Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024
του Ομίλου και της Εταιρείας
PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

ΑΡ. ΓΕΜΗ: 009119501000

ΕΔΡΑ: ΣΩΡΟΥ 18-20 ΜΑΡΟΥΣΙ, Τ.Κ. 15125, ΑΤΤΙΚΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 3
Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2024) 22
Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2024 23
Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024) 24
Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος) 26
ΣΤ. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 27
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 27
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 32
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 34
5. ΥΠΕΡΑΞΙΑ 61
6. ΕΞΑΓΟΡΕΣ, ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ 65
7. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 68
8. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 70
9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 74
10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 76
11. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 76
12. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 80
13. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 80
14. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 81
15. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 84
16. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 87
17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 91
18. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 91
19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 92
20. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 94
21. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 94
22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 96
23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 97
24. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ 102
25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 105
26. ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ/(ΈΞΟΔΑ) 106
27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ/(ΈΞΟΔΑ) 107
28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 108
29. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 114
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ 120
31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 122
32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 123
Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 126

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ της "**PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.**" και των θυγατρικών της για τη χρήση 01/01 – 31/12/2024.

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2024 καθώς και των σχετικών σημειώσεων, τα οποία σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ-ΟΜΙΛΟΥ

Ο Όμιλος εταιρειών **PRINCIPIA ENERGY GENERATION** (εφεξής ο «Όμιλος») είναι όμιλος συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω εταιρειών τις οποίες ο Όμιλος ελέγχει ή στις οποίες συμμετέχει. Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου αφορούν στην κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Η Μητρική Εταιρεία του Ομίλου είναι η **PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.** πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.».

Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής και η παρούσα χρήση είναι η 15η εν λειτουργία χρήση.

Εντός του Δεκεμβρίου 2023 η ENEL SpA (τελική μητρική εταιρεία, εκείνη τη στιγμή, του ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) προχώρησε στη δημιουργία κοινοπραξίας με την εταιρεία MACQUIRE GIG RENEWABLE ENERGY FUND 2 , ένα αμοιβαίο κεφάλαιο που διαχειρίζεται θυγατρική της MACQUIRE GROUP LIMITED , εταιρείας εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αξιών της Αυστραλίας, για την από κοινού ανάπτυξη, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση της πλατφόρμας ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Συγκεκριμένα, η ENEL GREEN POWER SpA (άμεση μητρική εταιρεία, εκείνη τη στιγμή, του ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) συνεβλήθη με την MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l. δυνάμει της, από 26 Ιουλίου 2023, Σύμβασης Πλαίσιο (Framework Agreement) προκειμένου να της μεταβιβάσει το 50% της συνολικής της δραστηριότητας στην Ελλάδα. Η μεταβίβαση υλοποιήθηκε μέσω της σύστασης δυο ανώνυμων εταιρειών, ήτοι της «HELLAS RES A.E.» και της «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» ως ακολούθως:

Α. Η «ENEL GREEN POWER SpA» συνεβλήθη με την «MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l.» και σύστησαν από κοινού (50%) την «HELLAS RES A.E.».

Β. Η «HELLAS RES A.E.» σύστησε την «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Γ. Η «HELLAS RES A.E.» εξαγόρασε το 100% των μετοχών της «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE» από την «ENEL GREEN POWER HELLAS AE» έναντι ποσού € 12.497.611 (ημερομηνία εξαγοράς 20 Δεκεμβρίου 2023).

Δ. Η «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» εξαγόρασε το 100% των μετοχών της «ENEL GREEN POWER HELLAS AE» από την «ENEL GREEN POWER SpA» έναντι τιμήματος € 596.877.451 (ημερομηνία εξαγοράς 21 Δεκεμβρίου 2023). Για τον υπολογισμό του τιμήματος προηγήθηκε αποτίμηση από ανεξάρτητο εξωτερικό ορκωτό ελεγκτή σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του Ν. 4548/2018.

Οι ανωτέρω συναλλαγές ολοκληρώθηκαν με ημερομηνία 28 Δεκεμβρίου 2023, δια της σύστασης των προαναφερθεισών εταιρειών, της ολοκληρώσεως της μεταβιβάσεως των μετοχών στις ανωτέρω εταιρείες και της εκπλήρωσης των όρων και προϋποθέσεων που ορίζονταν στην ανωτέρω Σύμβαση Πλαίσιο (Framework Agreement).

Εντός του 2024, το τίμημα της εξαγοράς αναπροσαρμόστηκε σε €592.066.573, κατόπιν συμψηφισμού των υποχρεώσεων του Ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. προς τις εταιρείες του Ομίλου ENEL GREEN POWER S.p.A.

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας που δημιουργήθηκε το 2023 μεταξύ των εταιρειών ENEL SpA και MACQUIRE GIG RENEWABLE ENERGY FUND 2 και της νέας εταιρικής της ταυτότητας του Ομίλου (εφεξής όμιλος «PRINCIPIA»), στις 9 Απριλίου 2024 με απόφαση Γ.Ε.ΜΗ 4558/09-04-2024, η Εταιρεία «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.» μετονομάστηκε σε «PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», χωρίς να υπάρξει μεταβολή σε οποιοδήποτε άλλο στοιχείο της Εταιρείας. Ομοίως, οι εταιρείες, «HELLAS RES A.E.» και «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκαν σε «PRINCIPIA ENERGY A.E.» και «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Στις 26 Νοεμβρίου 2024 εγκρίθηκε με απόφαση του Γ.Ε.ΜΗ.(αρ.πρωτ.13328/26-11-2024) η συγχώνευση της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (αριθμός Γ.Ε.ΜΗ.:9119501000) με τη μητρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (αριθμός ΓΕΜΗ: 173656801000), με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6 παρ. 2 και 3, των άρθρων 7 – 21 και των άρθρων 30 – 38 του ν. 4601/2019, όπως ισχύουν σήμερα, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του ν. 4172/2013, όπως ισχύει, του ν. 4548/2018 και του ν. 4935/2022 και τις αποφάσεις των από 08/11/2024 Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων των ως άνω εταιρειών (βλ. αναλυτική περιγραφή της συναλλαγής στις Γενικές πληροφορίες στις Σημειώσεις επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων). Η αντίστροφη συγχώνευση της μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την θυγατρική της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ήταν μέρος της αρχικής συμφωνίας εξαγοράς μεταξύ των μερών.

Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποτελεί πλέον τη νόμιμη διάδοχο του ενοποιημένου ομίλου της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η λογιστική αντιμετώπιση που ακολουθήθηκε βασίστηκε στην αρχή της συνέχειας της δραστηριότητας της επιχείρησης (going concern), καθώς και στις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».

Κατόπιν της νομικής συγχώνευσης, οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2024 έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή της συνέχειας των χρήσεων και βασίζονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση 2023. Συγκεκριμένα, τα συγκριτικά στοιχεία της χρήσης 2023 βασίζονται στα χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την ημερομηνία σύστασής του (29.11.2023) έως και την 31.12.2023, όπως αυτά αναδιατυπώθηκαν κατόπιν της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA). Κατά συνέπεια, σε επίπεδο Ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. τα συγκριτικά στοιχεία για το 2023 δεν είναι συγκρίσιμα με εκείνα του 2024, δεδομένου ότι περιλαμβάνουν τα αποτελέσματα του Ομίλου από την ημερομηνία εξαγοράς έως το τέλος της χρήσης.

Οι επιδράσεις της αποτίμησης ενσωματώθηκαν στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31.12.2024 της επιζώσας εταιρείας, PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε κατά την συγχώνευση της απορροφηθείσας εταιρείας. Συγκεκριμένα στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. τα ποσά που αναγνωρίστηκαν, κατά την ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης (26.11.2024) είναι τα ποσά που είχαν προηγουμένως αναγνωριστεί στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, όπως αυτά αναδιατυπώθηκαν κατόπιν της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA) και με το κόστος των θυγατρικών της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. να αναπροσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει ποσά που συνάδουν με αυτά που αναγνωρίστηκαν στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της

PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Όσον αφορά τα συγκριτικά στοιχεία που παρουσιάζονται στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., δεν έγινε κάποια επαναδιατύπωση προκειμένου να συμπεριληφθούν τα ποσά του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., δεδομένου ότι τα ποσά αυτά έχουν περιληφθεί κατά την ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης, δηλαδή την 26.11.2024.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, τα εν λειτουργία αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΕΓΚΑΤΕΣΤΗΜΕΝΗ ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαϊος 2009	Λίθος, Αχαία	Αιολικό	18,9
Μαρτίνο	Ιανουάριος 2010	Οπούντια, Φθιώτιδα	Αιολικό	6
Παναγία Σουμελά	Ιούνιος 2011	Βέροια, Ιμαθία	Αιολικό	14
Ζωοδόχος Πηγή	Ιούνιος 2011	Ελλήσποντος, Κοζάνη	Αιολικό	24
Κουλούκωνας	Αυγουστος 2011	Ρέθυμνο, Κρήτη	Αιολικό	5,1
Χλόγος	Ιούνιος 2012	Χλογος , Κορινθίας	Αιολικό	18,7
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθιας	Αιολικό	9,35
Σπηλιά	Σεπτέμβριος 2019	Σπηλιά, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	29,9
Μηλιά	Αύγουστος 2019	Μηλιά, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	18,4
Κερασιά	Αύγουστος 2019	Κερασιά, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	27,6
Μυτικάς	Αύγουστος 2019	Πλατανιστός, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	29,9
Ανατολή Πρινιά	Αύγουστος 2019	Ανατολή, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	16,1
Καθάρας	Νοέμβριος 2019	Καθάρα, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	18,4
Πλάτανος	Σεπτέμβριος 2019	Πλάτανος, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	13,8
Παλιόπυργος	Ιούνιος 2020	Παλιόπυργος, Καρύστου Εύβοιας	Αιολικό	13,8
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	0,91
Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	4,29
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	Υδροηλεκτρικό	1,85
Γλαύκος	Φεβρουάριος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	Υδροηλεκτρικό	5,58
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	Υδροηλεκτρικό	6,71
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9

Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,79
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαϊα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,89
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	2
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	Φωτοβολταϊκό	2,79
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	5,96
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλώρινα	Φωτοβολταϊκό	1,49
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	6,43
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,8
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,22
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	1,99
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	4
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,07
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,5
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής	Φωτοβολταϊκό	1,37
Βαμβακιές	Ιανουάριος 2021	Δήμος Βέροιας Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας	Φωτοβολταϊκό	6,49
Κρυονέρι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Βοίου, Τοπική Κοινότητα Ασπρούλας	Φωτοβολταϊκό	3,6
Ζίτσα	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ζίτσας, Κτηματική Περιφέρεια Ζίτσας	Φωτοβολταϊκό	1,97
Μάρκο	Ιούνιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,88
Μυρίνη	Μάιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,89
Σούνιο	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Πολύσιτος Ι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,79
Πολύσιτος ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων,της ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Ίασμος	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ιάσμου, ΠΕ Ροδόπης	Φωτοβολταϊκό	2,72
Πέρασμα 2	Ιούνιος 2024	Κοζάνη, Κοζάνη	Φωτοβολταϊκό	14,92
Πέρασμα 3	Ιούνιος 2024	Κοζάνη, Κοζάνη	Φωτοβολταϊκό	4,89
Πέρασμα 4	Ιούνιος 2024	Κοζάνη, Κοζάνη	Φωτοβολταϊκό	14,92
Πέρασμα 5	Μάιος 2024	Κοζάνη, Κοζάνη	Φωτοβολταϊκό	14,92
Πέρασμα 6	Μάιος 2024	Κοζάνη, Κοζάνη	Φωτοβολταϊκό	19,81
Πέρασμα 7	Ιούνιος 2024	Κοζάνη,Κοζάνη	Φωτοβολταϊκό	19,98

Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου ανήλθε σε € 120.785.917 (2023: € 3.119.633) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 69.366.487 (2023: € 68.985.789) ενώ το κόστος πωληθέντων του Ομίλου ανήλθε σε € 59.962.350 (2023: € 2.202.269) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 30.746.400 (2023: € 28.782.358). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) του

Ομίλου ανήλθε σε € 60.823.567 (2023: € 917.363) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 38.620.087 (2023: € 40.203.431). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως του Ομίλου ανήλθαν σε € 43.083.104 (2023: € 1.979.906) και της Εταιρείας ανήλθαν σε € 20.484.374 (2023: € 18.996.055). Τα κέρδη προ φόρων τη χρήση του 2024 για τον Όμιλο ανήλθαν σε € 15.795.099 (2023: ζημία € 2.479.680) και της Εταιρείας ανήλθε σε κέρδη ύψους € 1.484.216 (2023 ζημιά: € 18.572.405). Το καθαρό αποτέλεσμα μετά φόρων της χρήσης 2024 του Ομίλου ανήλθε σε κέρδος ύψους € 13.480.968 (2023 ζημιά: € 1.004.015)και της Εταιρείας ανήλθε σε κέρδη ύψους € 2.332.410 (2023 ζημιά: € 15.698.838).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ-ΟΜΙΛΟΥ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια του Ομίλου, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, ανέρχονται σε ποσό € 487.815.928 έναντι ποσού € 476.977.858 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 και τα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024 ανέρχονται σε ποσό € 470.344.117 έναντι ποσού € 79.360.535 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023.

Δυνάμει της από 16 Νοεμβρίου 2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι € 573.000.000, κυμαινόμενου επιτοκίου (Euribor 6M πλέον περιθωρίου) μεταξύ της Εταιρείας και των τραπεζών Alpha Bank, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με την ημερομηνία λήξης να ορίζεται στις 31η Δεκεμβρίου 2043.

Ως σκοπός του δανείου ορίστηκε:

- Η αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου τραπεζικού δανεισμού της Εταιρείας και η χρηματοδότηση της πληρωμής τυχόν τελών, φόρων και εξόδων συναλλαγής σε σχέση με τα οικονομικά έγγραφα.
- Η χρηματοδότηση των απαιτήσεων σε κεφάλαιο κίνησης και γενικών εταιρικών σκοπών της Εταιρείας.

Το συνολικό ποσό που εκταμιεύθηκε ισόποσα από τις τράπεζες για την Εταιρεία ανήλθε στα € 417.500.000. Η εκταμίευση του δανείου πραγματοποιήθηκε στις 28 Δεκεμβρίου 2023.

Ως εγγυήτριες του δανείου ορίστηκαν οι θυγατρικές εταιρείες: Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Κερασιά Μονοπρόσωπη Α.Ε., Εταιρείας Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε. και Αιολικά Πάρκα Μύτικας Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Οι χρηματοοικονομικές ρήτρες (financial covenants) που περιλαμβάνονται στην ομολογιακή δανειακή σύμβαση, σχετίζονται με την κεφαλαιακή επάρκεια κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων, και εξετάζονται εξαμηνιαία με την υποβολή πιστοποιητικού συμμόρφωσης (compliance certificate) της Εταιρείας στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, ως αντιπρόσωπο των Ελληνικών τραπεζών, όπως αναφέρονται παραπάνω. Συγκεκριμένα εξετάζονται οι δείκτες:

- Ιστορικός Δείκτης Κάλυψης Δανειακών Υποχρεώσεων («Historic Annual Debt Service Cover Ratio).
- Δείκτης κάλυψης κατά τη διάρκεια του δανείου («Loan Life Cover Ratio»)

Η υποχρέωση υποβολής του ανωτέρου πιστοποιητικού, ξεκινά κατά την πρώτη αποπληρωμή τόκου και κεφαλαίου, ήτοι την 30η Ιουνίου 2024 και συνεχίζεται σε εξαμηνιαία βάση, ήτοι την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 30η Ιουνίου 2025.

Παράλληλα δυνάμει της 16 Νοεμβρίου 2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων του Ομίλου και της από 07 Δεκεμβρίου 2023 απόφασης του Διοικητικού συμβουλίου της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι € 123.500.000 μεταξύ της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και των τραπεζών Alpha Bank, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με την ημερομηνία λήξης να ορίζεται στις 31η Δεκεμβρίου 2043, ποσό το οποίο εκταμιεύτηκε εξ΄ολοκλήρου στις 28 Δεκεμβρίου 2023. Ως σκοπός του δανείου μεταξύ PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και τραπεζών ορίστηκε:

- η χρηματοδότηση έως και του 20.69% της τιμής απόκτησης της Εταιρείας (PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) και
- η χρηματοδότηση πληρωμής οποιοδήποτε εξόδου, φόρου και κόστους συναλλαγών που αφορούν οποιοδήποτε χρηματοοικονομικό έγγραφο πού έχει συναφθεί μεταξύ της Εταιρείας και των τραπεζών.

Στις 26 Νοεμβρίου 2024, ολοκληρώθηκε η συγχώνευση μέσω απορρόφησης της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε από την Εταιρεία. Ως εκ τούτου οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το εν θέματι κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο αναλήφθηκαν από την τελευταία, με σκοπό την αναχρηματοδότηση του, μέσω έκδοσης νέας σειράς ομολογιών της εταιρείας, διαθέσιμων για αυτό το σκοπό στο ομολογιακό δανείο ύψους έως €573.000.00.

Επιπρόσθετα, στις 4 Αυγούστου 2023, υπεγράφη μεταξύ της Εταιρείας και της BNP Paribas σύμβαση αντιστάθμισης κινδύνου (Contingent IRS Pre-hedging) ενόψει της αναμενόμενης έκδοσης του εν θέματι ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι €573.000.000 και η οποία υπόκειντο στην ολοκλήρωση των συναλλαγών που προβλέπονταν από την Συμφωνία Πλαίσιο (Framework agreement) που υπογράφηκε στις 26 Ιουλίου 2023 μεταξύ της ENEL GREEN POWER SpA και της MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l. προκειμένου η πρώτη να της μεταβιβάσει το 50% της συνολικής της δραστηριότητας στην Ελλάδα. Στις 28 Δεκεμβρίου 2023, υπεγράφησαν 4 τριμελής συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (hedging/novation agreements) συνολικού ονομαστικού ποσού € 378.700.000 μεταξύ της Εταιρείας, της BNP Paribas και της κάθε μίας εκ των τεσσάρων Ελληνικών συστημικών τραπεζών, για την αντιστάθμιση του κινδύνου από την διακύμανση των μελλοντικών ταμειακών εκροών που προκύπτουν από τους τόκους των δανειακών συμβάσεων που έχουν συναφθεί,. Πιο συγκεκριμένα, οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου αφορούν συμβάσεις με τις οποίες το μεταβλητό επιτόκιο των δανείων μετατρέπεται σε σταθερό κατά την συνολική σχεδόν διάρκεια των δανείων, ώστε η Εταιρεία και ο Όμιλος να προστατευθούν από τυχόν άνοδο των επιτοκίων. Μέσω της υπογραφής τους, η πρώτη μετέφερε τις υποχρεώσεις και τα δικαιώματα που απορρέαν από την αρχική σύμβαση αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων (Contingent IRS Pre-Hedging) που υπεγράφη στις 4 Αυγούστου 2023 στις τέσσερις συστημικές τράπεζες. Σκοπός αυτών των συμφωνιών είναι η συμφωνία ανταλλαγής επιτοκίου (προστασία από διακυμάνσεις στα επιτόκια) σύμφωνα και με το νομοθετικό πλαίσιο που ορίζεται από το ISDA (International Swaps and Derivatives Association) η οποία χρειάζεται στα πλαίσια τεκμηρίωσης συναλλαγών μεταξύ μερών σε διαφορετικές δικαιοδοσίες ή/και συναλλαγές που αφορούν διαφορετικά νομίσματα. Οι συμφωνίες ISDA υπεγράφησαν στις 15 Δεκεμβρίου 2023, μεταξύ της Εταιρείας και των προαναφερόμενων τεσσάρων Ελληνικών συστημικών τραπεζών. Η εφαρμογή της λογιστικής αντιστάθμισης εφαρμόστηκε από την 28η Δεκεμβρίου 2023. Για το διάστημα από τον Αύγουστο του 2023 έως και την υπογραφή των οριστικών συμφωνιών αντιστάθμισης το παράγωγο ταξινομήθηκε ως κατεχόμενο για εμπορία. Δεν εφαρμόσθηκε λογιστική αντιστάθμισης κατά την έναρξη (at the trade date) καθώς σύμφωνα με την πολιτική του Ομίλου το Contingent Interest Rate Swap δεν πληρούσε τα κριτήρια της πολύ πιθανής προσδοκώμενης συναλλαγής (high probable transaction). Ως εκ τούτο για τα παράγωγα που δεν πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των λογιστικών προτύπων, από την επιμέτρηση τους στην εύλογη αξία αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό «Ζημία από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία» της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, ζημία ποσού € 20.673.496. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, από την επιμέτρηση σε εύλογες αξίες των παράγωγων από τις οριστικές συμφωνίες αντιστάθμισης οι οποίες πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, οι εύλογες αξίες των παραγώγων προσδιορίστηκαν στο ποσό των € 21.544.079 με σχετική προσαρμογή της υποχρέωσης από παράγωγα. Το μέρος των μεταβολών στις εύλογες αξίες που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου ποσού €870.583 (ζημία) αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων.

Για την ανοιχτές παραπάνω συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου, κατά την 31/12/2024, το υπόλοιπο στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών, ανέρχεται σε € 0 (31/12/2023: ζημία € 870.583) και το μέρος της μεταβολής εύλογης αξίας του παραγώγου η οποία αποτυπώνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης ήταν ζημία € 3.361.574 (31/12/2023: € 0).

