως άνω αύξηση το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε ποσό των δεκαεννέα εκατομμυρίων τετρακοσίων χιλιάδων πεντακοσίων ογδόντα ευρώ (19.400.580,00€) ευρώ, ένα εκατομμύριο εννιακόσιες σαράντα χιλιάδες πενήντα οχτώ (1.940.058) ονομαστικές μετοχές, με ονομαστική αξία δέκα ευρώ (10,00 €) η κάθε μία.

Εκτός από τα γεγονότα που αναφέρθηκαν ανωτέρω δεν έλαβαν χώρα άλλα σημαντικά γεγονότα κατά την περίοδο μετά το τέλος της οικονομικής χρήσης και έως την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

32. Διαχωρισμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις ολοκληρωμένης επιχείρησης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025

(όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Φυσικό Αέριο	Ηλεκτρική ενέργεια	Λοιπά	Σύνολο
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	16.693	501.726	145.108	663.528
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	86.100	2.587.761	748.427	3.422.289
Λοιπά περιουσιακά Στοιχεία	2.762.297	31.082.083	-	33.844.380
Δικαιώματα χρήσης επί χρηματοδοτικών μισθώσεων	23.499	706.271	204.266	934.037
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	56.000.000	56.000.000
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	29.495	418.360	24.829	472.684
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις / (υποχρεώσεις)	-	-	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία		529.560		529.560
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**2.918.084**	**35.825.761**	**57.122.630**	**95.866.477**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία				
Αποθέματα	-	-	77.770	77.770
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	2.421.178	123.892.547	4.349.207	130.662.931
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	2.046.460	43.487.166	6.775	45.540.401
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία		11.864.284		11.864.284
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	6.172.122	4.189.315	6.150	10.367.588
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**10.639.760**	**183.433.312**	**4.439.902**	**198.512.975**
Σύνολο ενεργητικού	**13.557.844**	**219.259.073**	**61.562.532**	**294.379.451**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Ίδια κεφάλαια				
Κεφάλαιο	10.037	871.434	7.482.664	8.364.135
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	102.185	8.871.691	76.177.792	85.151.668
Αποτελέσματα εις νέο	(37.895)	(3.290.007)	(28.250.030)	(31.577.932)
Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών	(114.322)	(76.209)	-	(190.531)
Λοιπά αποθεματικά	2.920	253.523	2.176.901	2.433.344
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**77.019**	**6.686.786**	**57.416.877**	**64.180.684**
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	3.266	90.606	56	93.928
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	12.526	376.477	108.884	497.887
Μακροπρόθεσμα δάνεια	2.835.875	109.883.736	-	112.719.612
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συνδεδεμένες	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-	(479.027)	2.159.729	1.680.701
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία		1.193.675		1.193.675
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**2.851.667**	**111.065.467**	**2.268.669**	**116.185.803**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Εμπορικές υποχρεώσεις	8.441.897	28.861.224	275.741	37.578.861
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	163.891	874.097	-	1.037.987
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	7.144	13.389.325	-	13.396.469
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	12.479	375.061	108.474	496.015
Λοιπές υποχρεώσεις	2.003.747	58.007.114	1.492.771	61.503.632
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**10.629.158**	**101.506.821**	**1.876.986**	**114.012.964**
Σύνολο υποχρεώσεων	**13.480.825**	**212.572.287**	**4.145.655**	**230.198.767**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	**13.557.844**	**219.259.073**	**61.562.532**	**294.379.451**

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων

για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2025

(όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Φυσικό Αέριο	**Ηλεκτρική Ενέργεια**	**Λοιπά**	**Σύνολο**
Κύκλος εργασιών (Πωλήσεις)	16.610.496	460.821.732	283.400	477.715.628
Κόστος πωλήσεων	(13.242.616)	(428.266.886)	(219.763)	(441.729.266)
Μικτό κέρδος	**3.367.880**	**32.554.846**	**63.637**	**35.986.362**
Λοιπά έσοδα	888	24.629	126.875	152.392
Έξοδα διοίκησης	(298.986)	(8.405.878)	(59.333)	(8.764.197)
Έξοδα διάθεσης	(1.348.796)	(36.749.184)	(100.297)	(38.198.277)
Κέρδη / (ζημίες) προ χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων	**1.720.986**	**(12.575.587)**	**30.882**	**(10.823.720)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	70.201	1.956.810	17.649.663	19.676.674
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(152.896)	(5.930.593)	-	(6.083.489)
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	**1.638.291**	**(16.549.370)**	**17.680.545**	**2.769.465**