Το 2021 υπεγράφησαν οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε και ισάριθμων (8) θυγατρικών της (οι εκδότριες), κατά την εν λόγω περίοδο, συνολικού ύψους € 61.000.000 για κάλυψη αναγκών σχετικά με χρηματοδότηση νέων έργων καθώς και για κάλυψη λειτουργικών και άλλων

εξόδων της κάθε εκδότριας. Εντός των χρήσεων 2024 και 2023, οι θυγατρικές πραγματοποίησαν αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ύψους € 8.500.000 και € 12.500.000 αντίστοιχα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2024, το εναπομείναν κεφάλαιο ανέρχεται σε € 12.500.000, και αντιστοιχεί σε τρεις (3) εκ των συμβάσεων ομολογιακών δανείων μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε και ισάριθμων θυγατρικών της. Το ποσό των € 12.500.000 απαρτίζεται από τις εταιρείες ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ ΠΡΙΝΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ποσό € 2.500.000, ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ποσό € 1.500.000 και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ποσό € 8.500.000. Οι υποχρεώσεις των υπόλοιπων θυγατρικών: ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. εξοφλήθηκαν πλήρως εντός του 2024.

Τον Μάιο του 2023 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δοκιμαστικές μελέτες για όλα τα έργα του προγράμματος "Περάσματα". Συγκεκριμένα, τα έργα που ολοκλήρωσαν με επιτυχία της δοκιμαστικές μελέτες ήταν το Πέρασμα 2, Πέρασμα 3, Πέρασμα 4, Πέρασμα 5 και Πέρασμα 6, συνολικής ισχύος 70 MW, καθώς και το Πέρασμα 7α (14MW). Τα έργα ''Πέρασμα 2 έως 6'' ήταν σε πλήρη λειτουργία σε όλη τη διάρκεια του χρήσης που έληξε την 31/12/2024. Τέλος, τον Δεκέμβριο του 2024 ολοκληρώθηκε και το έργο Πέρασμα 7β.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες του Ομίλου για το έτος 2024 σε σχέση με το 2023, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2024		**31/12/2023***	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.094.844.734	**93,01%**	1.137.349.690	**93,64%**
Σύνολο ενεργητικού	1.177.085.527		1.214.615.638	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	487.815.928	**44,56%**	476.977.858	**41,94%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.094.844.734		1.137.349.690	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων του Ομίλου από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	82.240.793	**121,94%**	77.265.948	**125,06%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	67.441.500		61.785.166	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα του Ομίλου να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2024		**31/12/2023***	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	44.366.919	**36,73%**	(2.265.548)	**(72,62) %**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	120.785.917		3.119.633	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση του Ομίλου σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	15.795.099	**3,24%**	(2.479.680)	**(0,52) %**
Ίδια Κεφάλαια	487.815.928		476.977.858	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων του Ομίλου.				

(*) Τα στοιχεία του 2023 αναφέρονται στις επαναδιατυπωμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε μετά την ολοκλήρωση του PPA. Αναλυτική περιγραφή της συναλλαγής δίνεται στη Σημείωση 1 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2024 σε σχέση με το 2023, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2024		**31/12/2023**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.022.411.650	**92,96%**	524.127.491	**87,07%**
Σύνολο ενεργητικού	1.099.827.610		601.932.817	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	470.344.117	**46,00%**	79.360.535	**15,14%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.022.411.650		524.127.491	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	77.415.960	**132,63%**	77.805.327	**144,86%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	58.370.193		53.711.014	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2024		**31/12/2023**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	29.135.174	**42,00%**	23.793.890	**34,49%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	69.366.487		68.985.789	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	1.484.216	**0,32%**	(18.572.405)	**(23,40%)**
Ίδια κεφάλαια	470.344.117		79.360.535	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.

3. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ-ΟΜΙΛΟΥ

Η πορεία του Ομίλου και της Εταιρείας τα επόμενα χρόνια και αφού ληφθούν υπόψη οι προϋπολογισμοί των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί, προβλέπεται ότι θα βελτιώνεται συνεχώς.

Τα έργα ‘’Πέρασμα 2 έως 6’’ ήταν σε πλήρη λειτουργία σε όλη τη διάρκεια του χρήσης που έληξε την 31/12/2024. Τον Δεκέμβριο του 2024 ολοκληρώθηκε και το έργο Πέρασμα 7β.

Το έργο ‘’Πέρασμα’’ αφορά ένα σύμπλεγμα 6 φωτοβολταϊκών πάρκων στη Δυτική Μακεδονία, κοντά στο χωριό Μαυροδένδρι του Δήμου Κοζάνης και αποτελεί το μεγαλύτερο σύμπλεγμα φωτοβολταϊκών πάρκων της Εταιρείας.

Το Πέρασμα έχει εγκατεστημένη ισχύ 94 MW και η έναρξη της λειτουργίας του σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 19,6% και έχει ένα αντίστοιχο αντίκτυπο στην λειτουργική κερδοφορία (σε ετησιοποιημένη βάση).

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο Όμιλος εκτίθεται δυνητικά σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, ενδεικτικά, κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο και κίνδυνο επιτοκίων. Οι παρακάτω κίνδυνοι επηρεάζονται σημαντικά από το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα.

■ Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς τον Όμιλο. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένος ο Όμιλος, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Βασικοί πελάτες του Ομίλου είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους. Επίσης, ο Όμιλος έχει απαιτήσεις από συγγενείς εταιρείες ωστόσο θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο ο Όμιλος να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές του και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα. Στα πλαίσια αυτά, στις 28 Δεκεμβρίου 2023, υπεγράφη συμφωνία ομολογιακού δανεισμού μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY A.E. (μητρική εταιρεία του Ομίλου PRINCIPIA) και των μετόχων της (MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l. και της ENEL GREEN POWER S.p.A.) ύψους έως € 50.000.000, για την χρηματοδότηση των αναπτυξιακών και λειτουργικών δαπανών του Ομίλου PRINCIPIA . Έως 31 Δεκεμβρίου 2024, έχουν εκταμιευθεί €14.100.000, από τα οποία €7.050.000 αφορούν την MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l και €7.050.000 την ENEL GREEN POWER S.p.A.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 14.799.293 (2023: θετικό € 15.480.782) και της Εταιρείας κατά € 19.045.767 (2023: θετικό € 24.094.313).

Οι παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 31η Δεκεμβρίου 2023 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

2024

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 έως 2 έτη**	**Απο 2 έως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	508.011.851	722.475.402	29.277.998	58.788.562	160.831.318	473.577.525
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	8.750.154	30.540.249	30.540.249	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	30.182.124	54.328.030	2.418.965	2.428.552	7.322.052	42.158.460
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	46.151.865	62.072.914	23.365.892	2.073.590	6.220.771	30.412.660
Σύνολο	**593.095.994**	**869.416.594**	**85.603.104**	**63.290.704**	**174.374.141**	**546.148.645**

2023

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 έως 2 έτη	Απο 2 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	536.213.134	822.589.846	40.261.121	67.373.888	180.575.223	534.379.614
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.899.429	13.899.429	13.899.429	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ 15)	30.466.091	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	58.230.340	75.255.022	33.583.377	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**638.808.994**	**968.596.274**	**90.134.239**	**71.823.857**	**194.593.988**	**612.044.189**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2024

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 εως 2 έτη	Απο 2 εως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	508.011.851	722.475.402	29.277.998	58.788.562	160.831.318	473.577.525
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	6.757.131	6.757.131	6.757.131	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ 15)	16.027.943	27.424.578	1.498.830	1.474.116	4.206.873	20.244.759
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	39.991.649	55.912.590	17.205.568	2.073.590	6.220.771	30.412.660

(σημ. 19, 20,21)						
Σύνολο	**570.788,574**	**812.569.701**	**54.739.527**	**62.336.268**	**171.258.962**	**524.234.944**

2023

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 εως 2 έτη**	**Απο 2 εως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	413.685.707	615.586.751	22.312.201	45.572.313	132.095.433	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.500.356	15.500.356	15.500.356	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	15.986.983	29.405.389	1.507.777	1.425.405	4.138.509	22.333.697
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	38.628.742	55.653.423	13.981.778	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**483.801.787**	**716.145.919**	**53.302.112**	**49.108.307**	**142.729.118**	**471.006.383**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Ο Όμιλος στο παρελθόν δεν εκτίθεντο σε σημαντικό κίνδυνο επιτοκίου καθώς δεν είχε μακροπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό και επίσης δεν είχε επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

Πλέον μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού του στην παρούσα χρήση, η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του. Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι, το 70% των δανείων του Ομίλου όπως αυτά θα διαμορφωθούν μετά την ολοκλήρωση της αναδιοργάνωσης αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από το μέρος (30%) του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο και δεν καλύπτεται από την αντιστάθμιση μέσω παραγώγων.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει την ευαισθησία του αποτελέσματος χρήσης του Ομίλου ως προς τον δανεισμό, σε ενδεχόμενη μεταβολή του μεταβλητού σκέλους του επιτοκίου κατά ±20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor rate κατά 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως € 573.000.000	462.797	(462.797)
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (former Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε.) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €123.500.000	136.899	(136.899)

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υφίσταται, καθώς δεν υπάρχουν σημαντικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση». Με την υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014, επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).
Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, ο Όμιλος δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράττουν οι σταθμοί παραγωγής της.

■Λειτουργικός κίνδυνος

Λειτουργικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος της άμεσης ή έμμεσης ζημίας που προκύπτει από αιτίες που σχετίζονται με τις διαδικασίες, το προσωπικό του Ομίλου, την τεχνολογία και τις υποδομές, καθώς και από εξωτερικούς παράγοντες (πλην του πιστωτικού κινδύνου, του κινδύνου αγοράς και ρευστότητας) όπως αυτές προκύπτουν από νομικές και κανονιστικές απαιτήσεις και τα γενικώς αποδεκτά πρότυπα εταιρικής συμπεριφοράς. Λειτουργικοί κίνδυνοι προκύπτουν από το σύνολο των εργασιών του Ομίλου. Στόχος του Ομίλου είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης του Ομίλου.

■Κίνδυνος αγοράς

Η μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας καθώς και οι προκλήσεις σε παγκόσμιο οικονομικό και πολιτικό επίπεδο έχουν δημιουργήσει συνθήκες αυξημένης αβεβαιότητας για τον επιχειρηματικό κλάδο. Σε αυτό το απαιτητικό περιβάλλον η σημασία της περεταίρω ανάπτυξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έχει αναδειχθεί ακόμα περισσότερο δεδομένης της προσφοράς τους σε χαμηλού κόστους ενέργεια αλλά και στην ενεργειακή ανεξαρτησία των χωρών.

Υπό αυτό το πρίσμα η υποστήριξη του κλάδου των ανανεώσιμων πηγών από τις κυβερνήσεις αλλά και από την κοινωνία πρέπει να αποτελεί μονόδρομο. Για το εγγύς μέλλον, ο Όμιλος δεν αναμένεται να επηρεαστεί ιδιαίτερα από την μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας καθώς σχεδόν το σύνολο του εγκατεστημένου χαρτοφυλακίου διέπεται από μακροχρόνια σύμβαση πώλησης με σταθερές τιμές. Στο πλαίσιο της λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενδέχεται να επιβάλλονται περιορισμοί (περικοπές) στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, λόγω τεχνικών περιορισμών του δικτύου ή/και συνθηκών υπερπροσφοράς. Κατά τη διάρκεια του 2024 οι περικοπές σε εθνικό επίπεδο ήταν αυξημένες συγκριτικά με προηγούμενα έτη, ενώ για το 2025 αναμένεται περαιτέρω αύξηση, σύμφωνα με διαθέσιμες εκτιμήσεις της αγοράς και αρμόδιων φορέων.

Ο Όμιλος παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις, ωστόσο σε αυτή τη φάση δεν είναι δυνατό να εκτιμηθεί με αξιοπιστία η τυχόν επίπτωση που μπορεί να έχουν μελλοντικές περικοπές στα οικονομικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της. Η Διοίκηση λαμβάνει υπόψη τα δεδομένα αυτά στον επιχειρηματικό της σχεδιασμό και αξιολογεί μέτρα μετριασμού, όπως η συμμετοχή σε έργα αποθήκευσης ενέργειας ή άλλα διαθέσιμα εργαλεία που προβλέπονται από το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο.

Επίσης, δεν αναμένεται κάποια σημαντική επίπτωση από άλλα διάφορα ρυθμιστικά μέτρα στην αγορά ενέργειας (windfall taxes, price caps etc.) που έως τώρα έχει παρουσιάσει και έχει πάρει η ελληνική κυβέρνηση για να υποστηρίξει τους καταναλωτές.

Λαμβάνοντας υπόψιν τα ανωτέρω, οι προοπτικές του Ομίλου και της Εταιρείας για το έτος 2025 αλλά και για τα επόμενα χρόνια διαγράφονται θετικές.

■Λοιποί

Ο Όμιλος παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των καιρικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει τη μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων του προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στη μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

5. ΛΟΙΠΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, και πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με την παρ.1 του άρθρου 58 του Ν. 4172/2013, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Ν. 4799/2021, τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2021 και εφεξής φορολογούνται με συντελεστή φορολογίας εισοδήματος 22%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, ωστόσο τα δηλωθέντα αποτελέσματα (κέρδη ή ζημίες) παραμένουν προσωρινά έως την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου και την έκδοση της σχετικής έκθεσης από τις αρμόδιες αρχές. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2018 οι φορολογικές υποχρεώσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν καταστεί οριστικές.

Η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013 όπως ίσχυε για τις χρήσεις 2019 μέχρι και 2021, σύμφωνα με τις διατάξεις του 65Α του ν.4987/2022 για τη χρήση 2022 και σύμφωνα με τις διατάξεις του 78 του ν.5104/2024 για τη χρήση 2023. Για τις εν λόγω χρήσεις έχει λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση τη θυγατρική ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που η Εταιρεία απορρόφησε εντός της χρήσης 2019 και η οποία δεν έκανε χρήση των διατάξεων του αρ. 65Α του Ν.4174/2013 για τα έτη 2017 έως και 2019 με αποτέλεσμα να μη έχει λάβει πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης από Ορκωτό Ελεγκτή. Για τη χρήση 2024 ο έλεγχος σύμφωνα με τις διατάξεις του 78 του ν.5104/2024 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της ίδιας χρήσης. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Εντός του 2022, η Εταιρεία απορρόφησε τις θυγατρικές με 100% συμμετοχή EN SOLAR 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 3 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 6 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ και SUN POWER 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ. Οι απορροφώμενες δεν έχουν ελεγχθεί από τη Φορολογική Αρχή και επιπλέον δεν έχουν υπαχθεί στον έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού από το έτος ίδρυσής τους, με αποτέλεσμα η χρήση 2021 να θεωρείται ανέλεγκτη για όλες καθώς και η χρήση 2020 μόνο για την τελευταία απορροφώμενη.

Εντός του 2023, η Εταιρεία απορρόφησε τη θυγατρική με 100% συμμετοχή EN SOLAR 7 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ. Η απορροφώμενη δεν έχει ελεγχθεί από τη Φορολογική Αρχή και επιπλέον δεν έχει υπαχθεί στον έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού από το έτος ίδρυσής της, με αποτέλεσμα οι χρήσεις 2021και 2022 να θεωρούνται ανέλεγκτες.

Οι υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου, ομοίως έχουν υπαχθεί στο σχετικό έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού για τις χρήσεις 2019 μέχρι και 2023, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2024

ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.78 του Ν.5104/2024 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της ίδιας χρήσης. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 31 του Ν. 5104/2024, οι φορολογικές αρχές δύνανται να διενεργήσουν φορολογικό έλεγχο των χρήσεων της Εταιρείας και των απορροφούμενων θυγατρικών, για τις οποίες δεν έχει παρέλθει το δικαίωμα του Δημοσίου να επιβάλλει φόρους, οι οποίες είναι οι εξής: χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2019 έως και 2024.

Η Εταιρεία έλαβε εντός του 2021 την υπ' αριθμ. 533/1/1118/03.11.2021 εντολή μερικού ελέγχου από το Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ για την «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ» που είχε απορροφήσει εντός της χρήσης 2021, αναφορικά με τη φορολογία Φ.Π.Α. περιόδου 01.01.2016 – 29.02.2020 και ο σχετικός έλεγχος ολοκληρώθηκε εντός της χρήσης 2022. Η υπ'αριθ. 7338/26.04.2022 Έκθεση ελέγχου, επιδόθηκε χωρίς ευρήματα, όπως αναμενόταν.

Τον Απρίλιο του 2023 έλαβε την υπ'αριθμ. 286/0/1118/4.4.2023 εντολή από τις φορολογικές αρχές για διενέργεια μερικού φορολογικού ελέγχου σε όλα τα φορολογικά αντικείμενα για τα έτη 2019 και 2020 στην απορροφώμενη από την Εταιρεία επιχείρηση ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ. Συνεπεία του φορολογικού ελέγχου, η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε κατέβαλε ποσά πρόσθετων φόρων και επιβαρύνσεων ύψους Ευρώ 67 χιλ. με την καταβολή των οποίων ολοκληρώθηκε και ο φορολογικός έλεγχος.

Τον Αύγουστο του 2022 ελήφθη η υπ' αριθμ. 11590392/1/9873/24.08.2022 εντολή μερικού ελέγχου σε Λοιπούς Φόρους, Τέλη και Εισφορές χρήσης 2018 με αφορμή την αίτηση επιστροφής φόρου συγκέντρωσης κεφαλαίου που υποβλήθηκε το Δεκέμβριο 2021. Η σχετική έκθεση ελέγχου επιδόθηκε εντός του 2023 χωρίς ευρήματα.

Περαιτέρω, η Εταιρεία έχει λάβει τις υπ' αριθμ. 594/474323/15.04.2021, 700/475242/2021 και 1848/499829/14.11.2022 εντολές ελέγχου από το Σ.Δ.Ο.Ε. για τη διαπίστωση της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν. 3299/2004 που σχετίζονται με επιχορηγήσεις που έχουν λάβει οι «ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ», «SOLAR MOREA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» και «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ» αντίστοιχα, από τις οποίες οι δυο πρώτες απορροφήθηκαν εντός της χρήσης 2014 ενώ η τελευταία αναφερόμενη απορροφήθηκε μέσα στη χρήση 2021. Η Εταιρεία έχει επιδώσει όλο το σχετικό υποστηρικτικό υλικό που ζητήθηκε από τους ανωτέρω ελέγχους και είναι σε αναμονή των τελικών πορισμάτων. Σύμφωνα με τη Διοίκηση της θυγατρικής εταιρείας δεν αναμένεται να προκύψει κάποιο σημαντικό εύρημα.

Ο φορολογικός έλεγχος για την εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., με την υπ' αριθμ. 866/0/9874-17.11.2022 (866/3/9874/21-04-2024) εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, ολοκληρώθηκε με την έκδοση του υπ' αριθ. Α/Α 362 Σημειώματος Διαπιστώσεων Ελέγχου και έκδοσης Πράξεων Προσωρινού Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου. Μετά την υποβολή των σχετικών ενστάσεων-απόψεων από την πλευρά της Εταιρείας εκφράζοντας αρνητική γνώμη επί των εν λόγω αποφάσεων τεκμηριώνοντας με εύλογα επιχειρήματα, εκδόθηκαν οι Οριστικές Πράξεις Διορθωτικού Προσδιορισμού όπου η φορολογική αρχή αποφάσισε τη μείωση στη χρήση 2019: 1) της φορολογικής ζημιάς κατά 423.031,54€ για σκοπούς ελέγχου φορολογίας εισοδήματος με την υπ' αριθμόν πράξη 1328_10-12-2024 και 2) του πιστωτικού ΦΠΑ κατά 4.019,85€ για σκοπούς ελέγχου Φ.Π.Α με την υπ' αριθμόν πράξη 1327_10-12-2024, όπως για την ορθή μεταφορά τους στη χρήση 2020. Ύστερα από την παραπάνω απόφαση και εντός της χρονικής προθεσμίας που απαιτείται από το νόμο η Εταιρεία προχώρησε την 07-01-2025 στην υποβολή με αρ. πρωτ. 17838/2025 ενδικοφανούς προσφυγής ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Α.Α.Δ.Ε όπου ζητούσε ακύρωση εν όλω για την με αριθμό 1328 και ημερομηνία έκδοσης 10-12-2024 Οριστική Πράξη Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου Εισοδήματος/Επιβολής Προστίμου (φορολογικού έτους 2019) που εκδόθηκε από τον Προϊστάμενο του 4ου ΕΛ.ΚΕ. Αττικής. Σύμφωνα με την απόφαση 1335 του Προϊσταμένου της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Α.Α.Δ.Ε που εκδόθηκε την 06-05-2025 και κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία την 15-05-2025, αποφάσισε τη μερική αποδοχή της από 07-01-2025 και με αριθμό πρωτοκόλλου 17838 ενδικοφανούς προσφυγής της εταιρείας και την τροποποίηση της με αρ. 1328/10-12-2024 Οριστικής

Πράξης Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου Εισοδήματος, φορολογικού έτους 2019, του Προϊσταμένου του 4ου ΕΛ.ΚΕ Αττικής καταλογίζοντας ως οριστική φορολογική υποχρέωση τη μείωση της φορολογική ζημίας της εταιρείας στη χρήση 2019 κατά το ποσό των 407.949,61€ , όπως για την ορθή μεταφορά της στη χρήση 2020. Η θυγατρική εταιρεία προχώρησε στην κατάθεση προσφυγής στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών με αριθμό εισαγωγής ΠΡ4764/13-6-2025, προκειμένου το ζήτημα να κριθεί από το αρμόδιο δικαστήριο. Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας αναμένεται ολική αποδοχή ακυρώσεως της εν λόγω απόφασης ΔΕΔ χωρίς τη μείωση φορολογικής ζημιάς εν όλου του προσβαλλόμενου ποσού.
Για τις υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου οι φορολογικοί έλεγχοι που βρίσκονται σε εξέλιξη είναι οι κάτωθι: 1) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 843/0/9873-17.10.2022 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, 2) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 239/1/9871-10.02.2023 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, 3) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 8-0-9872_10.01.2023 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, 4) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ ΠΡΙΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 831/0/9873-17.10.2022 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019 . Η Διοίκηση του Ομίλου δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις και για το λόγο αυτό δε σχηματίστηκε πρόβλεψη στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.
Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. έλαβε από το Σ.Δ.Ο.Ε. το υπ' αριθμ. 167518 ΕΞ 2022 ΕΜΠ/ 16.11.2022 Αίτημα Παροχής Στοιχείων για τον έλεγχο διαπίστωσης της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν.3299/2004 σχετικά με την επιχορήγηση που έχει λάβει υπαγόμενη στις διατάξεις του εν λόγω αναπτυξιακού νόμου. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν αναμένονται σημαντικά ευρήματα. Περαιτέρω, το 2024 οι θυγατρικές εταιρείες ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. έλαβαν από το Σ.Δ.Ο.Ε. την υπ' αριθμ. 186909 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024, την υπ' αριθμ. 186910 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024, την υπ' αριθμ. 186911 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024, την υπ' αριθμ. 186908 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024 και την υπ' αριθμ. 186858 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024 αντίστοιχα, Αίτημα Παροχής Στοιχείων για τον έλεγχο διαπίστωσης της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν.3299/2004 σχετικά με την επιχορήγηση που έχει λάβει υπαγόμενη στις διατάξεις του εν λόγω αναπτυξιακού νόμου. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν αναμένονται σημαντικά ευρήματα.

Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων λαμβάνοντας τις αντίστοιχες προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο και εκτιμά ότι τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν σε ενδεχόμενο φορολογικό έλεγχο δε θα έχουν σημαντική επίδραση στην καθαρή θέση, στα αποτελέσματα χρήσης και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας και κατά συνέπεια δεν έχει σχηματισθεί σχετική πρόβλεψη.

Εντός του 2024 με αποφάσεις του Υπουργείου Ανάπτυξης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους κατασκευής των αιολικών πάρκων Μύτικας και Καθάρα με τις οποίες ο Όμιλος επιχορηγείται συνολικά με ποσό € 14.889.600. Στο ποσό αυτό επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής συνολικού ποσού ενίσχυσης € 148.896 που αντιστοιχεί στο 1% της επιχορήγησης, λόγω μη τήρησης από το φορέα της επένδυσης της υποχρέωσής του να γνωστοποιήσει στην αρμόδια υπηρεσία κάθε μεταβολή της μετοχικής σύνθεσης της επιχείρησης, εντός προθεσμίας 60 ημέρων από τη συντέλεση των μεταβολών. Οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, στις 05.03.2024 και 20.06.2024 άσκησαν αντίστοιχα αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για την ακύρωση της απόφασης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων μερικώς και μόνο κατά το μέρος που με την προσβαλλόμενη πράξη (απόφαση ολοκλήρωσης) επιβλήθηκε εις βάρος των εταιρειών η ανωτέρω κύρωση. Ο Όμιλος πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης των θυγατρικών εταιρειών από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, οι εγγυητικές επιστολές που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης, επιστράφηκαν στις Τράπεζες και ακυρώθηκαν στις 24/4/2024 και 23/5/2024 για τον Μύτικα όπως αντίστοιχα στις 2/7/2024 και 17/7/2024 για την Καθάρα. Το σχετικό ποσό που εμφανιζόταν, κατά την 31 Δεκέμβριου 2023, στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις μεταφέρθηκε αφαιρετικά

των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της επιχορήγησης στα αποτελέσματα κατά την υπολειπόμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του πάρκου, ως μειωτικό στοιχείο των αποσβέσεων χρήσεως των ενσώματων παγίων στοιχείων.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

Ο Όμιλος ως μέλος της κοινοπραξίας των εταιρειών ENEL SpA και MACQUIRE ASSET MANAGEMENT , υιοθετεί τα υψηλότερα πρότυπα βιώσιμης ανάπτυξης, προστασίας του περιβάλλοντος και ασφάλειας των υπαλλήλων και συνεργατών που έρχονται σε επαφή με τις εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειάς του. Ειδικότερα, το περιβαλλοντικό πλαίσιο εντός του οποίου δραστηριοποιείται ο Όμιλος, προϋποθέτει τη διεξαγωγή περιβαλλοντικών μελετών και την απόκτηση ειδικών αδειών πριν την έναρξη έργων. Ο Όμιλος έχοντας συναίσθηση της περιβαλλοντικής της ευθύνης, προϋπολογίζει το κόστος αποξήλωσης τεχνικού εξοπλισμού και αποκατάστασης του εδάφους στο οποίο λειτουργούν τα πάρκα της.

Ο Όμιλος δεν έχει δραστηριότητες στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης, καθώς οι δραστηριότητες αυτές αναλαμβάνονται σε κεντρικό επίπεδο από την τελική μητρική του Ομίλου. Επιπλέον, σημειώνεται ότι ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε απόκτηση ίδιων μετοχών και δεν τηρούνται υποκαταστήματα.

7. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΖΗΜΙΕΣ ΠΟΥ ΚΑΤΑ ΤΟ ΧΡΟΝΟ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΕΚΘΕΣΗΣ ΕΙΤΕ ΥΠΑΡΧΟΥΝ ΕΙΤΕ ΑΝΑΜΕΝΟΝΤΑΙ ΝΑ ΠΡΟΚΥΨΟΥΝ

Δεν υπάρχουν.

8. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΟΥ ΣΥΝΕΒΗΣΑΝ ΑΠΟ ΤΗ ΛΗΞΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΜΕΧΡΙ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΥΠΟΒΟΛΗΣ ΤΗΣ ΠΑΡΟΥΣΑΣ ΕΚΘΕΣΗΣ

Δυνάμει της από 31/01/2025 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό των 24.900.000 €.

Στις 4/3/2025 έλαβε χώρα η αναχρηματοδότηση του δανείου που συνδεόταν με την ομολογιακή δανειακή σύμβασή της απορροφηθείσας εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ύψους έως του ποσού των €123,5εκ. με ισόποση εκταμίευση κεφαλαίων μέσω της ομολογιακής δανειακής σύμβασης έως του ποσού των €573εκ. Το margin για τις υφιστάμενες ομολογίες είναι πλέον κοινό και ίσο με 1,85%. Το Euribor που εφαρμόζεται στις δύο σειρές ομολογιών θα είναι διαφορετικό μόνο έως τις 30/6/2025, οπότε και λαμβάνει χώρα η πληρωμή του τόκων και κεφαλαίου και ορίζεται το Euribor του επόμενου εξαμήνου.

Στις 26/06/2025 η Εταιρεία προχώρησε στην ίδρυση νέας θυγατρικής εταιρείας με επωνυμία PRINCIPIA AEOLUS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρχικό κεφάλαιο είκοσι πέντε χιλιάδων ευρώ (€25.000) ευρώ το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς στις 30.07.2025 στον τραπεζικό λογαριασμό της νέας εταιρείας.

Την 29η Ιουλίου 2025, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ενέκρινε τη συμμετοχή της εταιρείας, υπό την ιδιότητα του Εγγυητή, στην έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου με εξασφαλίσεις, ποσού έως €250 εκατ., που εκδίδεται από τη θυγατρική της PRINCIPIA AEOLUS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. Το ομολογιακό δάνειο αποτελείται από έως 250 εκατ. κοινές ανώνυμες ομολογίες ονομαστικής αξίας €1,00, με διάρκεια 24 μηνών από την ημερομηνία πρώτης έκδοσης. Η αποπληρωμή προβλέπεται να πραγματοποιηθεί σε τρεις ενδιάμεσες δόσεις και μία τελική κατά τη λήξη (bullet repayment). Το επιτόκιο ανέρχεται σε EURIBOR πλέον περιθωρίου 1,25%, ενώ σε περίπτωση υπερημερίας εφαρμόζεται προσαύξηση 2%.

Το ομολογιακό δάνειο θα χρηματοδοτήσει την απόκτηση του «Χαρτοφυλακίου Apollo» για το οποίο ο όμιλος Principia υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς (Sale and Purchase Agreement) για την απόκτηση τεσσάρων εν λειτουργία αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 150 MW από την EDP Renováveis (EDPR) τα οποία υπάγονται σε Συμβάσεις Αντιστάθμισης Διαφοράς (Contracts for Difference – CfD) διάρκειας 20 ετών. Η διαδικασία εξαγοράς αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2025.

Δυνάμει της από 11/04/2025 αποφάσεως της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. , εγκρίθηκε η διανομή κερδών της χρήσεως 1/1/2023-31/12/2023 συνολικού ποσού €2.900.000.

Δυνάμει της από 07/04/2025 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό των € 10.000.000, με ακύρωση 20.000.000 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών (€0,50) εκάστης και επιστροφή του συνόλου των εισφορών που αντιστοιχούν στην ονομαστική αξία των μετοχών αυτών στη μόνη μέτοχο « PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ».

Σύμφωνα με την απόφαση 1335 του Προϊσταμένου της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Α.Α.Δ.Ε που εκδόθηκε την 06-05-2025 και κοινοποιήθηκε στην θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. την 15-05-2025, αποφάσισε τη μερική αποδοχή της από 07-01-2025 και με αριθμό πρωτοκόλλου 17838 ενδικοφανούς προσφυγής της εταιρείας και την τροποποίηση της με αρ. 1328/10-12-2024 Οριστικής Πράξης Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου Εισοδήματος, φορολογικού έτους 2019, του Προϊσταμένου του 4ου ΕΛ.ΚΕ Αττικής καταλογίζοντας ως οριστική φορολογική υποχρέωση τη μείωση της φορολογική ζημίας της εταιρείας στη χρήση 2019 κατά το ποσό των € 407.949,61 , όπως για την ορθή μεταφορά της στη χρήση 2020.

Η θυγατρική εταιρεία προχώρησε στην κατάθεση προσφυγής στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών με αριθμό εισαγωγής ΠΡ4764/13-6-2025, προκειμένου το ζήτημα να κριθεί από το αρμόδιο δικαστήριο. Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας αναμένεται ολική αποδοχή ακυρώσεως της εν λόγω απόφασης ΔΕΔ χωρίς τη μίωση φορολογικής ζημιάς εν όλου του προσβαλλόμενου ποσού.

Σύμφωνα με την Γενική Συνέλευση της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. της 11/04/2025, αποφασίστηκε η διανομή μερίσματος ύψους 2.900.000 Ευρώ προς την PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. . Το ανωτέρω ποσό προέρχεται από καθαρά κέρδη της θυγατρικής εταιρείας τα οποία δημιουργήθηκαν κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση 2023.

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.

Κύριοι Μέτοχοι, θεωρώντας ότι κατά την υπό εξέταση χρήση κάναμε το καλύτερο δυνατό για τα συμφέροντα του Ομίλου και της Εταιρείας, σας καλούμε να υπερψηφίσετε τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και σας δηλώνουμε ότι και κατά την τρέχουσα χρήση θα καταβάλουμε κάθε προσπάθεια για τη βελτίωση της χρηματοοικονομικής της θέσης.

Μετά τα ανωτέρω σας παρακαλούμε:

1. Να εγκρίνετε τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2024.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2024 σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό.
3. Να διορίσετε έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό Ορκωτό Ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για το Οικονομικό έτος 2025.

Μαρούσι, 17 Σεπτεμβρίου 2025

Πρόεδρος	Μέλος ΔΣ
Eric Christopher Bjonerud	Andrea Panizzo
ID: A34646116	ID:YA9333259

Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**1/1-31/12/2024**	**29/11-31/12/2023 (*)**	**1/1/-31/12/2024**	**1/1-31/12/2023**
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	24	120.785.917	3.119.633	69.366.487	68.985.789
Κόστος πωληθέντων	25	(59.962.350)	(2.202.269)	(30.746.400)	(28.782.358)
Μικτά κέρδη		**60.823.567**	**917.363**	**38.620.087**	**40.203.431**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	24	1.137.416	-	1.137.416	795.273
Έξοδα διοίκησης	25	(17.818.313)	(1.012.714)	(10.765.518)	(14.190.597)
Έσοδο αναπροσαρμογής αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	24	250.549	(344.054)	250.549	(10.533)
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά		-	(932.049)	-	(932.049)
Λοιπά έξοδα	26	(143.666)	(932.905)	(107.361)	(2.099.784)
Λοιπά έσοδα	26	117.366	38.810	-	28.149
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες)		**44.366.919**	**(2.265.548)**	**29.135.174**	**23.793.890**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	3.291.173	89.904	3.221.567	3.030.387
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	(28.501.418)	(1.323.120)	(27.510.951)	(30.995.780)
Κέρδος/(Ζημία) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία	18	(3.361.574)	1.019.084	(3.361.574)	(20.673.496)
Κέρδος από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	6	-	-	-	1.095.953
Έσοδα από μερίσματα	6	-	-	-	5.176.642
Κέρδη /(Ζημιές) προ φόρων		**15.795.099**	**(2.479.680)**	**1.484.216**	**(18.572.405)**
Φόρος Εισοδήματος	23	(2.314.131)	1.475.665	838.193	2.873.567
Κέρδη /(Ζημιές) μετά από φόρους		**13.480.968**	**(1.004.015)**	**2.322.410**	**(15.698.838)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα					
Στοιχεία που ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα					
Διαφορές αξίας στοιχείων αντιστάθμισης ταμειακών ροών	18	-	(870.583)	-	(870.583)
Επίδραση φόρου εισοδήματος		-	105.341223	-	105.341
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**-**	**(765.242)**	**-**	**(765.242)**
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα					
Αναλογιστικές κέρδη/(ζημιές) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		4.250	535	-	-
Επίδραση φόρου εισοδήματος		(935)	(118)	-	-
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**3.315**	**417**	**-**	**-**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**13.484.284**	**(1.768.841)**	**2.322.410**	**(16.464.080)**

(*) Τα στοιχεία αναφέρονται στις επαναδιατυπωμένες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (PPA). (Βλέπε σημείωση 1).

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 27-124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**31/12/2024**	**31/12/2023 (*)**	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Άυλες ακινητοποιήσεις	7	103.347.743	109.887.332	45.268.801	11.772.677
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	8	670.796.364	703.796.273	364.759.221	314.076.482
Δικαιώματα χρήσης παγίων	15	29.136.357	30.609.678	15.483.907	13.699.771
Υπεραξία	5	277.513.321	277.513.322	277.513.322	-
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	6	-	-	295.836.691	157.900.000
Προκαταβολές για επενδύσεις		1.149	1.150	1.149	1.149
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	28	-	-	9.500.000	10.500.000
Συμμετοχές σε μη συνδεμένες επιχειρήσεις		3.000	3.000	3.000	3.000
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	14.046.800	15.538.934	14.045.559	16.174.411
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**1.094.844.734**	**1.137.349.690**	**1.022.411.650**	**524.127.491**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Αποθέματα	10	7.226.217	7.711.280	6.538.901	6.474.192
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	28	11.320.835	11.604.982	15.832.214	32.269.093
Πελάτες	11	-	9.280.764	-	5.606.681
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	11	17.012.155	24.416.860	12.505.769	20.356.018
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	46.681.586	24.252.062	42.539.076	13.099.342
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**82.240.793**	**77.265.948**	**77.415.960**	**77.805.327**
Σύνολο Ενεργητικού		**1.177.085.527**	**1.214.615.638**	**1.099.827.610**	**601.932.817**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις					
Ίδια Κεφάλαια					
Μετοχικό κεφάλαιο	13	473.335.000	478.746.698	473.335.000	40.187.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		58.620.756	-	58.620.756	58.620.756
Αποθεματικά	22	21.459.201	-	16.512.321	16.689.881
Ειδικό αποθεματικό συγχώνευσης		-	-	(38.463.466)	-
Αποτελέσματα εις νέο		(65.599.029)	(1.768.841)	(39.660.494)	(36.137.952)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**487.815.928**	**476.977.858**	**470.344.117**	**79.360.535**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	23	56.174.824	62.929.722	22.755.429	7.282.184
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	16	40.441	25.663	-	-
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	8	15.724.546	13.713.396	11.753.430	9.376.041
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	17	54.543	54.543	6.809	6.809
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	15	27.765.226	30.466.091	14.529.113	14.479.206
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14	474.956.747	507.867.112	474.956.747	391.810.542
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	18	24.035.070	21.544.079	24.035.070	21.544.079
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	23.076.703	39.252.007	23.076.703	24.362.407
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**621.828.100**	**675.852.613**	**571.113.300**	**468.861.268**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Οφειλόμενες συμμετοχές	6	144.182	561.382	144.182	561.382
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	20	16.554.076	13.636.539	12.794.155	10.159.374
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	28	8.750.154	13.899.429	6.757.131	15.500.356
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	14	33.055.104	28.346.022	33.055.104	21.875.165
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	15	2.416.898	-	1.498.830	1.507.777
Λοιπές υποχρεώσεις	21	6.521.086	5.341.794	4.120.791	4.106.960
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**67.441.500**	**61.785.166**	**58.370.193**	**53.711.014**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**689.269.600**	**737.637.780**	**629.483.493**	**522.572.282**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**1.177.085.527**	**1.214.615.637**	**1.099.827.610**	**601.932.817**

(*) Τα στοιχεία αναφέρονται στις επαναδιατυπωμένες ενοποιημένες χρηματοικονομικές καταστάσεις της Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (PPA). (Βλέπε σημείωση 1).Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 27-124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΟΜΙΛΟΣ				
	Μετοχικό Κεφάλαιο	**Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο**	**Αποθεματικά**	**Αποτέλεσμα εις νέον**	**Σύνολο**
Υπόλοιπο 29η Νοεμβρίου 2023	**-**			**-**	**-**
Καταβολή αρχικού μετοχικού κεφαλαίου	478.746.698			**-**	**478.746.698**
Ζημιές χρήσης	-			(1.004.015)	**(1.004.015)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-			(764.825)	**(764.825)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-			**(1.768.841)**	**(1.768.841)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023 επαναδιατύπωση(*)	**478.746.698**			**(1.768.841)**	**476.977.857**
Κέρδη χρήσης	-			13.480.968	13.480.968
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-			3.315	**3.315**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**-**			**13.484.284**	**13.484.284**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 13)	3.391.500			-	**3.391.500**
Επίπτωσεις απο επιχειρηματικές συγχωνεύσεις (Σημ. 1, 5 και 13)	(8.803.198)	58.620.756	21.459.201	(78.181.740)	**(6.904.981)**
Λοιπά	-			867.268	**867.268**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**473.335.000**	**58.620.756**	**21.459.201**	**(65.599.029)**	**487.815.928**

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
	Μετοχικό Κεφάλαιο	**Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο**	**Αποθεματικά**	**Ειδικό αποθεματικό συγχώνευσης**	**Αποτελέσματα εις νέο**	**Σύνολο**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.512.321**	**-**	**(18.935.877)**	**96.385.050**
Ζημιές χρήσης					(15.698.838)	**(15.698.838)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-		(765.242)	**(765.242)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	-	-	-		**(16.464.080)**	**(16.464.080)**
Λοιπά			177.560		27.061	**204.621**

Συγχώνευση θυγατρικής					(15.472)	**(15.472)**
Αποθεματικό από συγχώνευση	-	-	-		(749.583)	**(749.583)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.689.881**	**-**	**(36.137.951)**	**79.360.536**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2024	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.689.881**	**-**	**(36.137.951)**	**79.360.536**
Κέρδη χρήσης					2.322.410	**2.322.410**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-		-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**		**2.322.410**	**2.322.410**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 13)	3.391.500	-	-		-	**3.391.500**
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου απορροφώσας (Σημ. 13)	(43.579.350)	-	-		-	**(43.579.350)**
Μετοχικό κεφάλαιο συγχώνευσης (Σημ. 13)	473.335.000	-			-	**473.335.000**
Επίπτωσεις απο επιχειρηματικές συγχωνεύσεις (Σημ. 13)					(6.905.739)	**(6.905.739)**
Λοιπά			(177.560)		1.060.786	**883.226**
Αποθεματικό από συγχώνευση	-	-	-	(38.463.466)		**(38.463.466)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2024	**473.335.000**	**58.620.756**	**16.512.321**	**(38.463.466)**	**(39.660.494)**	**470.344.116**

(*) Τα στοιχεία αναφέρονται στις επαναδιατυπωμένες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (PPA). (Βλέπε σημείωση 1).