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024

(όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Φυσικό Αέριο	Ηλεκτρική ενέργεια	Λοιπά	Σύνολο
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	50.330	1.578.790	2.861.531	4.490.651
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	108.500	3.403.469	189.047	3.701.015
Λοιπά περιουσιακά Στοιχεία	2.241.132	28.327.375	-	30.568.507
Δικαιώματα χρήσης επί χρηματοδοτικών μισθώσεων	39.161	1.228.432	68.234	1.335.827
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	4.367.851	4.367.851
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	29.034	422.616	3.571.685	4.023.337
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις / (υποχρεώσεις)	(72.020)	510.704	19.392	458.077
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-	265.285	-	265.285
Σύνολο μη κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**2.396.137**	**35.736.672**	**11.077.740**	**49.210.550**
Κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία				
Αποθέματα	-	-	1.624.619	1.624.619
Εμπορικές & λοιπές απαιτήσεις	2.524.579	169.599.640	231.776	172.355.992
Συμβατικά περιουσιακά στοιχεία	2.880.446	54.644.182	119.390	57.644.018
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-	652.644	-	652.644
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	5.939.337	-321.442	20.767	5.638.662
Σύνολο κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων	**11.344.362**	**224.575.024**	**1.996.552**	**237.915.936**
Σύνολο ενεργητικού	**13.740.499**	**260.311.695**	**13.074.292**	**287.126.486**
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Ίδια κεφάλαια				
Κεφάλαιο	852.304	4.976.651	1.271.600	7.100.555
Καταβλημένη διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	5.185.446	30.278.101	7.736.452	43.200.000
Κέρδη/ (ζημίες) εις νέο	(3.855.600)	(22.513.057)	(5.752.382)	(32.121.039)
Αποθεματικό αντιστάθμισης ταμειακών ροών	-	128.645	-	128.645
Λοιπά αποθεματικά	292.083	1.705.487	435.774	2.433.344
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	**2.489.675**	**14.537.347**	**3.714.483**	**20.741.505**
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	1.877	80.682	305	82.864
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	26.228	822.723	45698	894.650
Μακροπρόθεσμα δάνεια	2.916.891	91.498.519	5082319	99.497.729
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	5.811.634	-	2580709,34	8.392.343
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	**8.756.630**	**92.401.924**	**7.709.031**	**108.867.586**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			-	
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.721.933	34.818.197	371.257	36.911.386
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	-	325.451	-	325.451
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	594.817	18.658.529	1.036.395	20.289.741
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	14.934	468.445	26.020	509.399
Λοιπές υποχρεώσεις	162.510	99.101.802	217.106	99.481.418
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	**2.494.194**	**153.372.424**	**1.650.777**	**157.517.396**
Σύνολο υποχρεώσεων	**11.250.824**	**245.774.348**	**9.359.809**	**266.384.982**
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	**13.740.499**	**260.311.695**	**13.074.292**	**287.126.486**

NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

Κατάσταση Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων

για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024

(όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε ευρώ εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Φυσικό Αέριο	Ηλεκτρική Ενέργεια	Λοιπά	Σύνολο
Κύκλος εργασιών (Πωλήσεις)	13.706.094	589.247.245	2.228.919	605.182.257
Κόστος πωλήσεων	(10.759.027)	(554.174.924)	(1.763.866)	(566.697.817)
Μικτό κέρδος	**2.947.067**	**35.072.321**	**465.053**	**38.484.440**
Λοιπά έσοδα	4.499	193.405	63.639	261.543
Έξοδα διοίκησης	(215.542)	(9.017.302)	(68.922)	(9.301.766)
Έξοδα διάθεσης	(1.044.023)	(34.673.989)	(619.222)	(36.337.234)
Κέρδη / (ζημίες) προ χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων	**1.692.001**	**(8.425.565)**	**(159.452)**	**(6.893.017)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	90.445	2.770.555	33.309	2.894.309
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(175.878)	(5.737.436)	(306.446)	(6.219.761)
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων	**1.606.568**	**(11.392.446)**	**(432.589)**	**(10.218.468)**

Α. Γενικές αρχές

Η Εταιρεία «NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» καταρτίζει, υποβάλει προς έλεγχο και δημοσιεύει ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις 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.

Η Εταιρεία, ως οριζόντια ολοκληρωμένη επιχείρηση, έλαβε υπόψη της τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 (ΦΕΚ Α' 179) και την Ευρωπαϊκή Οδηγία 2009/72/ΕΚ, αρ.31 σχετικά με το διαχωρισμό των λογαριασμών ολοκληρωμένων επιχειρήσεων φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας και τις υπ' αριθ. 162/2019 και 541/2019 εγκριτικές αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Με βάση τα ανωτέρω, τηρεί χωριστούς λογαριασμούς, κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης και κατάσταση αποτελεσμάτων, για τις δραστηριότητες προμήθειας φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες, όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 141 του Ν.4001/2011. Οι λοιπές δραστηριότητες της Εταιρείας, εκτός φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας, τηρούνται σε ενοποιημένους μη διαχωρισμένους λογαριασμούς (λοιπά ή λοιπές δραστηριότητες).