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 27-124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**1/1-31/12/2024**	**29/11-31/12/2023***	**1/1-31/12/2024**	**1/1-31/12/2023**
Λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων		**13.480.968**	**(1.004.016)**	**2.322.410**	**(15.698.838)**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις	25	43.083.104	1.979.906	20.484.374	18.996.055
Κέρδος από πώληση/αποτίμηση συμμετοχών	6	-	-	-	(1.095.953)
Αποτίμηση παραγώγων για αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		3.361.574	(1.019.084)	3.361.574	20.673.496
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	24	(250.549)	344.054	-	932.049
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού		(14.778)	(535)	-	(994.234)
Φόρος εισοδήματος	23	2.314.131	(1.475.665)	838.193	2.873.567
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	(3.291.172)	89.903	(3.221.567)	(3.030.387)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	28.501.418	1.323.120	27.510.951	30.995.780
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:					
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	11	485.063	(2.131)	(64.709)	(224.051)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών απαιτήσεων	12	14.886.430	(2.946.027)	16.678.496	(8.228.512)
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	28	44.774	(559.150)	8.697.506	(7.359.013)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	20	2.917.537	5.683.036	2.634.781	(1.576.299)
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	28	(5.149.274)	1.451.999	(8.748.754)	(3.688.620)
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων	21	287.478	4.737.233	(1.820.272)	1.255.537
Μείον:					
Καταβεβλημένοι φόροι		-	-	(42.230)	-
Πληρωμές Φόρου εισοδήματος		(4.953.311)	-	-	-
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**95.703.392**	**8.602.643**	**68.630.754**	**33.830.578**
Επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	7, 8	(14.794.094)	(2.232.364)	(13.836.456)	(47.437.584)
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	6	-	-	-	12.497.611
Επιστροφή Μετοχικού κεφαλαίου από θυγατρικές	6	-	-	20.000.000	20.900.000
Πληρωμή για εξαγορά ομίλου			(330.117.958)		
Τόκοι εισπραχθέντες		174.722	73.120	81.306	457.700
Εισπράξεις / (χορηγήσεις) δανείων σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		-	-	8.500.000	12.500.000
Μεταβολή Συμμετοχών σε επιχειρήσεις	4, 9	-	-	-	(600.146)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(14.619.373)**	**(332.277.202)**	**14.744.850**	**(1.682.419)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Εισπραξεις/Πληρωμές από εκδοση κεφαλαιου		-	232.644.603	-	-
Πληρωμές λόγω μείωσης κεφαλαίου	14	3.391.500	-	3.391.500	(1.000)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(27.347.354)	-	(27.347.354)	(30.780.398)
Εισπραξη ομολογιακού δανείου	15	-	541.000.000	-	417.500.000
Αποπληρωμή ομολογιακού δανείου	15	-	(420.323.277)	-	(430.000.000)
Πληρωμή κεφαλαίου ομολογιακού δανείου		(28.348.400)	-	(28.348.400)	-
Πληρωμή εξόδων έκδοσης ομολογιακού δανείου	15	-	(5.138.341)	-	(4.083.591)
Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση		-	-	-	-
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	16	(2.514.626)	(256.365)	(1.631.615)	(2.001.780)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(54.818.880)**	**347.926.620**	**53.935.870**	**(49.366.770)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**26.265.139**	**24.252.062**	**29.439.75**	**(17.218.611)**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**20.416.447**	**24.252.062**	**13.099.342**	**30.317.898**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης (+) πώλησης θυγατρικών (-)		**-**	**-**	**-**	**55**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**46.681.586**	**24.252.062**	**42.539.076**	**13.099.342**

(*) Τα στοιχεία αναφέρονται στις επαναδιατυπωμένες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (PPA). (Βλέπε σημείωση 1).

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 27-124 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΣΤ. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ο Όμιλος εταιρειών **PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.** (εφεξής ο «Όμιλος») είναι όμιλος συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω εταιρειών τις οποίες ο Όμιλος ελέγχει ή στις οποίες συμμετέχει. Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου αφορούν στην κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Η Μητρική Εταιρεία του Ομίλου είναι η **PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.** (εφεξής η « Εταιρεία») πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.».

Η Εταιρεία συστάθηκε το 2009 για διάστημα 99 ετών, είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα και η διεύθυνση της έδρας της είναι Σωρού 18-20, ΤΚ 151 25, Μαρούσι Αττικής

Εντός του Δεκεμβρίου 2023 η ENEL SpA (τελική μητρική εταιρεία, εκείνη τη στιγμή, του ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) προχώρησε στη δημιουργία κοινοπραξίας με την εταιρεία MACQUARIE GIG RENEWABLE ENERGY FUND 2 , ένα αμοιβαίο κεφάλαιο που διαχειρίζεται θυγατρική της MACQUARIE GROUP LIMITED , εταιρείας εισηγμένης στο Χρηματιστήριο Αξιών της Αυστραλίας, για την από κοινού ανάπτυξη, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση της πλατφόρμας ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Συγκεκριμένα, η ENEL GREEN POWER SpA (άμεση μητρική εταιρεία, εκείνη τη στιγμή, του ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) συνεβλήθη με την MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l. δυνάμει της, από 26 Ιουλίου 2023, Σύμβασης Πλαίσιο (Framework Agreement) προκειμένου να της μεταβιβάσει το 50% της συνολικής της δραστηριότητας στην Ελλάδα. Η μεταβίβαση υλοποιήθηκε μέσω της σύστασης δυο ανώνυμων εταιρειών, ήτοι της «HELLAS RES A.E.» και της «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» ως ακολούθως:

Α. Η «ENEL GREEN POWER SpA» συνεβλήθη με την «MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l.» και σύστησαν από κοινού (50%) την «HELLAS RES A.E.».

Β. Η «HELLAS RES A.E.» σύστησε την «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Γ. Η «HELLAS RES A.E.» εξαγόρασε το 100% των μετοχών της «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY ΑΕ» από την «ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ» έναντι ποσού € 12.497.611 (ημερομηνία εξαγοράς 20 Δεκεμβρίου 2023).

Δ. Η «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» εξαγόρασε το 100% των μετοχών της «ENEL GREEN POWER HELLAS ΑΕ» από την «ENEL GREEN POWER SpA» έναντι τιμήματος € 596.877.451 (ημερομηνία εξαγοράς 21 Δεκεμβρίου 2023). Για τον υπολογισμό του τιμήματος προηγήθηκε αποτίμηση από ανεξάρτητο εξωτερικό ορκωτό ελεγκτή σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του Ν. 4548/2018.

Οι ανωτέρω συναλλαγές ολοκληρώθηκαν με ημερομηνία 28 Δεκεμβρίου 2023, δια της σύστασης των προαναφερθεισών εταιρειών, της ολοκληρώσεως της μεταβιβάσεως των μετοχών στις ανωτέρω εταιρείες και της εκπλήρωσης των όρων και προϋποθέσεων που ορίζονταν στην ανωτέρω Σύμβαση Πλαίσιο (Framework Agreement).

Εντός του 2024, το τίμημα της εξαγοράς αναπροσαρμόστηκε σε €592.066.543, κατόπιν συμψηφισμού των υποχρεώσεων του Ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. προς τις εταιρείες του Ομίλου ENEL GREEN POWER S.p.A.

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας που δημιουργήθηκε το 2023 μεταξύ των εταιρειών ENEL SpA και MACQUARIE GIG RENEWABLE ENERGY FUND 2, καθώς και της νέας εταιρικής της ταυτότητας του Ομίλου (PRINCIPIA, στις 9 Απριλίου 2024 με απόφαση Γ.Ε.ΜΗ 4558/09-04-2024, η Εταιρεία «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.» μετονομάστηκε σε «PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», χωρίς να υπάρξει μεταβολή σε οποιοδήποτε άλλο στοιχείο της Εταιρείας. Ομοίως, οι εταιρείες, «HELLAS RES A.E.» και «HELLAS RES HOLDINGS

ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» μετανομάστηκαν σε «PRINCIPIA ENERGY Α.Ε.» και «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Στις 26 Νοεμβρίου 2024 εγκρίθηκε, με απόφαση του Γ.Ε.ΜΗ.(αρ.πρωτ.13328/26-11-2024), η απορρόφηση της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (αριθμός Γ.Ε.ΜΗ.:9119501000) με την μητρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (αριθμός ΓΕΜΗ: 173656801000), με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6 παρ. 2 και 3, των άρθρων 7 – 21 και των άρθρων 30 – 38 του ν. 4601/2019, όπως ισχύουν σήμερα, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του ν. 4172/2013, όπως ισχύει, του ν. 4548/2018 και του ν. 4935/2022 και τις αποφάσεις των από 08/11/2024 Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων των ως άνω εταιρειών . Η αντίστροφη συγχώνευση της μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (απορροφηθείσα εταιρεία) από την θυγατρική της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (απορροφών εταιρεία) ήταν μέρος της αρχικής συμφωνίας εξαγοράς μεταξύ των μερών.

Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποτελεί πλέον τη νόμιμη διάδοχο του ενοποιημένου ομίλου της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η λογιστική αντιμετώπιση που ακολουθήθηκε βασίστηκε στην αρχή της συνέχειας της δραστηριότητας της επιχείρησης (going concern), καθώς και στις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».

Κατόπιν της νομικής συγχώνευσης, οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2024 έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή της συνέχειας των χρήσεων και βασίζονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση 2023. Συγκεκριμένα, τα συγκριτικά στοιχεία της χρήσης 2023 βασίζονται στα χρηματοοικονομικά στοιχεία του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την ημερομηνία σύστασής του (29.11.2023) έως 31.12.2023, όπως αυτά έχουν αναδιατυπωθεί κατόπιν της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA). Κατά συνέπεια, σε επίπεδο Ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. τα συγκριτικά στοιχεία για το 2023 δεν είναι συγκρίσιμα με εκείνα του 2024, δεδομένου ότι περιλαμβάνουν τα αποτελέσματα του Ομίλου από την ημερομηνία εξαγοράς και έως το τέλος της χρήσης.

Παρακάτω παρουσιάζονται οι επαναδιατυπωμένες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31/12/2023. Οι μεταβολές των κονδυλίων αφορούν προσαρμογές λόγω ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού της εξαγοράς (PPA) και οριστικοποίησης των εύλογων αξιών των καθαρών περιουσιακών στοιχείων κατά την ημερομηνία εξαγοράς σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, αναταξινομήσεις καθώς και προσαρμογές που απαιτήθηκαν για την περίοδο 21/12–31/12/2023 κατόπιν της ενσωμάτωσης των νέων αξιών. Περαιτέρω πληροφορίες για τη διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA), τον προσδιορισμό της οριστικής αξίας της υπεραξίας και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν κατά την ημερομηνία εξαγοράς παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023)

	ΟΜΙΛΟΣ		
	Δημοσιευμένα 29/11/2023-31/12/2023	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης (PPA)/ Λοιπές προσαρμογές**	**Επαναδιατύπωση 29/11/2023-31/12/2023**
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	3.119.633	-	3.119.633
Κόστος πωληθέντων	(1.859.926)	(342.344)	(2.202.269)

Μικτά κέρδη	**1.259.707**	**(342.344)**	**917.363**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	-		-
Έξοδα διοίκησης	(1.012.714)	-	(1.012.714)
Έσοδο αναπροσαρμογής Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	(344.054)	-	(344.054)
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	(932.048)	-	(932.049)
Λοιπά έξοδα	(932.905)	-	(932.905)
Λοιπά έσοδα	38.810	-	38.810
Λειτουργικά Ζημίες	**(1.923.204)**	**(342.344)**	**(2.265.548)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	73.120	16.783	89.904
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(2.365.821)	1.042.701	(1.323.120)
Ζημιά από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία	(20.673.496)	21.692.580	1.019.084
Ζημιές προ φόρων	**(24.889.401)**	**22.409.720**	**(2.479.680)**
Φόρος Εισοδήματος	2.352.901	(877.236)	1.475.665
Ζημιές μετά από φόρους	**(22.536.500)**	**21.532.484**	**(1.004.015)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Διαφορές αξίας στοιχείων αντιστάθμισης ταμειακών ροών	(870.583)	-	(870.583)
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	105.341	-	105.341
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις	**(765.242)**	**-**	**(765.242)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικές κέρδη/(ζημιές) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	535	-	535
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	(118)	-	(118)
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις	**417**	**-**	**417**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (μετά από φόρους)	**(764.825)**	**-**	**(764.825)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**(23.301.325)**	**21.538.484**	**(1.768.841)**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023)

	ΟΜΙΛΟΣ		
	Δημοσιευμένα 31/12/2023	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης (PPA)/ Λοιπές προσαρμογές**	**Επαναδιατύπωση 31/12/2023**
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Άυλες ακινητοποιήσεις	55.841.798	54.045.333	109.887.132

Ενσώματες ακινητοποιήσεις	547.087.960	156.708.313	703.796.273
Δικαιώματα χρήσης παγίων	24.620.159	5.989.519	30.609.678
Υπεραξία	430.613.476	(153.100.154)	277.513.322
Προκαταβολές για Επενδύσεις	1.150	-	1.150
Συμμετοχές σε μη συνδεμένες επιχειρήσεις	3.000	-	3.000
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16.175.653	(636.719)	15.538.934
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**1.074.343.196**	**63.006.292**	**1.137.349.690**
Αποθέματα	7.711.280	-	7.711.280
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	6.794.074	4.810.908	11.604.982
Πελάτες	9.280.764	-	9.280.764
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	24.400.077	16.783	24.416.860
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	24.252.062	-	24.252.062
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**72.438.257**	**4.827.691**	**77.265.948**
Σύνολο Ενεργητικού	**1.146.781.453**	**67.834.183**	**1.214.165.638**
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	478.746.698	-	478.746.698
Αποτελέσματα εις νέο	(23.301.325)	21.532.484	(1.768.841)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**455.445.373**	**21.532.484**	**476.977.858**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	17.474.024	45.455.698	62.929.722
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	507.867.112	-	507.867.112
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	25.663	-	25.663
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	13.713.396	-	13.713.396
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	54.543	-	54.543
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	27.227.219	3.238.872	30.466.091
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	21.544.079	-	21.544.079
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	39.252.007	-	39.252.007
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	**627.158.043**	**48.694.570**	**675.852.613**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Οφειλόμενες συμμετοχές	561.382	-	561.382
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	13.636.539	-	13.636.539
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	28.346.022	-	28.346.022
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	13.899.429	-	13.899.429
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	2.392.871	(2.392.871)	-
Λοιπές υποχρεώσεις	5.341.794	-	5.341.794
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	**64.178.037**	**(2.392.871)**	**61.785.166**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**691.336.080**	**46.301.699**	**737.637.779**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**1.146.781.454**	**67.834.183**	**1.214.615.637**

ΟΜΙΛΟΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023)

	Δημοσιευμένα 31/12/2023	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης (PPA)/ Λοιπές προσαρμογές**	**Επαναδιατύπωση 31/12/2023**
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων	**(22.536.500)**	**21.532.484**	**(1.004.016)**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	1.637.562	342.344	1.979.906
Αποτίμηση παραγώγων για αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	20.673.496	(21.692.580)	(1.019.084)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	344.054	-	344.054
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	(535)	-	(535)
Φόρος εισοδήματος	(2.352.901)	877.236	(1.475.665)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	73.120	16.783	89.903
Χρηματοοικονομικά έξοδα	2.365.821	(1.042.701)	1.323.120
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:			
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	(2.131)	-	(2.131)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών απαιτήσεων	(2.946.027)	-	(2.946.027)
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	(559.150)	-	(559.150)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	5.683.036	-	5.683.036
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	1.451.999	-	1.451.999
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων	4.770.799	(33.566)	4.737.233
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	**8.602.643**	**-**	**8.602.643**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	(2.232.364)	-	(2.232.364)
Πληρωμή για εξαγορά ομίλου	(330.117.958)	-	(330.117.958)
Τόκοι εισπραχθέντες	73.120	-	73.120
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	**(332.277.202)**	-	**(332.277.202)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Εισπραξεις/Πληρωμές από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)	232.644.603	-	232.644.603
Εισπραξη ομολογιακού δανείου	541.000.000	-	541.000.000
Αποπληρωμή ομολογιακού δανείου	(420.323.277)	-	(420.323.277)
Πληρωμή εξόδων έκδοσης ομολογιακού δανείου	(5.138.341)	-	(5.138.341)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	(256.365)	-	(256.365)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	**347.926.620**	-	**347.926.620**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)	**24.252.062**	-	**24.252.062**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως	**-**	-	**-**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως	**24.252.062**	-	**24.252.062**

Οι επιδράσεις της αποτίμησης ενσωματώθηκαν στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31.12.2024 της επιζώσας εταιρείας, PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε κατά την συγχώνευση της απορριφθείσας εταιρείας.

Συγκεκριμένα στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. τα ποσά που αναγνωρίστηκαν, κατά την ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης (26.11.2024), είναι τα ποσά που είχαν προηγουμένως αναγνωριστεί στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, όπως αυτά αναδιατυπώθηκαν κατόπιν της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA) και με το κόστος των επενδύσεων σε θυγατρικές της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. να προσαρμόζεται ώστε να αντικατοπτρίζει ποσά που συνάδουν με αυτά που αναγνωρίστηκαν στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.. Όσον αφορά τα συγκριτικά στοιχεία που παρουσιάζονται στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., δεν έγινε κάποια επαναδιατύπωση προκειμένου να συμπεριληφθούν τα ποσά του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., δεδομένου ότι οι απαιτούμενες προσαρμογές έχουν περιληφθεί κατά την ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης, δηλαδή την 26.11.2024.

Οι εταιρείες του Ομίλου **PRINCIPIA ENERGY GENERATION** που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 4 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Οι καταστατικές εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των ενοποιούμενων θυγατρικών της για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024, συντάσσονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Οι καταστατικές ατομικές εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της περιλαμβάνονται από την προηγούμενη χρήση (2023) στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ελληνικής μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY A.E. με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης ενώ προ 2023 ενοποιούνταν στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της ENEL SpA. Πλέον η Εταιρεία και ο Όμιλος PRINCIPIA ENERGY GENERATION ελέγχεται από κοινού (50%) από την ENEL SpA. με έδρα την Ιταλία και την MACGUAIRE ASSET MANAGEMENT με έδρα την Αυστραλία. Οι εν λόγω ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις δημοσιεύονται και μπορούν να ευρεθούν στον δικτυακό τόπο της ανωτέρω Εταιρείας www.principia-energy.com.

Οι παρούσες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 17η Σεπτεμβρίου 2025.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι παρούσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος εφαρμόζει όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις Διερμηνείες τους που έχουν εφαρμογή στις εργασίες του.

Οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους εκτός από τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern) και την αρχή της αυτοτέλειας χρήσεων.

Η σύνταξη χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση λογιστικών εκτιμήσεων. Επίσης, απαιτεί την κρίση της διοίκησης κατά την εφαρμογή των λογιστικών πολιτικών του Ομίλου. Οι περιπτώσεις οι οποίες περιλαμβάνουν μεγαλύτερο βαθμό κρίσης και πολυπλοκότητας ή οι περιπτώσεις όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.19.

Οι λογιστικές πολιτικές, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται στη Σημείωση 3, έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται σε αυτές τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2024 (βλέπε Σημείωση 2.2).

Τα στοιχεία των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου επιμετρούνται με βάση το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο οι εταιρείες του Ομίλου λειτουργούν («λειτουργικό νόμισμα»). Οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε ΕΥΡΩ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίασης της μητρικής Εταιρείας. Τυχόν μικρές αποκλίσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις των σχετικών ποσών.

2.2 Αλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις

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 2024, η Εταιρεία υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ") που σχετίζονται με τις εργασίες της. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2024 και μεταγενέστερα.

ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) «Ταξινόμηση υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες»

Τον Ιανουάριο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 1 που επηρεάζουν τις απαιτήσεις για την παρουσίαση των υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ένα από τα κριτήρια ταξινόμησης μιας υποχρέωσης ως μακροπρόθεσμη, την απαίτηση για μία οντότητα να έχει το δικαίωμα να αναβάλει τον διακανονισμό της υποχρέωσης για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς και ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού.

Επιπλέον, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης προκειμένου να αποσαφηνίσει την ταξινόμηση δανειακών υποχρεώσεων που έχουν χρηματοοικονομικές ρήτρες και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις υποκείμενες σε μελλοντικές ρήτρες δανείων.

ΔΠΧΑ 16 (Τροποποίηση) «Υποχρέωση Μίσθωσης σε Πώληση και Επαναμίσθωση»

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

ΔΛΠ 7 (Τροποποίηση) «Κατάσταση ταμειακών ροών» και ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη σε έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 7 και στο ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με επιπλέον γνωστοποιήσεις που οι οντότητες θα πρέπει να παράσχουν για τις χρηματοοικονομικές διευθετήσεις των υπολοίπων των προμηθευτών τους.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

3.1 Αναγνώριση Εσόδων και Εξόδων

3.1.1 Αναγνώριση Εσόδων

(i) Έσοδα από συμβόλαια με πελάτες

Σύμφωνα με το ΔΧΠΑ 15, καθιερώνεται ένα μοντέλο πέντε βημάτων για τον προσδιορισμό των εσόδων από συμβόλαια με πελάτες:

1. Προσδιορισμός της (των) σύμβασης (συμβάσεων) με τον πελάτη.
2. Προσδιορισμός των υποχρεώσεων εκτέλεσης.
3. Προσδιορισμός της τιμής συναλλαγής.
4. Επιμερισμός της τιμής συναλλαγής στις υποχρεώσεις εκτέλεσης της σύμβασης.
5. Αναγνώριση εσόδου όταν (ή καθώς) ο Όμιλος ικανοποιεί τις υποχρεώσεις εκτέλεσης.

Τα έσοδα προέρχονται κυρίως από παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και από παροχή διοικητικών υπηρεσιών. Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία της παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα από πελάτες αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος των υπηρεσιών που παρέχονται έχουν μεταφερθεί στον πελάτη. Η μεταφορά του ελέγχου στον πελάτη γίνεται κατά το χρόνο παράδοσης παροχής των υπηρεσιών αντίστοιχα. Το ύψος του εσόδου που αναγνωρίζεται, είναι το ποσό που η Εταιρεία αναμένει πως θα λάβει ως αντάλλαγμα για την παροχή αυτών των υπηρεσιών. Οι όροι πληρωμής συνήθως διαφοροποιούνται ανάλογα με το είδος της πώλησης και εξαρτώνται κατά κύριο λόγο από τη φύση των υπηρεσιών, τα κανάλια διανομής αλλά και τα χαρακτηριστικά κάθε πελάτη.

Ο Όμιλος εκτιμά επιπλέον εάν έχει ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση του Ομίλου είναι πως στο σύνολο των συναλλαγών πώλησης στις οποίες προβαίνει έχει ρόλο εντολέα. Τα έσοδα από παροχή υπηρεσιών λογίζονται την περίοδο που παρέχονται οι υπηρεσίες, με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης της παρεχόμενης υπηρεσίας σε σχέση με το σύνολο των παρεχόμενων υπηρεσιών. Εάν το αντίτιμο που έχει συμφωνηθεί στα πλαίσια της σύμβασης περιλαμβάνει και μεταβλητό τμήμα, ο Όμιλος αναγνωρίζει το ποσό αυτό σαν έσοδο, στο βαθμό που δεν είναι σημαντικά πιθανό το ποσό αυτό να αντιλογιστεί στο μέλλον.

(ii) Έσοδα από τόκους

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

(iii) Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν θεμελιώνεται το δικαίωμα είσπραξής τους.

3.1.2 Αναγνώριση Εξόδων

Τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα σε δεδουλευμένη βάση.

3.2 Άυλες ακινητοποιήσεις και Υπεραξία

Υπεραξία

Η υπεραξία αντιπροσωπεύει τη διαφορά μεταξύ του κόστους εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου της καθαρής θέσης της επιχείρησης που αποκτήθηκε κατά την ημερομηνία της εξαγοράς (Βλέπε σημείωση 3.6 για περισσότερες πληροφορίες). Στην περίπτωση που η τρέχουσα αξία καθαρής θέσης κατά την ημερομηνία εξαγοράς μίας εταιρείας είναι μεγαλύτερη από το τίμημα που δόθηκε για την απόκτησή της, τότε προκύπτει αρνητική υπεραξία η οποία καταχωρείται απευθείας ως έσοδο στην κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Η υπεραξία επιμετράται στο κόστος μείον απομειώσεις. (Βλέπε σημείωση 3.4 για περισσότερες πληροφορίες).

Άυλες ακινητοποιήσεις

Οι άυλες ακινητοποιήσεις («άυλα πάγια» ή «άυλα περιουσιακά στοιχεία») που αποκτώνται μεμονωμένα αναγνωρίζονται στο κόστος κατά την αρχική τους αναγνώριση. Τα άυλα αυτά πάγια αφορούν κυρίως δικαιώματα χρήσης γης, λογισμικά προγράμματα, κόστη για άδεια εγκατάστασης, λειτουργίας και παραγωγής. Τα άυλα περιουσιακά στοιχεία που αποκτώνται ως μέρος επιχειρηματικών συνενώσεων αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς. Τα άυλα αυτά πάγια αφορούν κυρίως διαφόρους τύπους αδειών τις οποίες κατέχει ο Όμιλος και του παρέχουν τη δυνατότητα να κατασκευάσει ενεργειακές μονάδες ή το δικαίωμα να παράγει και να πωλεί ενέργεια.

Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης, τα άυλα περιουσιακά στοιχεία επιμετρούνται στο κόστος μείον οποιεσδήποτε σωρευμένες αποσβέσεις και τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Εσωτερικώς δημιουργούμενα άυλα πάγια δεν κεφαλαιοποιούνται και τα έξοδα αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη χρήση στην οποία πραγματοποιούνται.

Οι ωφέλιμες ζωές των άυλων περιουσιακών στοιχείων εκτιμώνται ως πεπερασμένες ή απροσδιόριστες (αορίστου διάρκειας). Τα άυλα πάγια με πεπερασμένες ωφέλιμες ζωές αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους και ελέγχονται για απομείωση όταν υπάρχει ένδειξη ότι το άυλο περιουσιακό στοιχείο έχει απομειωθεί. Οι ωφέλιμες ζωές και η μέθοδος απόσβεσης των άυλων περιουσιακών στοιχείων με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή επανεξετάζονται τουλάχιστον στο τέλος κάθε ημερομηνίας αναφοράς. Μεταβολές στις αναμενόμενες ωφέλιμες ζωές ή το αναμενόμενο σχέδιο ανάλωσης των μελλοντικών οικονομικών ωφελειών που εμπεριέχονται στο περιουσιακό στοιχείο λογίζονται μέσω της μεταβολής της περιόδου ή της μεθόδου απόσβεσης, όπως αυτό κρίνεται κατάλληλο, και θεωρείται ως αλλαγή λογιστικής εκτίμησης. Το έξοδο απόσβεσης ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου με πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης στην κατηγορία εξόδου που συνάδει με τη λειτουργία του άυλου παγίου.

Κέρδη ή ζημίες από την αποαναγνώριση των άυλων παγίων επιμετρούνται ως η διαφορά μεταξύ του καθαρού προϊόντος πώλησης και της λογιστικής αξίας τους και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά την αποαναγνώριση.

Οι άυλες ακινητοποιήσεις αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία εκτιμάται από 1 έως 4 έτη στα λογισμικά προγράμματα ενώ για τα δικαιώματα χρήσης γης, τις άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης (κεφαλαιοποιημένα έξοδα απόκτησης αδειών λειτουργίας και εγκατάστασης) εκτιμάται στα 30 έτη για τα αιολικά και φωτοβολταϊκά πάρκα και στα 40 έτη για τα υδροηλεκτρικά.

3.3 Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις, όπου υπάρχουν, και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους, καθώς και τις επιχορηγήσεις (Σημείωση 3.12). Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων, καθώς και το όποιο κόστος περιβαλλοντικής αποκατάστασης στο βαθμό που αυτό έχει καταχωρηθεί ως πρόβλεψη. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, βελτιώνουν την παραγωγική του δυναμικότητα ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του. Η αξία κτήσεως και οι σωρευμένες αποσβέσεις ενός παγίου διαγράφονται από τους λογαριασμούς κατά την πώληση ή απόσυρσή του ή όταν δεν αναμένονται πλέον άλλα μελλοντικά οικονομικά οφέλη από την συνέχιση της εκμετάλλευσης του. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από την απομάκρυνση του παγίου (λόγω πώλησης, εγκατάλειψης ή καταστροφής) μεταφέρεται στα αποτελέσματα της χρήσεως κατά την οποία το εν λόγω πάγιο απομακρύνθηκε.

Ο όμιλος Enel το Μάρτιο του 2017, ολοκλήρωσε μια μελέτη, που διεξήχθη με την υποστήριξη τεχνικών συμβούλων για την αξιολόγηση της απόδοσης των ηλιακών και αιολικών της μονάδων και για την ανάλυση των προηγούμενων δεδομένων σχετικά με τη διάρκεια και τη συχνότητα της συντήρησης που προκλήθηκαν από τα τεχνικά ζητήματα και για την εξέταση των περιβαλλοντικών και καιρικών συνθηκών στις οποίες εκτίθενται τα πάρκα του Ομίλου.

Τα αποτελέσματα της ανάλυσης προσέφεραν εύλογους λόγους για την επιμήκυνση της ωφέλιμης ζωής των εγκαταστάσεων παραγωγής ηλιακής και αιολικής ενέργειας από εκείνες που προβλέπονταν τα προηγούμενα έτη.

Πιο συγκεκριμένα, αυτές οι αλλαγές αφορούσαν την παράταση της ωφέλιμης ζωής των στροβίλων και των γεννητριών και άλλων μηχανικών και ηλεκτρικών μηχανημάτων στις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια στα 30 χρόνια, καθώς και την επέκταση της ωφέλιμης ζωής των μηχανικών και ηλεκτρικών μηχανημάτων σε σταθμούς ηλιακής παραγωγής. Ο Όμιλος και κατ' επέκταση η Εταιρεία εφάρμοσε την παραπάνω αλλαγή στην ωφέλιμη ζωή των εγκαταστάσεων, μηχανημάτων και τεχνικών έργων των αιολικών και φωτοβοταϊκών πάρκων από 01 Ιανουαρίου 2017.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου με συντελεστές οι οποίοι αντανακλούν τις σχετικές διάρκειες ωφέλιμης ζωής των εν λόγω παγίων ως εξής:

	Ωφέλιμη ζωή
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα αιολικών και φωτοβολταϊκών πάρκων	30 έτη
Εγκαταστάσεις, μηχανήματα και τεχνικά έργα υδροηλεκτρικών πάρκων	40 έτη
Αυτοκίνητα	5 έτη
Έπιπλα, εργαλεία και λοιπός εξοπλισμός	1 έως 20 έτη

3.4 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Κατά την ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος εξετάζει εάν υπάρχουν ενδείξεις ότι η λογιστική αξία των μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων δεν είναι ανακτήσιμη. Στην περίπτωση που υπάρχει ένδειξη απομείωσης ή όταν απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης, προσδιορίζεται το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, καθώς και άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση και η υπεραξία, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως.

Ανακτήσιμη αξία ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου ή της Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον τα έξοδα που απαιτούνται για να πραγματοποιηθεί η πώληση του και της αντίστοιχης αξίας του κατά τη χρήση του (value in use) και προσδιορίζεται για κάθε

περιουσιακό στοιχείο μεμονωμένα, εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο δεν δημιουργεί ταμειακές ροές οι οποίες είναι σε μεγάλο βαθμό ανεξάρτητες από άλλα περιουσιακά στοιχεία ή ομάδες περιουσιακών στοιχείων. Η υπεραξία που προκύπτει από μια συνένωση επιχειρήσεων κατανέμεται στην ΜΔΤΠ ή ομάδες ΜΔΤΠ που αναμένεται να επωφεληθούν από τις συνέργειες της συνένωσης. Για τον υπολογισμό της αξίας από την χρήση του στοιχείου, οι εκτιμώμενες σχετικές μελλοντικές ταμειακές ροές προεξοφλούνται στη παρούσα αξία τους χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου εισοδήματος προεξοφλητικό επιτόκιο που αντικατοπτρίζει τις παρούσες εκτιμήσεις της αγοράς όσον αφορά στην διαχρονική αξία του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο πάγιο για το οποίο οι εκτιμήσεις των μελλοντικών ταμειακών ροών δεν έχουν προσαρμοσθεί ανάλογα ώστε να ληφθούν υπ' όψη οι παραπάνω κίνδυνοι. Εάν δεν μπορούν να εντοπιστούν στην αγορά αντίστοιχες συναλλαγές, τότε χρησιμοποιείται ένα κατάλληλο μοντέλο αποτίμησης.

Εάν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή ΜΔΤΡ υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό, τότε το περιουσιακό στοιχείο θεωρείται απομειωμένο και μειώνεται μέχρι το ανακτήσιμο ποσό.

Η ζημιά απομείωσης της αξίας του αναγνωρίζεται απευθείας ως έξοδο, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Τυχόν ζημία απομείωσης η οποία είχε αναγνωριστεί σε προηγούμενη χρήση, αντιλογίζεται μόνο στην περίπτωση που υπάρξει μεταβολή στις παραδοχές που έχουν χρησιμοποιηθεί για το προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου από την τελευταία φορά αναγνώρισης ζημίας απομείωσης. Οι ζημίες απομείωσης επιμερίζονται πρώτα ώστε να μειώσουν τη λογιστική αξία οποιασδήποτε υπεραξίας έχει αναγνωριστεί για το συγκεκριμένο ΜΔΤΡ και στη συνέχεια μειώνουν τη λογιστική αξία των άλλων περιουσιακών στοιχείων του ΜΔΤΡ σε αναλογική βάση. Ο αντιλογισμός περιορίζεται μέχρι το ύψος της λογιστικής αξίας του περιουσιακού στοιχείου που δεν υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, ούτε τη λογιστική αξία που θα είχε προσδιοριστεί, μείον την απόσβεση, εάν δεν είχε προηγουμένως αναγνωριστεί ζημία απομείωσης. Η αντιστροφή της ζημιάς απομείωσης αναγνωρίζεται απευθείας ως έσοδο, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Απομειώσεις υπεραξίας δεν αναστρέφονται.

3.5 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο ανταλλακτικά παγίων και αναλώσιμα που χρησιμοποιούνται για την εύρυθμη λειτουργία κάθε πάρκου και για τη συντήρηση τους ή όποτε παρουσιάζεται κάποια ανάγκη. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος κτήσης προσδιορίζεται με τη μέθοδο FIFO (First In, First Out) και η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασης. Πραγματοποιείται έλεγχος απομείωσης σε ετήσια βάση. Οι προκαταβολές σε προμηθευτές αρχικά αναγνωρίζονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό και αναταξινομούνται στο κυκλοφορούν ενεργητικό στο λογαριασμό αποθέματα με τη φυσική παραλαβή τους. Τα αποθέματα που χρησιμοποιούνται είτε στην κατασκευή ενός νέου πάρκου είτε σε ήδη υπάρχον πάρκο, για τη διασφάλιση της εύρυθμης λειτουργίας του, αναταξινομούνται στις ενσώματες ακινητοποιήσεις.

3.6 Βάση ενοποίησης

Οι παρούσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για την περίοδο αναφοράς 01/01-31/12/2024 περιλαμβάνουν τη Μητρική Εταιρεία, τις Θυγατρικές και τις Συγγενείς Εταιρείες.

Η ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών συμπίπτει με αυτή της μητρικής εταιρείας.

Οι ενδοομιλικές συναλλαγές και υπόλοιπα έχουν απαλειφθεί στις συνημμένες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Όπου απαιτήθηκε, οι λογιστικές πολιτικές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε να διασφαλιστεί η συνέπεια με τις λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο. Στη Σημείωση 4 παρατίθεται πλήρης λίστα των ενοποιούμενων εταιρειών μαζί με τα σχετικά ποσοστά του Ομίλου.

Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά τον έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται κατά την ημερομηνία παύσης του ελέγχου αυτού.

Οι μη ελέγχουσες συμμετοχές είναι το μέρος των ιδίων κεφαλαίων μίας θυγατρικής που δεν αναλογούν, άμεσα ή έμμεσα, στην μητρική επιχείρηση.

Οι ζημίες που αφορούν στις μη ελέγχουσες συμμετοχές (μειοψηφία) μίας θυγατρικής, μπορεί να ξεπερνούν τα δικαιώματα των μη ελεγχουσών συμμετοχών στα ίδια κεφάλαια της θυγατρικής. Τα κέρδη ή οι ζημίες και κάθε συστατικό στοιχείο των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, λογίζεται τόσο στους ιδιοκτήτες της μητρικής όσο και στις μη ελέγχουσες συμμετοχές, ακόμα και αν αυτό έχει ως αποτέλεσμα ότι οι μη ελέγχουσες συμμετοχές θα παρουσιάζουν έλλειμμα.

Θυγατρικές

Οι θυγατρικές είναι όλες οι εταιρείες στις οποίες η μητρική Εταιρεία έχει τη δυνατότητα να ασκεί έλεγχο επί των εργασιών τους, είτε άμεσα είτε έμμεσα μέσω άλλων θυγατρικών εταιρειών και ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση). Η Εταιρεία αποκτά και ασκεί έλεγχο κυρίως μέσω της κατοχής της πλειοψηφίας των δικαιωμάτων ψήφου των θυγατρικών επιχειρήσεων.

Προκειμένου να στοιχειοθετηθεί ο έλεγχος εξετάζονται οι κάτωθι συνθήκες, όπως αυτές ορίζονται στο ΔΠΧΑ 10:

- Η μητρική Εταιρεία έχει εξουσία επί του επενδυόμενου, αφού έχει τη δυνατότητα να κατευθύνει τις συναφείς δραστηριότητες (λειτουργικές και χρηματοδοτικές). Αυτό επιτυγχάνεται μέσω του διορισμού της πλειοψηφίας των μελών του Διοικητικού της Συμβουλίου και των διοικητικών στελεχών της θυγατρικής από τη Διοίκηση της μητρικής.
- Η μητρική Εταιρεία κατέχει δικαιώματα με μεταβλητές αποδόσεις από την συμμετοχή στην θυγατρική. Οι λοιπές μη ελεγχόμενες συμμετοχές παρουσιάζουν πολύ μεγάλη διασπορά και ως εκ τούτου δεν μπορούν να επηρεάσουν ουσιωδώς την λήψη αποφάσεων.
- Η μητρική Εταιρεία έχει τη δυνατότητα να χρησιμοποιεί την εξουσία επί της θυγατρικής προκείμενου να επηρεάσει το ύψος των αποδόσεών της. Αυτό είναι απόρροια της δυνατότητας που έχει στην λήψη αποφάσεων επί θεμάτων της θυγατρικής μέσω ελέγχου των οργάνων λήψης των αποφάσεων (Διοικητικού Συμβουλίου και διευθυντικών στελεχών).

Μεταβολές Ιδιοκτησιακών Δικαιωμάτων σε Θυγατρικές

Όταν πραγματοποιούνται μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα σε μία θυγατρική, τότε εξετάζεται εάν οι μεταβολές αυτές έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια του ελέγχου στη θυγατρική ή όχι.

- Όταν οι μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα δεν έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια ελέγχου, τότε λογίζονται ως συναλλαγές ιδίων κεφαλαίων (δηλαδή ως συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες). Σε αυτές τις περιπτώσεις, οι λογιστικές αξίες των ελεγχουσών και μη ελεγχουσών συμμετοχών προσαρμόζονται, έτσι ώστε να αντικατοπτρίζουν τις μεταβολές στις σχετικές συμμετοχές τους στη θυγατρική. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ του ποσού με το οποίο οι μη ελέγχουσες συμμετοχές προσαρμόζονται και της εύλογης αξίας του ανταλλάγματος που καταβλήθηκε ή ελήφθη, αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

- Σε διαφορετική περίπτωση, δηλαδή όταν οι μεταβολές ιδιοκτησιακών δικαιωμάτων οδηγούν σε απώλεια ελέγχου, τότε η μητρική λογιστικοποιεί τις απαραίτητες εγγραφές πώλησης και αναγνωρίζει το αποτέλεσμα από την πώληση (αποαναγνώριση των στοιχείων του ενεργητικού, της υπεραξίας και των υποχρεώσεων της θυγατρικής κατά την ημερομηνία απώλειας του ελέγχου, αποαναγνώριση της λογιστικής αξίας των μη ελεγχουσών συμμετοχών, προσδιορισμός του αποτελέσματος από την πώληση).

- Κατά τον προσδιορισμό του αποτελέσματος από την πώληση, κάθε ποσό που αναγνωρίστηκε προηγουμένως στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναφορικά με την εταιρεία αυτή, λογιστικοποιείται με την ίδια μέθοδο που θα εφάρμοζε ο Όμιλος στη περίπτωση που θα εκποιούσε απευθείας τα στοιχεία του ενεργητικού της ή τις υποχρεώσεις της. Το γεγονός αυτό σημαίνει ότι τα ποσά που προηγουμένως αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναταξινομούνται στα αποτελέσματα της χρήσης. Με την απώλεια ελέγχου μίας θυγατρικής, τυχόν επένδυση που διακρατείται στην πρώην θυγατρική, αναγνωρίζεται σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9.

Συμμετοχές σε θυγατρικές στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της μητρικής αποτιμώνται στο κόστος κτήσης, προσαρμοσμένο με τις μεταβολές στην εύλογη αξία των ενδεχόμενων τιμημάτων απόκτησης των θυγατρικών, μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36. Βλέπε σημείωση 3.4.

Επιχειρηματικά σχήματα υπό κοινό έλεγχο

Ο Όμιλος εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 11 σε όλες τις από κοινού συμφωνίες στις οποίες μετέχει. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11, οι από κοινού συμφωνίες ταξινομούνται είτε ως κοινές επιχειρήσεις είτε ως κοινοπραξίες, ανάλογα με τα συμβατικά δικαιώματα και υποχρεώσεις του κάθε επενδυτή. Οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες ενοποιούνται με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης (αν πρόκειται για από κοινού λειτουργία) ή με τη μέθοδο της καθαρής θέσης (αν πρόκειται για κοινοπραξία). Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος δεν μετέχει σε από κοινού συμφωνίες.

Συγγενείς επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, ωστόσο δεν ασκεί έλεγχο. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον Όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεγαλύτερο του 20% των δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει ουσιώδη επιρροή πάνω στην επενδυόμενη οικονομική οντότητα, εκτός αν μπορεί να αποδειχθεί ξεκάθαρα ότι δεν ισχύει κάτι τέτοιο. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και κατόπιν ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στα Ίδια κεφάλαια μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, εξαιρουμένων τυχόν προβλέψεων για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.
Η ενοποιημένη κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα συνολικά έσοδα των συγγενών επιχειρήσεων. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Συγγενούς ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός και αν έχει καλύψει υποχρεώσεις ή έχει ενεργήσει πληρωμές εκ μέρους της συγγενούς επιχείρησης και εν γένει εκείνων που προκύπτουν από τη μετοχική ιδιότητα. Εάν μεταγενέστερα η συγγενής επιχείρηση παρουσιάσει κέρδη, η επενδύτρια αρχίζει να αναγνωρίζει εκ νέου το μερίδιό της επί των κερδών, μόνον εφόσον το μερίδιό της επί των κερδών εξισωθεί με το μερίδιο των ζημιών που δεν είχε αναγνωρίσει.
Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημίες απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος στοιχείου του ενεργητικού.