Στο τέλος της χρήσης η Εταιρεία συντάσσει και δημοσιεύει κατά ΔΠΧΑ διαχωρισμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσης και κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης ανά δραστηριότητα (κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης και κατάσταση αποτελεσμάτων προ φόρων). Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με την κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης και την κατάσταση αποτελεσμάτων της Εταιρείας «NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθώς η διαχωρισμένη χρηματοοικονομική κατάσταση αποτελεσμάτων παρουσιάζεται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων. Οι ανωτέρω καταστάσεις περιέχονται στις σημειώσεις των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, οι οποίες εγκρίνονται και υπογράφονται κατά νόμο και περιέχουν την έκθεση ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών, στις οποίες υπάρχει αναφορά στους εγκεκριμένους από τη ΡΑΕ κανόνες, σύμφωνα με όσα προβλέπονται στην παράγραφο 4 του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011.

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

Β. Μέθοδοι και κανόνες κατανομής

Μέθοδοι και λογιστικοί χειρισμοί

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

Το λογιστήριο της Εταιρείας είναι πλήρως μηχανογραφημένο με έγκυρο και κατάλληλα διαμορφωμένο λογιστικό σχέδιο και σύστημα ενδοεπιχειρησιακού σχεδιασμού (Enterprise Resource Planning), τα οποία εξασφαλίζουν την τήρηση διαχωρισμένων λογαριασμών και τη σύνταξη λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσης και κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης ανά δραστηριότητα.

Κανόνες κατανομής δαπανών και εσόδων (αποτελέσματα)

Σε κάθε καταχώρηση παραστατικού ή συναλλαγής, καθώς και σε κάθε άλλη εγγραφή, που αφορούν διακριτή δραστηριότητα, τα ποσά χαρακτηρίζονται ανά «δραστηριότητα» και στη συνέχεια ενημερώνονται οι αντίστοιχοι λογαριασμοί δαπανών, εσόδων, ενεργητικού και παθητικού με τα άμεσα συσχετιζόμενα κονδύλια.

Για τον επιμερισμό των ποσών που δεν μπορούν να συσχετισθούν άμεσα και να κατανεμηθούν στις διακριτές δραστηριότητες εφαρμόζονται οι κανόνες έμμεσης κατανομής και διαχωρίζονται βάσει των κλειδών επιμερισμού. Κατόπιν προστίθενται στους αντίστοιχους λογαριασμούς δαπανών, εσόδων, ενεργητικού και παθητικού.

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

Κανόνες κατανομής ενεργητικού και παθητικού

Οι εγγραφές που ενημερώνουν λογαριασμούς ενεργητικού και παθητικού, όπως αποθέματα, πελάτες, λοιπές απαιτήσεις, παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, προμηθευτές, υποχρεώσεις και δάνεια, κατανέμονται με βάση τη δραστηριότητα την οποία αφορούν.

Στο τέλος κάθε χρήσης, το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων κατανέμεται με βάση τη διαφορά ενεργητικού και παθητικού της κάθε δραστηριότητας.

Γ. Περιεχόμενο ετήσιων εσόδων και δαπανών δραστηριοτήτων

Στους ετήσιους διαχωρισμένους λογαριασμούς αποτελεσμάτων χρήσεως κάθε δραστηριότητας περιλαμβάνονται οι συναλλαγές της Εταιρείας με τρίτους.

Ειδικότερα, σε κάθε δραστηριότητα περιλαμβάνονται τα εξής :

α) Προμήθεια φυσικού αερίου

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και στοιχεία ενεργητικού και παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική εμπορία φυσικού αερίου.

Οι αγορές αφορούν την προμήθεια φυσικού αερίου από εταιρείες του εσωτερικού. Τα έξοδα αφορούν κυρίως αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές και παροχές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και λοιπά έξοδα.

Επιπλέον, στη δραστηριότητα αυτή μερίζονται έξοδα με βάσει την κλείδα «Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας».

β) Προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας

Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται έσοδα, δαπάνες και στοιχεία ενεργητικού και παθητικού, τα οποία προέρχονται από την χονδρική και λιανική εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι αγορές αφορούν την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας από το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας Α.Ε. και εταιρείες του εσωτερικού και εξωτερικού, τη χρήση δικτύου από τον ΔΕΔΔΗΕ και τις λοιπές υπηρεσίες και υπηρεσίες μεταφοράς από τον ΑΔΜΗΕ. Τα έξοδα αφορούν αμοιβές και έξοδα προσωπικού, αμοιβές τρίτων, χρηματοοικονομικά, αποσβέσεις και λοιπά έξοδα.