Οι λογιστικές πολιτικές που χρησιμοποιούν οι συγγενείς δεν είναι διαφορετικές από αυτές που χρησιμοποιεί ο Όμιλος, ενώ η ημερομηνία κατάρτισης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων των συγγενών επιχειρήσεων, συμπίπτει με αυτή της μητρικής.

Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες συγγενείς της αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μείον τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης, εφόσον υπάρχουν. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργείται με βάση τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36.

Συνενώσεις επιχειρήσεων

Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση) με τη μέθοδο της απόκτησης από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημερομηνία που τέτοιος έλεγχος δεν υφίσταται. Η εξαγορά θυγατρικής από τον Όμιλο λογιστικοποιείται με βάση τη μέθοδο της απόκτησης. Κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η αποκτώσα επιχείρηση αναγνωρίζει την υπεραξία που προκύπτει από τη συναλλαγή της απόκτησης, ως το υπερβάλλον ποσό μεταξύ:

- του αθροίσματος (i) του ανταλλάγματος που μεταβιβάστηκε αποτιμώμενο σε εύλογες αξίες, (ii) του ποσού των τυχόν μη ελεγχουσών συμμετοχών στην αποκτώμενη (αποτιμώμενων είτε στην εύλογη αξία τους είτε στο αναλογικό ποσοστό των μη ελεγχουσών συμμετοχών επί των καθαρών αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού της αποκτώμενης) και (iii) σε συνένωση επιχειρήσεων που ολοκληρώνεται σε στάδια, της εύλογης αξίας κατά την

ημερομηνία της απόκτησης των συμμετοχικών δικαιωμάτων που κατείχε η αποκτώσα προηγουμένως στην αποκτώμενη, μείον

- της καθαρής εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων.

Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για πιθανή απομείωση και η διαφορά μεταξύ της λογιστικής και της ανακτήσιμης αξίας της αναγνωρίζεται ως ζημία απομείωσης, επιβαρύνοντας τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου. Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των επενδύσεων σε θυγατρικές, αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.
Σε αντίθετη περίπτωση, που η αποκτώσα επιχείρηση προβεί σε μία απόκτηση συμμετοχικού δικαιώματος στην οποία, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η καθαρή αξία των αποκτηθέντων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων υπερβαίνει τα ανταλλάγματα που μεταβιβάζονται, τότε πρόκειται για μία αγορά ευκαιρίας. Αφού διενεργηθούν οι απαραίτητοι επανέλεγχοι, το υπερβάλλον ποσό της παραπάνω διαφοράς αναγνωρίζεται ως κέρδος, στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου.

Το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 στα αποτελέσματα. Ενδεχόμενο αντάλλαγμα που αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια, δεν επαναπροσδιορίζεται και ο μεταγενέστερος διακανονισμός λογιστικοποιείται εντός των ιδίων κεφαλαίων.

Απόκτηση οικονομικών οντοτήτων που δεν αποτελούν «επιχείρηση» σύμφωνα με τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 – Απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», ο Όμιλος προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων δεν έχει εφαρμογή κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση». Στο πλαίσιο αυτό, κατά την περίπτωση εξαγοράς οικονομικών οντοτήτων που δεν πληρούν τον ορισμό «επιχείρηση» του ΔΠΧΑ 3:

- Ο αποκτών προσδιορίζει και αναγνωρίζει τα επιμέρους αποκτηθέντα αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων εκείνων των στοιχείων του ενεργητικού που ικανοποιούν τον ορισμό και τα κριτήρια αναγνώρισης των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του ΔΛΠ 38) και τις αναληφθείσες υποχρεώσεις. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3.2(β), το κόστος της ομάδας θα πρέπει να επιμεριστεί στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.
- Δεν αναγνωρίζεται από τη συναλλαγή, υπεραξία ή κέρδος από αγορά ευκαιρίας. Το κόστος του αποκτώμενου στοιχείου του ενεργητικού (ή της ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) επιμερίζεται στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.
- Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12.15, δεν επιτρέπεται η αναγνώριση αναβαλλόμενης φορολογίας κατά την αρχική αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου ή μίας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή που δεν είναι συνένωση επιχειρήσεων. Στο πλαίσιο αυτό, κατά την απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογία.
- Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των στοιχείων του ενεργητικού αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.
- Το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία του κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Οι αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος που πληρούν τις

προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση αναγνωρίζονται με αντίστοιχη μεταβολή στην αξία του αναγνωρισθέντος στοιχείου του ενεργητικού (π.χ. ΔΛΠ 38).

3.7 Χρηματοοικονομικά Μέσα

Χρηματοοικονομικό μέσο είναι κάθε σύμβαση που δημιουργεί ταυτόχρονα ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο για την Εταιρεία και μια χρηματοοικονομική υποχρέωση ή ένα συμμετοχικό τίτλο για μια άλλη εταιρεία. Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά όταν ο Όμιλος καταστεί συμβαλλόμενο μέρος στις συμβατικές διατάξεις του χρηματοοικονομικού μέσου.

3.7.1 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

3.7.1.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται, κατά την αρχική αναγνώριση, ως μεταγενέστερα επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εισοδημάτων (OCI) ή στην εύλογη αξία μέσω των 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 του Ομίλου για τη διαχείριση τους.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, αποτιμώνται στην τιμή 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 αυτά 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 και εξετάζεται σε επίπεδο χρηματοοικονομικού στοιχείου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου 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 ταμιακές 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 ο Όμιλος δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

Όλα τα έσοδα και τα έξοδα που σχετίζονται με τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και τα οποία αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος περιλαμβάνονται στα κονδύλια «Λοιπά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα», «Χρηματοοικονομικά έξοδα» και «Χρηματοοικονομικά έσοδα», εκτός από την απομείωση των εμπορικών απαιτήσεων που περιλαμβάνεται εντός των λειτουργικών αποτελεσμάτων.

3.7.1.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Για σκοπούς μεταγενέστερης επιμέτρησης, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ταξινομούνται στις κάτωθι κατηγορίες:

- Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι)

α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς εμπορία, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που προσδιορίζονται κατά την αρχική αναγνώριση στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ή τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που υποχρεωτικά θα πρέπει να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία.

Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς εμπορία εάν αποκτώνται με σκοπό την πώληση ή την επαναγορά τους στο εγγύς μέλλον. Παράγωγα περιλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με ταμιακές ροές που δεν είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων ταξινομούνται και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ανεξάρτητα από το επιχειρηματικό μοντέλο.

Όλα τα παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικώς αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία διακανονισμού και ακολούθως αποτιμώνται στην εύλογη αξία. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία απεικονίζονται στα περιουσιακά στοιχεία όταν η εύλογη αξία είναι θετική και στις υποχρεώσεις όταν η εύλογη αξία είναι αρνητική. Όταν τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία δεν μπορούν να αναγνωριστούν σαν μέσα αντιστάθμισης, οι μεταβολές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος

Ο Όμιλος αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι: α) Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διατηρείται σε επιχειρηματικό μοντέλο με στόχο τη διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών και β) οι συμβατικές ρήτρες του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου δημιουργούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες ταμειακές ροές που αποτελούν μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του υπολοίπου του αρχικού κεφαλαίου.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα εν λόγω χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Στις περιπτώσεις κατά τις οποίες η επίδραση από την προεξόφληση δεν είναι σημαντική, η προεξόφληση παραλείπεται.

Η κατηγορία επιμέτρησης στο αποσβεσμένο κόστος περιλαμβάνει, μη παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού όπως δάνεια και απαιτήσεις με σταθερές ή προκαθορισμένες πληρωμές που δεν διαπραγματεύονται σε κάποια ενεργό αγορά, ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα, καθώς επίσης και εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις.+

γ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)

Κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος μπορεί να επιλέξει να ταξινομήσει αμετάκλητα τις συμμετοχικές επενδύσεις της ως συμμετοχικούς τίτλους που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω συνολικών εισοδημάτων όταν πληρούν τον ορισμό της καθαρής θέσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση, και δεν κατέχονται προς εμπορία. Η ταξινόμηση καθορίζεται ανά χρηματοοικονομικό μέσο.

Τα κέρδη και οι ζημίες από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα κέρδη ή τις ζημίες. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν η εταιρεία επωφελείται από τα έσοδα αυτά ως ανάκτηση μέρους του κόστους του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, οπότε τα κέρδη αυτά αναγνωρίζονται στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Οι συμμετοχικοί τίτλοι που προσδιορίζονται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων δεν υπόκεινται σε εξέταση απομείωσης.

1.7.2.1 Αποαναγνώριση και απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Αποαναγνώριση

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται κυρίως όταν:

• Τα δικαιώματα λήψης ταμειακών ροών από το περιουσιακό στοιχείο έχουν λήξει, ή

• Ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματά του να λαμβάνει ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή έχει αναλάβει την υποχρέωση να πληρώσει εξ ολοκλήρου τις λαμβανόμενες ταμειακές ροές χωρίς σημαντική καθυστέρηση σε τρίτο μέρος βάσει συμφωνίας "pass-through" ενώ παράλληλα είτε (α) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) ο Όμιλος δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου.

Όταν ο Όμιλος 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 ο Όμιλος δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κατέχει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου και ούτε έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου, ο Όμιλος συνεχίζει να αναγνωρίζει το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο στο βαθμό της συνεχιζόμενης εμπλοκής του. Στην περίπτωση αυτή οΌμιλος αναγνωρίζει επίσης κάθε σχετική υποχρέωση. Το μεταβιβασθέν περιουσιακό στοιχείο και η σχετική υποχρέωση αποτιμώνται σε βάση τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που ο Όμιλος κατέχει.

Απομείωση

Ο Όμιλος 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 όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο Όμιλος έχει καταρτίσει πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ιστορική εμπειρία των πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένη με μελλοντικούς παράγοντες κατάλληλους για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Η απομείωση ορίζεται στο ΔΠΧΑ 9 ως αναμενόμενη πιστωτική ζημία (ECL), η οποία είναι η διαφορά μεταξύ των συμβατικών ταμιακών ροών που οφείλονται στον κάτοχο συγκεκριμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και των προεξοφλημένων ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης.

Οι ζημιές αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα και αντικατοπτρίζονται σε λογαριασμό πρόβλεψης. Όταν ο Όμιλος θεωρεί ότι δεν υπάρχουν ρεαλιστικές προοπτικές ανάκτησης του περιουσιακού στοιχείου, τα σχετικά ποσά διαγράφονται. Εάν το ποσό της ζημίας απομείωσης μειωθεί μεταγενέστερα και η μείωση σχετίζεται αντικειμενικά με ένα γεγονός που συνέβη μετά την αναγνώριση της απομείωσης, τότε η ζημιά απομείωσης που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως αναστράφεται μέσω των αποτελεσμάτων.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο εάν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

3.7.2 Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις

3.7.2.1 Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις, καθώς και παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται

στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις ταξινομούνται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτός εάν ο Όμιλος διατηρεί ανεπιφύλακτα το δικαίωμα να μεταφέρει την τακτοποίηση της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων.

3.7.2.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, με εξαίρεση τα παράγωγα τα οποία μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα (εκτός από τα παράγωγα τα οποία λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης, βλ. Σημείωση 3.7.3).

Πιο συγκεκριμένα:

Δανειακές υποχρεώσεις

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου αναγνωρίζονται αρχικά στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία των εισπρακτέων ποσών μειωμένη με τα σχετικά άμεσα έξοδα σύναψης, όπου αυτά είναι σημαντικά. Μετά την αρχική αναγνώριση, τα έντοκα δάνεια επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως.

Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν οι υποχρεώσεις αποαναγνωρίζονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους και επιμετρώνται μεταγενέστερα στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

Οι εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις δεν είναι τοκοφόροι λογαριασμοί και συνήθως διακανονίζονται με βάση τις συμφωνηθείσες πιστώσεις.

3.7.2.3 Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση παύει να αναγνωρίζεται όταν η υποχρέωση εξοφλείται, δηλαδή, όταν η δέσμευση που καθορίζεται στο συμβόλαιο εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

Όταν μια υπάρχουσα χρηματοοικονομική υποχρέωση ανταλλάσσεται με μια άλλη υποχρέωση προς τον ίδιο δανειστή η οποία εμπεριέχει σημαντικά διαφορετικούς όρους, ή οι όροι μίας υφιστάμενης υποχρέωσης τροποποιούνται σημαντικά, αυτή η ανταλλαγή ή μετατροπή αντιμετωπίζεται ως αποαναγνώριση της αρχικής υποχρέωσης και αναγνώριση μίας νέας υποχρέωσης. Κατά την αποαναγνώριση μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας που έχει εξαλειφθεί και του καταβληθέντος ποσού (συμπεριλαμβανομένων τυχόν μη μεταβιβαζόμενων περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων που έχουν αναληφθεί) αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

3.7.3 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

Οι πολιτικές του Ομίλου για τη διαχείριση του κινδύνου είναι εναρμονισμένες με τις απαιτήσεις των Προτύπων και εφαρμόζεται η λογιστική αντιστάθμισης κινδύνων.

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής επιτοκίων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών επιτοκίων δανείων που έχει συνάψει.

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είτε στα αποτελέσματα είτε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληρεί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, ο Όμιλος καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Ο Όμιλος καταγράφει επίσης, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις αλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις ταμειακές ροές των αντικειμένων τιστάθμισης. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τα αντισυμβαλλόμενα πιστωτικά ιδρύματα. Εξαίρεση αποτελούν τα παράγωγα που λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης σε σχέσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, για τα οποία απαιτείται ειδικός λογιστικός χειρισμός.

Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμισης όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία.
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης. Η τεκμηρίωση περιλαμβάνει τον προσδιορισμό του μέσου αντιστάθμισης, του αντισταθμισμένου στοιχείου, της φύσης του αντισταθμισμένου κινδύνου και του τρόπου με τον οποίο η οικονομική οντότητα θα αξιολογήσει κατά πόσον η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει τις απαιτήσεις αποτελεσματικότητας (συμπεριλαμβανομένης ανάλυσης για τις πηγές αναποτελεσματικότητας της αντιστάθμισης και του τρόπου προσδιορισμού του συντελεστή αντιστάθμισης).
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας: (α) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και στο μέσο αντιστάθμισης, (β) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερισχύει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση, και (γ) ο συντελεστής αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

Το μέρος των μεταβολών στην εύλογη αξία που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου αναγνωρίζεται στην καθαρή θέση. Οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία απορρέει από μεταβολές στην εύλογη αξία που αναλογεί στη μη αποτελεσματική αντιστάθμιση κινδύνων, αναγνωρίζεται άμεσα στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, στο κονδύλι «Κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Τα σωρευμένα ποσά στα ίδια κεφάλαια ανακυκλώνονται μέσω της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος στα αποτελέσματα (από λοιπά συνολικά εισοδήματα στα αποτελέσματα), στις περιόδους όπου το αντικείμενο αντιστάθμισης επηρεάζει το αποτέλεσμα (όταν δηλαδή λαμβάνει χώρα η προβλεπόμενη προς αντιστάθμιση συναλλαγή).

Η αντισταθμιστική λογιστική διακόπτεται όταν το αντισταθμίζον μέσο εκπνέει ή πωλείται, τερματίζεται ή εξασκείται, ή όταν η αντιστάθμιση δεν πληροί πλέον τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική. Το συσσωρευμένο ποσό των κερδών ή ζημιών που έχει αναγνωριστεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι την ημερομηνία αυτή παραμένει στο αποθεματικό ωσότου το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος. Στην περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά συσσωρευμένα κέρδη ή ζημίες που είχαν καταχωρηθεί στα αποθεματικά μεταφέρονται αμέσως στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

3.8 Μισθώσεις

Ο Όμιλος ως μισθωτής

Κατά την έναρξη ισχύος μίας σύμβασης, ο Όμιλος εκτιμά εάν η σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση. Μια σύμβαση αποτελεί, ή εμπεριέχει, μίσθωση εάν η σύμβαση μεταβιβάζει το δικαίωμα ελέγχου της χρήσης ενός αναγνωριζόμενου περιουσιακού στοιχείου για συγκεκριμένη χρονική περίοδο έναντι ανταλλάγματος.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις πληρωμές μισθώσεων και περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων.

i. Περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης

Ο Όμιλος αναγνωρίζει τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου (δηλ. την ημερομηνία που το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Αναφορικά με τη μεταγενέστερη επιμέτρηση, ο Όμιλος εφαρμόζει τη μέθοδο κόστους για την επιμέτρηση των δικαιωμάτων χρήσης μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων. Συνεπώς, το δικαίωμα χρήσης μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων θα επιμετρείται στο κόστος μετά την αφαίρεση των συσσωρευμένων αποσβέσεων και των συσσωρευμένων ζημιών απομείωσης και θα αναπροσαρμόζεται λόγω επαναμέτρησης της υποχρέωσης από μισθώσεις. Τα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αποσβένονται με βάση τη σταθερή μέθοδο στη μικρότερη χρονική περίοδο μεταξύ της διάρκειας της μίσθωσης και της ωφέλιμης ζωής τους.

ii. Υποχρεώσεις από μισθώσεις

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση από μισθώσεις στην παρούσα αξία των μισθωμάτων τα οποία πρόκειται να καταβληθούν κατά τη διάρκεια μίσθωσης. Αφετέρου, θα αναγνωρίζεται τόκος-έξοδο πάνω στις υποχρεώσεις από μισθώσεις, ενώ το λογιστικό τους υπόλοιπο θα μειώνεται προκειμένου να αποτυπώνει τις καταβολές των μισθωμάτων. Σε περίπτωση επαναξιολογήσεων ή τροποποιήσεων, το λογιστικό υπόλοιπο των υποχρεώσεων από μισθώσεις επαναμετρείται ώστε να αποτυπωθούν τα αναθεωρημένα μισθώματα.

Ο Όμιλος ως εκμισθωτής

Δεν υπάρχουν τέτοιου είδους συμβάσεις.

3.9 Ταμείο και Ταμειακά Ισοδύναμα

Το ταμείο και τα ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά, καταθέσεις όψεως και καταθέσεις προθεσμίας διάρκειας μικρότερη των τριών μηνών από την ημερομηνία απόκτησής τους, τα οποία είναι άμεσα μετατρέψιμα σε ένα γνωστό χρηματικό ποσό, το οποίο φέρει αμελητέο κίνδυνο αλλαγής της αξίας του.

3.10 Μετοχικό Κεφάλαιο

Υπάρχει μόνο μια κατηγορία μετοχών. Το μετοχικό κεφάλαιο διαιρούμενο σε κοινές μετοχές καταχωρείται στα ίδια κεφάλαια. Έξοδα τα οποία πραγματοποιήθηκαν για την έκδοση μετοχών εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων.

Όταν η Μητρική Εταιρεία αγοράζει τμήμα του μετοχικού της κεφαλαίου, το τίμημα συν οποιουδήποτε προσαυξημένου εξωτερικού κόστους (πλην σχετικού φόρου εισοδήματος), εμφανίζεται αφαιρετικά των ιδίων κεφαλαίων ως «ίδιες μετοχές», έως ότου αυτές πουληθούν ή ακυρωθούν. Κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση ιδίων μετοχών, οποιοδήποτε αποτέλεσμα προκύπτει αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

3.11 Φορολογία εισοδήματος και αναβαλλόμενος φόρος

Η επιβάρυνση των αποτελεσμάτων με φόρο εισοδήματος αντιπροσωπεύει κυρίως το άθροισμα του τρέχοντος πληρωτέου φόρου εισοδήματος, της αναβαλλόμενης φορολογίας, των διαφορών φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων και των λοιπών μη ενσωματωμένων στο λειτουργικό κόστος φόρων.