Επιπλέον, στη δραστηριότητα αυτή μερίζονται έξοδα με βάσει την κλείδα «Κύκλος Εργασιών Δραστηριότητας».

γ) Λοιπές δραστηριότητες εκτός φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας

Η Εταιρεία αναπτύσσεται παράλληλα στην αγορά προϊόντων «Smart Home». Στον κύκλο εργασιών περιλαμβάνονται πωλήσεις προϊόντων «Smart Home». Στα έξοδα περιλαμβάνονται αμοιβές, δαπάνες, αποσβέσεις, χρηματοοικονομικά και έκτακτα αποτελέσματα, τα οποία αφορούν τις υπόλοιπες δραστηριότητες της Εταιρείας.

Μαρούσι, 04.09.2026

Ο Πρόεδρος	**Μέλος Δ.Σ**	**Οικονομικός Διευθυντής**	**Προϊστάμενη Λογιστηρίου**
Βαρδινογιάννης Ιωάννης	**Λωσταράκος Αναστάσιος**	**Τσιβιλίκας Ιωάννης** ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α' ΤΑΞΗΣ 0058816	**Νικολάου Έλενα** ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α' ΤΑΞΗΣ 0122648

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Λεωφόρος Συγγρού 44
117 42 Αθήνα, Ελλάδα
Τηλέφωνο +30 210 6062100
Φαξ: +30 210 6062111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τον Μέτοχο της
NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη με Επιφύλαξη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2025, τις Καταστάσεις Αποτελεσμάτων και Λοιπών Συνολικών Εισοδημάτων, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις πιθανές επιπτώσεις του θέματος που περιγράφεται στην ενότητα της έκθεσής μας «Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη», οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ κατά την 31 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.

Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη

Οι φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρείας δεν έχουν εξεταστεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2022 έως και 31 Δεκεμβρίου 2023 με συνέπεια να μην έχουν καταστεί οριστικές για τις χρήσεις αυτές. Επίσης, η Εταιρεία δεν έχει προβεί σε εκτίμηση και δεν μας έχει παράσχει τις ζητούμενες πληροφορίες που θα μας επέτρεπαν να εκτιμήσουμε το τυχόν ποσό αναπροσαρμογής των πρόσθετων φόρων και των προσαυξήσεων που πιθανόν να προκύψει από τον τελικό προσδιορισμό των φορολογικών υποχρεώσεων αυτών των χρήσεων σε μελλοντικό φορολογικό έλεγχο και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη για τον σκοπό αυτό στις συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Ως εκ τούτου, δεν κατέστη δυνατό να αποκτήσουμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια σχετικά με το ύψος της πρόβλεψης για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που τυχόν απαιτείται. Κατά συνέπεια, δεν είμαστε σε θέση να εκτιμήσουμε εάν είναι απαραίτητες ενδεχόμενες αναπροσαρμογές των αντίστοιχων κονδυλίων.

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

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

Άλλες Πληροφορίες

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

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

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν αυτές είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο, ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδες σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Εκτός από τις πιθανές επακόλουθες επιπτώσεις του θέματος που περιγράφεται στην ενότητα Βάση για γνώμη με επιφύλαξη της έκθεσής μας, επί των σχετικών γνωστοποιήσεων στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου. Η γνώμη μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων δεν καλύπτει την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου επ' αυτής. Η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε την Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν, με βάση τον έλεγχό μας επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, οι πληροφορίες που περιέχονται σε αυτήν είναι ουσιωδώς εσφαλμένες ή ασυνεπείς με τις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας. Με βάση αποκλειστικά αυτή την εργασία κατ' εφαρμογή των απαιτήσεων της παραγράφου 1, περιπτώσεις αα', αβ' και β' του άρθρου 154Γ του Ν. 4548/2018, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις του Άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου εκτός από τις πιθανές επιπτώσεις του θέματος που περιγράφεται στην παράγραφο Βάση για γνώμη με επιφύλαξη της έκθεσης ελέγχου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Οι λογιστικά διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα Καταστάσεις Χρηματοοικονομικής Θέσης και Αποτελεσμάτων Χρήσεως προ φόρων (εφεξής οι «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της NRG SUPPLY AND TRADING ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και τις υπ' αριθ. 541/2019 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ αναφορικά με την έγκριση των κανόνων κατανομής του Ενεργητικού και Παθητικού και των Δαπανών και Εσόδων, των οποίων η μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού περιγράφεται αναλυτικά στη Σημείωση 32 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά τη γνώμη μας, οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2025 όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 32 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και τις υπ' αριθ. 541/2019 και 162/2019 αποφάσεις της ΡΑΕ.

Αθήνα, 10 Σεπτεμβρίου 2026

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 186

Παναγιώτης Μπούντρος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 22011