Η επιβάρυνση του τρέχοντος φόρου εισοδήματος της χρήσης βασίζεται στην καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για το φορολογητέο κέρδος της τρέχουσας χρήσης. Το φορολογητέο κέρδος διαφέρει από το καθαρό λογιστικό κέρδος που

εμφανίζεται στα αποτελέσματα των χρηματοοικονομικών καταστάσεων διότι δεν περιλαμβάνει έσοδα ή έξοδα που φορολογούνται ή εκπίπτουν φορολογικά αντίστοιχα σε άλλες χρήσεις και επιπλέον αποκλείει κονδύλια που ποτέ δεν φορολογούνται ή εκπίπτουν φορολογικά. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται σύμφωνα με τους ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Η αναβαλλόμενη αντίστοιχα φορολογία αναγνωρίζεται γενικά για όλους τους ετεροχρονισμούς στην αναγνώριση των λογιστικών αξιών των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις και των αντίστοιχων φορολογικών βάσεων που χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό των φορολογητέων κερδών και λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της υποχρέωσης στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης, χρησιμοποιώντας τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένονται να ισχύουν στην περίοδο κατά την οποία θα τακτοποιηθεί η απαίτηση ή η υποχρέωση. Αναβαλλόμενος φόρος δεν αναγνωρίζεται για τις ακόλουθες προσωρινές διαφορές: αρχική αναγνώριση περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων από συναλλαγή που δεν σχετίζεται με συνένωση επιχειρήσεων και που δεν επηρεάζει τα λογιστικά ή τα φορολογικά κέρδη, διαφορές που σχετίζονται με συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και από κοινού συμφωνίες στο βαθμό που είναι πιθανό ότι δε θα αναστραφούν στο προσεχές μέλλον καθώς και διαφορές που προκύπτουν από την αρχική αναγνώριση της υπεραξίας. Υποχρεώσεις από αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζονται γενικά για όλους τους φορολογικούς ετεροχρονισμούς, ενώ οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία αναγνωρίζονται στην έκταση που είναι πιθανό ότι θα υπάρχουν μελλοντικά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων θα είναι δυνατόν να χρησιμοποιηθούν αυτές οι απαιτήσεις.

Η λογιστική αξία της απαίτησης από αναβαλλόμενη φορολογία εξετάζεται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης και μειώνεται στην έκταση που δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρχουν αρκετά φορολογητέα κέρδη που θα επιτρέψουν την ανάκτηση αυτού του περιουσιακού στοιχείου εξ' ολοκλήρου ή εν μέρει.

Η αναβαλλόμενη φορολογία υπολογίζεται σύμφωνα με τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να βρίσκονται σε ισχύ την περίοδο που θα ανακτηθεί η απαίτηση ή θα διακανονιστεί η υποχρέωση.

πτώσεις εκείνες που αφορούν κονδύλια που επηρέασαν κατευθείαν την Καθαρή Θέση, οπότε και το αντίστοιχο ποσό της αναβαλλόμενης φορολογίας που τις αφορά λογιστικοποιείται απευθείας στην Καθαρή Θέση.

Οι υποχρεώσεις και οι απαιτήσεις από αναβαλλόμενη φορολογία συμψηφίζονται όταν υπάρχει νομικά εκτελεστό δικαίωμα που επιτρέπει να συμψηφιστούν τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις με τρέχουσες φορολογικές υποχρεώσεις και όταν αφορούν φόρους εισοδήματος που έχουν επιβληθεί από την ίδια φορολογική αρχή επί της οντότητας που φορολογείται ή και επί διαφορετικών οντοτήτων και υπάρχει πρόθεση να διακανονιστούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε συνολική βάση.

3.12 Επιχορηγήσεις

Οι οντότητες του Ομίλου αναγνωρίζουν αρχικά τις κρατικές επιχορηγήσεις εφόσον ικανοποιούν αθροιστικά τα εξής κριτήρια: α) υπάρχει τεκμαιρόμενη βεβαιότητα ότι η επιχείρηση έχει συμμορφωθεί ή πρόκειται να συμμορφωθεί με τους όρους της επιχορήγησης και β) υπάρχει εύλογη διασφάλιση ότι το ποσό της επιχορήγησης θα εισπραχθεί.

ορηγήσεις καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Με την έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας και την οριστικοποίηση των προϋποθέσεων επιδότησης μεταφέρονται αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων. Οι επιχορηγήσεις αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορούν, ως αφαιρετικό στοιχείο των αποσβέσεων ενσώματων παγίων στοιχείων.

3.13 Προβλέψεις

Οι προβλέψεις σχηματίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση, ως αποτέλεσμα παρελθόντος γεγονότος, και πιθανολογείται ότι θα απαιτηθεί εκροή οικονομικού οφέλους για την τακτοποίηση αυτής της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επιμετρούνται στην καλύτερη δυνατή εκτίμηση στην οποία καταλήγει η διοίκηση σε ότι αφορά στο κόστος που θα προκύψει για τον διακανονισμό της υποχρέωσης που οφείλεται την ημερομηνία της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης και προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους εφόσον η σχετική επίδραση της προεξόφλησης είναι σημαντική.

Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων και αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα υπάρξει εκροή πόρων για τον διακανονισμό της δέσμευσης, αντιλογίζονται. Οι προβλέψεις χρησιμοποιούνται μόνο για το σκοπό για τον οποίο αρχικά δημιουργήθηκαν. Δεν αναγνωρίζονται προβλέψεις για μελλοντικές ζημιές.

Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται, εκτός αν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, αλλά γνωστοποιούνται, εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Οι προβλέψεις για δαπάνες μελλοντικής απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και περιβαλλοντικής αποκατάστασης αναγνωρίζονται πλήρως κατά την εγκατάσταση των αιολικών πάρκων. Ο Όμιλος άμεσα με τα αιολικά πάρκα και αναγνωρίζει αντίστοιχο στοιχείο ενεργητικού ως τμήμα των συγκεκριμένων παγίων, το οποίο αποσβένεται ισόποσα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Οι υποχρεώσεις απομάκρυνσης παγίων και αποκατάστασης καταχωρούνται ως η παρούσα αξία των αναμενόμενων δαπανών χρησιμοποιώντας τις κατ' εκτίμηση ταμειακές εκροές για το σκοπό αυτό βάση σχετικής τεχνικής μελέτης. Οι ταμειακές εκροές προεξοφλούνται με ένα τρέχον επιτόκιο προ φόρων που απεικονίζει τους κινδύνους της συγκεκριμένης υποχρέωσης. Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβαρύνει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης. Οι εκτιμώμενες μελλοντικές δαπάνες για την απομάκρυνση των παγίων και αποκατάσταση των χώρων εξετάζονται ετησίως και αναπροσαρμόζονται κατάλληλα όπου χρειάζεται. Η επίδραση από τις αλλαγές στις εκτιμώμενες μελλοντικές δαπάνες ή στο προεξοφλητικό επιτόκιο που εφαρμόζεται προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα από το κόστος των παγίων.

3.14 Παροχές στο προσωπικό

(α) Βραχυπρόθεσμες παροχές

Οι βραχυπρόθεσμες παροχές προς τους εργαζομένους (εκτός από παροχές λήξης της εργασιακής σχέσης) σε χρήμα και σε είδος αναγνωρίζονται ως έξοδο όταν καθίστανται δεδουλευμένες. Τυχόν ανεξόφλητο ποσό καταχωρείται ως υποχρέωση.

(β) Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία

Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν συντάξεις ή εφάπαξ πληρωμές ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας των εργαζομένων. Συνεπώς περιλαμβάνουν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

• Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Με βάση το πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, η υποχρέωση της επιχείρησης (νομική ή τεκμαρτή) περιορίζεται στο ποσό που έχει συμφωνηθεί να συνεισφέρει στο φορέα (π.χ. ταμείο) που διαχειρίζεται τις εισφορές και χορηγεί τις παροχές. Συνεπώς το ποσό των παροχών που θα λάβει ο εργαζόμενος προσδιορίζεται από το ποσό που καταβάλλει η επιχείρηση (ή και ο εργαζόμενος) και από τις καταβληθείσες επενδύσεις των εισφορών αυτών.

Η πληρωτέα εισφορά από την επιχείρηση σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, αναγνωρίζεται είτε ως μία υποχρέωση μετά και την αφαίρεση της εισφοράς που καταβλήθηκε, είτε ως ένα έξοδο.

• Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών

Η υποχρέωση που καταχωρείται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του

ενεργητικού του προγράμματος (εάν υπάρχουν) και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Για την προεξόφληση χρησιμοποιείται το επιτόκιο των υψηλής ποιότητας μακροπροθέσμων ομολόγων της Ευρωζώνης.

Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση προσωπικού προσδιορίζονται μέσω αναλογιστικής μελέτης. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και αφορά στην παρούσα αξία της τρέχουσας αξίας, το χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης και το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης βάσει του αναθεωρημένου ΔΛΠ 19. Το κόστος προϋπηρεσίας αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

Η Επιτροπή Διερμηνειών των ΔΠΧΑ εξέδωσε τον Μάιο του 2021 την οριστική απόφαση ημερήσιας διάταξης υπό τον τίτλο «Κατανομή παροχών σε περιόδους υπηρεσίας σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 19», στην οποία περιλαμβάνεται επεξηγηματικό υλικό αναφορικά με τον τρόπο κατανομής των παροχών σε περιόδους υπηρεσίας επί συγκεκριμένου προγράμματος καθορισμένων παροχών ανάλογου εκείνου που ορίζεται στο άρθρο 8 του Ν.3198/1955 ως προς την παροχή αποζημίωσης λόγω συνταξιοδότησης (το «Πρόγραμμα Καθορισμένων Παροχών του Εργατικού Δικαίου»). Με βάση την ως άνω απόφαση διαφοροποιείται ο τρόπος με τον οποίο εφαρμόζονταν στην Ελλάδα κατά το παρελθόν οι βασικές αρχές του ΔΛΠ 19 ως προς το θέμα αυτό, και κατά συνέπεια, οι οικονομικές οντότητες που συντάσσουν τις χρηματοοικονομικές τους καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ έπρεπε να τροποποιήσουν ανάλογα την λογιστική τους πολιτική ως προς το θέμα αυτό σε περίπτωση που ισχύουν συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων καθώς για την αξιολόγησή της εφαρμογής της διερμηνείας λήφθηκε υπόψιν ότι ο Όμιλος δεν έχει προγενέστερο γεγονός εναντίωσης ούτε πρόθεση εναντίωσης σε περίπτωση που συντρέχουν υποχρεώσεις του εδαφίου (α) του άρθρου 8 του Ν. 3198/55 που απορρέουν σε περιπτώσεις αποχωρήσεων μισθωτών με συμπληρωμένη 15ετή προϋπηρεσία στον Όμιλο. Στον Όμιλο υφίσταται κανονισμός εργασίας σύμφωνα με τον οποίο οι μισθωτοί έχουν λάβει γνώση για το εν λόγω ζήτημα.

γ) ***Παροχές τερματισμού της απασχόλησης***

Οι παροχές λόγω λήξης της εργασιακής σχέσης καταβάλλονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδοτήσεως. Ο Όμιλος καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εκούσια (εθελουσία) αποχώρηση. Όταν οι παροχές αυτές καθίστανται πληρωτέες σε περιόδους πέρα των δώδεκα μηνών από την ημερομηνία αναφοράς, τότε προεξοφλούνται με βάση τις αποδόσεις των υψηλής ποιότητας εταιρικών ομολόγων ή των κρατικών ομολόγων.

Στην περίπτωση μίας προσφοράς που γίνεται για να ενθαρρύνει την εθελουσία αποχώρηση, η αποτίμηση των παροχών λήξης της εργασιακής σχέσης βασίζεται στον αριθμό των εργαζομένων που αναμένεται να δεχτούν την προσφορά. Στην περίπτωση τερματισμού απασχόλησης που υπάρχει αδυναμία προσδιορισμού των εργαζομένων που θα κάνουν χρήση αυτών των παροχών, δε γίνεται λογιστικοποίηση, αλλά γνωστοποίηση αυτών ως ενδεχόμενη υποχρέωση.

3.15 Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα

Το χρηματοοικονομικό κόστος διαμορφώνεται από τους δεδουλευμένους χρεωστικούς τόκους, που καταχωρούνται στο λογαριασμό αποτελεσμάτων βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου και τις χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές και το χρημοτοοικονομικό έσοδο από, τους πιστωτικούς τόκους από βραχυπρόθεσμες επενδύσεις των διαθεσίμων, καθώς και τις πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές.

3.16 Διανομή μερισμάτων

Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις την ημερομηνία κατά την οποία η διανομή εγκρίνεται από την Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

3.17 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

Ο Όμιλος πιθανόν να εκτίθεται δυνητικά σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως, ενδεικτικά, κινδύνους αγοράς, πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, συναλλαγματικό κίνδυνο και κίνδυνο επιτοκίων. Οι παρακάτω κίνδυνοι επηρεάζονται σημαντικά από το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα.

■ Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς τον Όμιλο. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένος ο Όμιλος, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Βασικοί πελάτες του Ομίλου είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους. Επίσης, ο Όμιλος έχει απαιτήσεις από συγγενείς εταιρείες ωστόσο θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο ο Όμιλος να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματορροές του και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα. Στα πλαίσια αυτά, στις 28 Δεκεμβρίου 2023, υπεγράφη συμφωνία ομολογιακού δανεισμού μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY A.E. (μητρική εταιρεία του Ομίλου PRINCIPIA) και των μετόχων της (MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l. και της ENEL GREEN POWER S.p.A.) ύψους € 50.000.000 για την χρηματοδότηση των αναπτυξιακών και λειτουργικών δαπανών του Ομίλου PRINCIPIA .Έως 31 Δεκεμβρίου 2024, έχουν εκταμιευθεί €14.100.000, από τα οποία €7.050.000 αφορούν την MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l και €7.050.000 την ENEL GREEN POWER S.p.A.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 14.799.293 (2023: θετικό € 15.480.782) και της Εταιρείας κατά € 19.045.767 (2023: θετικό € 24.094.313).

Οι παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 31η Δεκεμβρίου 2023 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

2024

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 έως 2 έτη	Απο 2 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών

Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	508.011.851	722.475.402	29.277.998	58.788.562	160.831.318	473.577.525
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	8.750.154	30.540.249	30.540.249	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ, 15)	30.182.124	54.328.030	2.418.965	2.428.552	7.322.052	42.158.460
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	46.151.865	62.072.914	23.365.892	2.073.590	6.220.771	30.412.660
Σύνολο	**593.095.994**	**869.416.594**	**85.603.104**	**63.290.704**	**174.374.141**	**546.148.645**

2023

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 έως 2 έτη**	**Απο 2 έως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	536.213.134	822.589.846	40.261.121	67.373.888	180.575.223	534.379.614
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.899.429	13.899.429	13.899.429	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 15)	30.466.091	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	58.230.340	75,255,022	33,583,377	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**638.808.994**	**968.596.274**	**90.134.239**	**71.823.857**	**194.593.988**	**612.044.189**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2024

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 εως 2 έτη	Απο 2 εως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	508.011.851	722.475.402	29.277.998	58.788.562	160.831.318	473.577.525
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	6.757.131	6.757.131	6.757.131	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ 15)	16.027.943	27.424.578	1.498.830	1.474.116	4.206.873	20.244.759
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	39.991.649	55.912.590	17.205.568	2.073.590	6.220.771	30.412.660
Σύνολο	**570.788.574**	**812.569.701**	**54.739.527**	**62.336.268**	**171.258.962**	**524.234.944**

2023

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 εως 2 έτη	Απο 2 εως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	413.685.707	615.586.751	22.312.201	45.572.313	132.095.433	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.500.356	15.500.356	15.500.356	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 15)	15.986.983	29.405.389	1.507.777	1.425.405	4.138.509	22.333.697
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	38.628.742	55.653.423	13.981.778	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**483.801.787**	**716.145.919**	**53.302.112**	**49.108.307**	**142.729.118**	**471.006.383**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Ο Όμιλος στο παρελθόν δεν εκτίθεντο σε σημαντικό κίνδυνο επιτοκίου καθώς δεν είχε μακροπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό και επίσης δεν είχε επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

Πλέον μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού του στην παρούσα χρήση, η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του. Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι, το 70% των δανείων του Ομίλου όπως αυτά θα διαμορφωθούν μετά την ολοκλήρωση της αναδιοργάνωσης αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο

επιτοκίου προερχόμενο από το μέρος (30%) του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο και δεν καλύπτεται από την αντιστάθμιση μέσω παραγώγων.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει την ευαισθησία του αποτελέσματος χρήσης του Ομίλου ως προς τον δανεισμό, σε ενδεχόμενη μεταβολή του μεταβλητού σκέλους του επιτοκίου κατά ±20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor κατά by 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €573.000.000	462.797	(462.797)
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (former Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε.) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €123.500.000	136.899	(136.899)

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υφίσταται, καθώς δεν υπάρχουν σημαντικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση». Με την υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014, επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).

Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, ο Όμιλος δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράττουν οι σταθμοί παραγωγής της.

■Λειτουργικός κίνδυνος

Λειτουργικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος της άμεσης ή έμμεσης ζημίας που προκύπτει από αιτίες που σχετίζονται με τις διαδικασίες, το προσωπικό του Ομίλου, την τεχνολογία και τις υποδομές, καθώς και από εξωτερικούς παράγοντες (πλην του πιστωτικού κινδύνου, του κινδύνου αγοράς και ρευστότητας) όπως αυτές προκύπτουν από νομικές και κανονιστικές απαιτήσεις και τα γενικώς αποδεκτά πρότυπα εταιρικής συμπεριφοράς. Λειτουργικοί κίνδυνοι προκύπτουν από το σύνολο των εργασιών του Ομίλου. Στόχος του Ομίλου είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης του Ομίλου.

■Κίνδυνος αγοράς

Η μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας καθώς και οι προκλήσεις σε παγκόσμιο οικονομικό και πολιτικό επίπεδο έχουν δημιουργήσει συνθήκες αυξημένης αβεβαιότητας για τον επιχειρηματικό κλάδο. Σε αυτό το απαιτητικό περιβάλλον η σημασία της περεταίρω ανάπτυξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έχει αναδειχθεί ακόμα περισσότερο δεδομένης της προσφοράς τους σε χαμηλού κόστους ενέργεια αλλά και στην ενεργειακή ανεξαρτησία των χωρών.

Υπό αυτό το πρίσμα η υποστήριξη του κλάδου των ανανεώσιμων πηγών από τις κυβερνήσεις αλλά και από την κοινωνία πρέπει να αποτελεί μονόδρομο. Για το εγγύς μέλλον, ο Όμιλος δεν αναμένεται να επηρεαστεί ιδιαίτερα από την μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας καθώς το σύνολο του εγκατεστημένου χαρτοφυλακίου διέπεται από μακροχρόνια σύμβαση πώλησης με σταθερές τιμές.
Στο πλαίσιο της λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενδέχεται να επιβάλλονται περιορισμοί (περικοπές) στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, λόγω τεχνικών περιορισμών του δικτύου ή/και συνθηκών υπερπροσφοράς. Κατά τη διάρκεια του 2024 οι περικοπές σε εθνικό επίπεδο ήταν αυξημένες συγκριτικά με προηγούμενα έτη, ενώ για το 2025 αναμένεται περαιτέρω αύξηση, σύμφωνα με διαθέσιμες εκτιμήσεις της αγοράς και αρμόδιων φορέων.

Ο Όμιλος παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις, ωστόσο σε αυτή τη φάση δεν είναι δυνατό να εκτιμηθεί με αξιοπιστία η τυχόν επίπτωση που μπορεί να έχουν μελλοντικές περικοπές στα οικονομικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές της. Η Διοίκηση λαμβάνει υπόψη τα δεδομένα αυτά στον επιχειρηματικό της σχεδιασμό και αξιολογεί μέτρα μετριασμού, όπως η συμμετοχή σε έργα αποθήκευσης ενέργειας ή άλλα διαθέσιμα εργαλεία που προβλέπονται από το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο.
Επίσης, δεν αναμένεται κάποια σημαντική επίπτωση από τα διάφορα ρυθμιστικά μέτρα στην αγορά ενέργειας (windfall taxes, price caps etc.) που έως τώρα έχει παρουσιάσει και έχει πάρει η ελληνική κυβέρνηση για να υποστηρίξει τους καταναλωτές.

Λαμβάνοντας υπόψιν τα ανωτέρω, οι προοπτικές του Ομίλου για το έτος 2025 αλλά και για τα επόμενα χρόνια διαγράφονται θετικές.

■Λοιποί

Ο Όμιλος παραμένει εκτεθειμένη στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των καιρικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει τη μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων της, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων της προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στη μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

■Διαχείριση κεφαλαίου

Η διαχείριση των κεφαλαίων στοχεύει στη διασφάλιση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας του Ομίλου σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα. Τυχόν υπερβάλλοντα διαθέσιμα θα χρησιμοποιούνται για την αποπληρωμή δανείων.

3.18 Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών στοιχείων

Η εύλογη αξία ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου είναι το ποσό που εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία συναλλαγή υπό κανονικές συνθήκες μεταξύ δύο εμπορικά συναλλασσόμενων κατά την ημερομηνία αποτίμησης της.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί την παρακάτω ιεραρχία για τον καθορισμό και τη γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

- **Επίπεδο 1**: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
- **Επίπεδο 2**: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.
- **Επίπεδο 3**: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δε βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ των Επιπέδων 1 και 2, ούτε μεταφορές εντός και εκτός του Επιπέδου 3 για τη μέτρηση της εύλογης αξίας.

Κατά την 31/12/2023 και 31/12/2024, η Εταιρεία και κατ' επέκταση ο Όμιλος κατέχουν παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία και εντάσσονται στο επίπεδο 2 της ως άνω κατηγοριοποίησης για τον καθορισμό και τη γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του επιπέδου 2 αφορούν σε προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων και η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους έγινε με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς, μέσω αποτιμήσεων από πιστωτικά ιδρύματα και σε συνδυασμό με εσωτερική αποτίμηση με χρήση καμπυλών επιτοκίου.

Για τα ταμειακά διάθεσιμα και ισόδύναμα αυτών, τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, τους προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις, η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη, επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

3.19 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης

Η προετοιμασία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί από τη Διοίκηση να παίρνει αποφάσεις, να κάνει εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν την εφαρμογή των πολιτικών, καθώς και των αναφερόμενων ποσών ενεργητικού, παθητικού, εσόδων και εξόδων. Τα πραγματικά ποσά μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις.

Οι εκτιμήσεις και οι σχετικές με αυτές υποθέσεις επισκοπούνται σε συνεχή βάση. Οι αναθεωρήσεις στις λογιστικές εκτιμήσεις αναγνωρίζονται στην περίοδο που πραγματοποιήθηκαν, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει μόνο αυτή την περίοδο ή στην περίοδο αναθεώρησης και τις επόμενες περιόδους, εάν η αναθεώρηση επηρεάζει και την παρούσα και τις μελλοντικές περιόδους.

Κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών του Ομίλου, η Διοίκηση έχει προβεί στις ακόλουθες κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές που έχουν σημαντική επίδραση στα κονδύλια που έχουν αναγνωριστεί στις συνημμένες χρηματοοικονομικές Καταστάσεις:

Αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού: Αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων φορολογικές ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν και οι πιστωτικοί φόροι να χρησιμοποιηθούν. Η αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού απαιτεί σημαντικές εκτιμήσεις και κρίση αναφορικά με την μελλοντική δραστηριότητα και τις προοπτικές των πάρκων του Ομίλου καθώς και το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης των φορολογητέων κερδών. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων περιλαμβάνονται στη Σημείωση 23 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Έλεγχος απομείωσης επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες: Η Διοίκηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζει την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες καθώς και τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων. Εφόσον αξιολογηθεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, η Διοίκηση προβαίνει σε υπολογισμό του ανακτήσιμου ποσού. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού απαιτεί την διενέργεια εκτιμήσεων αναφορικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές που σχετίζονται με την επένδυση, τα επιχειρηματικά σχέδια των εν λόγω επιχειρήσεων και τον προσδιορισμό του

προεξοφλητικού επιτοκίου και των ρυθμών ανάπτυξης. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με τις εκτιμήσεις της Διοίκηση για την απομείωση των επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 13 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ωφέλιμες ζωές ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων: η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τις ωφέλιμες ζωές των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί και εφαρμοστεί αναφέρονται στη Σημείωση 3. Επιπλέον λεπτομέρειες αναφορικά με τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου παρουσιάζονται στις Σημειώσεις 7 και 8 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Απομείωση ενσώματων παγίων στοιχείων, άυλων περιουσιακών στοιχειών και υπεραξίας: Τα ενσώματα πάγια στοιχεία και τα αύλα περιουσιακά στοιχεία που έχουν περιορισμένη ωφέλιμη ζωή ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα αύλα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, καθώς και άυλα περιουσιακά στοιχεία που δεν είναι έτοιμα προς χρήση και η υπεραξία, υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το υψηλότερο μεταξύ της εύλογης αξίας μείον τα έξοδα διάθεσης και της αξίας λόγω χρήσης. Για τον υπολογισμό της αξίας χρήσεως, η Διοίκηση εκτιμά τις μελλοντικές ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή τη μονάδα ταμειακής ροής και επιλέγει τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης για να υπολογίσει την παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών. Η εύλογη αξία είναι η τιμή που θα εισπραχθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου σε μια συναλλαγή μεταξύ ανεξάρτητων μερών στην αγορά κατά την ημερομηνία επιμέτρησης. Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου επιμετράται με βάση τις παραδοχές που θα έκαναν οι παράγοντες της αγοράς για να τιμολογήσουν τα στοιχεία αυτά, με την προϋπόθεση ότι ο καθένας θα ενεργούσε με σκοπό τη μεγιστοποίηση του δικού του οικονομικού συμφέροντος. Η εύλογη αξία ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου επιμετράται λαμβάνοντας υπόψη την ικανότητα ενός φορέα της αγοράς να αποκομίσει οικονομικά οφέλη από τη μέγιστη και βέλτιστη δυνατή χρήση του περιουσιακού στοιχείου ή από την πώλησή του σε άλλο φορέα της αγοράς που θα έκανε το ίδιο. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές επιμέτρησης που είναι κατάλληλες για τις περιστάσεις και για τις οποίες διατίθενται επαρκή στοιχεία για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας τη χρήση σημαντικών παρατηρήσιμων δεδομένων και ελαχιστοποιώντας τη χρήση μη παρατηρήσιμων δεδομένων. Ο προσδιορισμός των ενδείξεων απομείωσης όπως και η εκτίμηση των μελλοντικών ταμειακών ροών απαιτούν από τη διοίκηση να κάνει σημαντικές εκτιμήσεις σχετικά με τον προσδιορισμό και την αξιολόγηση των ενδείξεων απομείωσης, τις αναμενόμενες ταμειακές ροές, τα επιτόκια προεξόφλησης που πρέπει να εφαρμοστούν και τις ωφέλιμες ζωές των παγίων. Νέες πληροφορίες που μπορεί να προκύψουν ενδέχεται να έχουν επίδραση στην εκτίμηση του Ομίλου. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 5 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης: Ο Όμιλος βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας καθώς και δεσμευτικών πρακτικών του έχει την υποχρέωση κατά τη λήξη της άδειας παραγωγής, και εφόσον εκείνη δεν ανανεωθεί, να αποξηλώσει τον τεχνικό εξοπλισμό των αιολικών της πάρκων και να αποκαταστήσει τον περιβάλλοντα χώρο εγκατάστασής τους. Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης για το σύνολο των εκτιμώμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά την λήξη της ζωής των πάρκων της. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 8 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Εκτίμηση εισπραξιμότητας από πελάτες: Κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Διοίκηση του Ομίλου εξετάζει εάν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξης απαιτήσεων από πελάτες λαμβάνοντας υπόψιν την καθυστέρηση πληρωμής από τους κύριους πελάτες της (ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ) περιόδου περίπου 120 ημερών. Ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράτε πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 11, 24 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Αναγνώριση και επιμέτρηση μισθώσεων: Η Διοίκηση προβαίνει σε αναγνώριση των μισθώσεων, προσδιορίζοντας τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης σε συνδυασμό με τις χρονικές περιόδους που καλύπτονται από δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί. Για το λόγο αυτό, εξετάζονται

όλα τα συναφή γεγονότα που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο στον μισθωτή να ασκήσει το δικαίωμα παράτασης της μίσθωσης. Για την εκτίμηση του προεξοφλητικού επιτοκίου για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας των πληρωμών των μισθωμάτων, ο Όμιλος χρησιμοποίησε το διαφορικό επιτόκιο δανεισμού (incremental borrowing cost) βάσει της ληκτότητας του εκάστοτε συμβολαίου μίσθωσης. Είναι το επιτόκιο που ο μισθωτής θα έπρεπε να πληρώσει για να δανειστεί με παρόμοιο όρο και με παρόμοια ασφάλεια, τα αναγκαία κεφάλαια για την απόκτηση ενός περιουσιακού στοιχείου παρόμοιας αξίας με το δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου σε ένα παρόμοιο οικονομικό περιβάλλον.

Πρόβλεψη υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετόχων: Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., βάσει τροποποίησης της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς μετοχών θυγατρικών εταιρειών, οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα σε βάθος 25 ετών. Η Διοίκηση προβαίνει ετησίως σε εκτιμήσεις για τον υπολογισμό της εν λόγω υποχρέωσης λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας και τις αναμενόμενες τις μελλοντικές χρηματοροές. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στη Σημείωση 19 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Απόκτηση «επιχείρησης» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού: Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως μία απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Στη Σημείωση 3.6 περιγράφεται η λογιστική πολική σύμφωνα με την οποία πραγματοποιείται ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων, καθώς και ο λογιστικός χειρισμός κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση».

Συνενώσεις επιχειρήσεων: Κατά την αρχική αναγνώριση τα στοιχεία του ενεργητικού, καθώς και οι υποχρεώσεις της αποκτώμενης επιχείρησης συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις στις εύλογες αξίες τους. Κατά την επιμέτρηση των εύλογων αξιών, η Διοίκηση χρησιμοποιεί εκτιμήσεις σχετικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές, ωστόσο τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν. Οποιαδήποτε αλλαγή στην επιμέτρηση μετά την αρχική αναγνώριση επηρεάζει την επιμέτρηση της υπεραξίας (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 3.6).

Επιμέτρηση εύλογης αξίας: Η Διοίκηση χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης προκειμένου να προσδιορίσει την εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων (όταν δεν υπάρχουν τιμές ενεργού αγοράς). Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τη διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για τη διαχείριση κινδύνων που σχετίζονται με την διακύμανση των επιτοκίων. Για τον καθορισμό μιας αποτελεσματικής αντισταθμιστικής σχέσης, ο Όμιλος απαιτείται αφενός να δηλώσει την στρατηγική του για την αντιστάθμιση και αφετέρου να εκτιμήσει ότι η αντιστάθμιση θα είναι αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια του μέσου αντιστάθμισης (παραγώγου). Επιπλέον πληροφόρηση σχετικά με τη χρήση των παραγώγων παρέχεται στη Σημείωση 29.

3.20 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 2024. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας παρουσιάζονται πιο κάτω. Η Εταιρεία δεν προτίθεται να υιοθετήσει τα πιο κάτω Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες πριν την ημερομηνία ισχύος τους.

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

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

Η Τροποποίηση τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 Ιανουάριου 2025 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Η Τροποποίηση αυτή έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΠΧΑ 18 «Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις» (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2027)

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». Πρωταρχικός σκοπός του Προτύπου είναι να παράσχει στους επενδυτές μια βελτιωμένη βάση ανάλυσης και σύγκρισης της χρηματοοικονομικής απόδοσης των επιχειρήσεων και να βελτιώσει τον τρόπο που παρέχονται οι πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις μιας οικονομικής οντότητας, ιδιαίτερα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και των γνωστοποιήσεων επί των οικονομικών καταστάσεων. Συγκεκριμένα, το Πρότυπο θα βελτιώσει την ποιότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης λόγω: α) της απαίτησης καθορισμένων υποσυνόλων στην κατάσταση αποτελεσμάτων, β) της απαίτησης γνωστοποίησης σε ξεχωριστή σημείωση των οικονομικών καταστάσεων δεικτών απόδοσης που έχουν καθοριστεί από τη Διοίκηση της επιχείρησης (Management Performance Measures) γ) των νέων αρχών για ομαδοποίηση/διαχωρισμό της πληροφορίας.
Το Πρότυπο τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 01 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 01/01/2027)

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 01 Ιανουάριου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Το Πρότυπο αυτό δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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. Επιπλέον διευκρινίσεις παρέχονται σχετικά με τα δάνεια χωρίς αναγωγή και τα συμβατικά συνδεδεμένα μέσα. 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 Τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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:

- τη διαφορά 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. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7 «Συμβάσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές»

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 01 Ιανουαρίου 2026 και

επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Οι Τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η υιοθέτηση των ανωτέρω προτύπων, διερμηνειών και τροποποιήσεων δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

4. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Στις 26 Νοεμβρίου 2024 εγκρίθηκε με απόφαση του Γ.Ε.ΜΗ.(αρ.πρωτ.13328/26-11-2024) η απορρόφηση της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (αριθμός Γ.Ε.ΜΗ.:9119501000) με την μητρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (αριθμός ΓΕΜΗ: 173656801000), με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6 παρ. 2 και 3, των άρθρων 7 – 21 και των άρθρων 30 – 38 του ν. 4601/2019, όπως ισχύουν σήμερα, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του ν. 4172/2013, όπως ισχύει, του ν. 4548/2018 και του ν. 4935/2022 και τις αποφάσεις των από 08/11/2024 Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων των ως άνω εταιρειών (βλ. αναλυτική περιγραφή της συναλλαγής στις Γενικές πληροφορίες στη Σημείωση 1 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων). Η αντίστροφη συγχώνευση της μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την θυγατρική της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ήταν μέρος της αρχικής συμφωνίας εξαγοράς μεταξύ των μερών.

Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αποτελεί πλέον τη νόμιμη διάδοχο του ενοποιημένου ομίλου της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η λογιστική αντιμετώπιση που ακολουθήθηκε βασίστηκε στην αρχή της συνέχειας της δραστηριότητας της επιχείρησης (going concern), καθώς και στις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις επιχειρήσεων».

Κατόπιν της νομικής συγχώνευσης, οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2024 έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή της συνέχειας των χρήσεων και βασίζονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για τη χρήση 2023.

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν τις ενοποιούμενες εταιρείες της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. μητρική εταιρεία κατά την 31/12/2024 και της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. μητρική εταιρεία κατά την 31/12/2023 τις έδρες τους, τις άμεσες και έμμεσες συμμετοχές του Ομίλου επί των μετοχικών τους κεφαλαίων καθώς και τη μέθοδο ενοποίησης.

4.1 Δομή Ομίλου

Η Δομή του Ομίλου κατά την 31/12/2024, παρουσιάζεται ως εξής:

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	100%	-	-	Ολική	Μητρική Εταιρεία
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.)	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Η Δομή του Ομίλου κατά την 31/12/2023, παρουσιάζεται ως εξής:

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ
Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	100%	-	-	Ολική	Μητρική Εταιρεία
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (πρώην Enel Green Power Hellas Α.Ε.)	Ελλάδα	100%	–	-	Ολική	-
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.)	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Καθ άρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	–	100%	100%	Ολική	Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.

4.2 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2024

Οι μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2024 επεξηγούνται στη Σημείωση 6.

4.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2023

Οι μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2023 επεξηγούνται στη Σημείωση 6.

5. ΥΠΕΡΑΞΙΑ

Δυνάμει της από 30.11.2023 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, η Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. στις 21.12.2023 απέκτησε από την Enel Green Power S.P.A. το σύνολο (100%) του μετοχικού κεφαλαίου της Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (πρώην "Enel Green Power Hellas A.E.") έναντι τιμήματος € 596.877.451 αποκτώντας έμμεσα και έλεγχο στις κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της αποκτηθείσας εταιρείας.

Έως και την 31.12.2023, από το τίμημα της εξαγοράς είχε καταβληθεί το ποσό των € 351.254.102. Κατά την ημερομηνία απόκτησης, τα ταμειακά διαθέσιμα του ομίλου Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. ανέρχοντο στο ποσό των € 21.136.144 και ως εκ τούτου η καθαρή ταμειακή κίνηση, κατά την εν λόγω ημερομηνία, ανήλθε στο ποσό των € 330.117.958. Το υπόλοιπο ποσό του τιμήματος δεν κατατέθηκε σε τραπεζικό λογαριασμό αλλά διακανονίστηκε λόγω της αναδιάρθρωσης μεταξύ της Enel Green Power SpA και των εταιρειών του Ομίλου.

Είχε προηγηθεί έγκριση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και αποτίμηση της εύλογης αξίας της αποκτηθείσας εταιρείας από ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία με ημερομηνία 11.12.2023 σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 19 του Ν. 4548/2018.

Η παραπάνω συναλλαγή εμπίπτει εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (Συνενώσεις επιχειρήσεων), σύμφωνα με τις διατάξεις του οποίου καθώς η εξαγορά πραγματοποιήθηκε τέλος του 2023, η διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης ("Purchase Price Allocation" ή "PPA") δεν ολοκληρώθηκε κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. κατά την 31.12.2023 και οι αξίες των στοιχείων του ενεργητικού που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν καθώς και η υπεραξία που προέκυψε από τη συναλλαγή απεικονίστηκαν ως προσωρινές στις εν λόγω χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Εντός της παρούσας χρήσης , το τίμημα της εξαγοράς αναπροσαρμόστηκε από € 596.877.451 σε € 592.066.543 κατόπιν συμψηφισμού των υποχρεώσεων του Ομίλου Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. προς τις εταιρείες του Ομίλου Enel Green Power S.p.A. και ολοκληρώθηκε η διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης (Purchase Price Allocation) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ-3. Παρακάτω παρατίθονται οι οριστικές (εύλογες) αξίες των καθαρών περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε.που αποκτήθηκαν απο την Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε. κατά την ημερομηνία εξαγοράς (21.12.2023) καθώς και το πως αυτές προσδιορίστηκαν :

	Προσωρινές αξίες κατά την ημερομηνία εξαγοράς (21/12/2023)	**Αξίες αναπροσαρμογών**	**Οριστικές (εύλογες) αξίες κατά την ημερομηνία εξαγοράς (21/12/2023)**
Άυλες ακινητοποιήσεις	55.907.959	54.153.078	110.061.036
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	547.740.763	156.981.813	704.722.576
Δικαιώματα χρήσης παγίων	24.361.405	5.949.126	30.310.531
Προκαταβολές για Επενδύσεις	1.149	-	1.149
Συμμετοχές σε μη συνδεμένες επιχειρήσεις	3.000	-	3.000
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16.710.812	(636.719)	16.074.093
Αποθέματα	7.709.149	-	7.709.149
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	6.234.924	-	6.234.924
Πελάτες	9.444.790	-	9.444.790
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	20.754.864	-	20.754.864
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	21.136.144	-	21.136.144
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(19.932.148)	(44.578.461)	(64.510.610)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	(25.663)	-	(25.663)
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	(13.650.049)	-	(13.650.049)
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	(54.543)	-	(54.543)
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	(29.466.223)	(844.309)	(30.310.531)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(39.236.271)	-	(39.236.271)
Οφειλόμενες συμμετοχές	(561.382)	-	(561.382)
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	(8.102.120)	7.475.214	(626.906)
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	(416.465.463)	(8.517.915)	(424.983.378)
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	(21.692.581)	(21.692.581)
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(12.446.741)	-	(12.446.741)
Λοιπές υποχρεώσεις	(3.800.381)	-	(3.800.381)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν	**166.263.975**	**148.289.247**	**314.553.221**

Υπολογισμός Υπεραξίας	**Προσωρινή Υπεραξία**	**Οριστική Υπεραξία**
Τίμημα εξαγοράς	596.877.451	592.066.543
Μείον: Αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν	(166.263.967)	(314.553.221)
Σύνολο οριστικής υπεραξίας	**430.613.484**	**277.513.322**

Η ολοκλήρωση του επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης οδήγησε κυρίως στην αναπροσαρμογή της αξίας των αδειών των αιολικών και φωτοβολταϊκων πάρκων, στην αναπροσαρμογή της αξίας των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, στην αναγνώριση των παραγωγών στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς καθώς και στην προσαρμογή των αναβαλλομένων φορολογικών υποχρεώσεων λόγω των παραπάνω αναπροσαρμογών. Λοιπές αναπροσαρμογές αφορούν αναταξινομήσεις μεταξύ κονδυλίων της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Παρακάτω παρουσιάζεται η ανάλυση των αναπροσαρμογών στις σημαντικότερες επιμέρους κατηγορίες:

Άυλες ακινητοποιήσεις

Όσον αφορά τις Άυλες ακινητοποιήσεις, οι κατηγορίες που αναπροσαρμόστηκαν ήταν οι άδειες αιολικών και φωτοβολταϊκων πάρκων καθώς και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης που αφορούν την απόκτηση των αδειών. Η εύλογη αξία των αδειών προσδιορίστηκε με τη χρήση της Μεθόδου Πλεονάζουσας Απόδοσης Πολλαπλών Περιόδων (Multi-Period Excess Earnings Method – MPEEM), βάσει της μεθόδου της προεξόφλησης ταμειακών ροών (income approach). Η συνολική προσαρμογή εύλογης αξίας που αναγνωρίστηκε για τις άδειες και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης ανέρχεται σε € 54.153.078.

	Κόστος 21.12.2023	**Σωρευμένες αποσβέσεις 21.12.2023**	**Αναπόσβεστη αξία (προσωρινή) που ενσωματώθηκε για την εξαγορά 21.12.2023**	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης**	**Αναπόσβεστη αξία (οριστική εύλογη) που ενσωματώθηκε για την εξαγορά 21.12.2023**
Άδειες Αιολικών και Φωτοβολταϊκων πάρκων	51.057.541	(7.408.089)	43.649.452	16.407.012	60.056.464
Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	11.860.351	(5.171.413)	6.688.938	37.746.066	44.435.004
Σύνολο:	**62.917.892**	**(12.579.502)**	**50.338.390**	**54.153.078**	**104.491.468**

Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων βασίστηκε σε έκθεση αποτίμησης ανεξάρτητου πιστοποιημένου εξωτερικού εκτιμητή. Η εύλογη αξία των οικοπέδων και των μεταφορικών μέσων καθορίστηκε με βάση την μέθοδο των συγκριτικών στοιχείων αγοράς. Η εύλογη αξία των κτηρίων, μηχανημάτων και τεχνικών εγκαταστάσεων προσδιορίστηκε με τη χρήση της μεθόδου του του Αποσβεσμένου Κόστους Αντικατάστασης (Depreciated Replacement Cost).

Συμπληρωματικά της παραπάνω αποτίμησης, έγινε αξιολόγηση των αποτελεσμάτων με εφαρμογή μίας εναλλακτικής εκτιμητικής μεθόδου, της Μεθόδου Προ εξοφλημένων Ταμειακών Ροών (DCF) για κάθε σταθμό παραγωγής και όπου απαιτήθηκε έγιναν οι απαραίτητες προσαρμογές. Η ημερομηνία αποτίμησης που χρησιμοποιήθηκε από τον εκτιμητή

(δηλαδή η 31.12.2023) είναι πολύ κοντά στην ημερομηνία εξαγοράς (δηλαδή η 21.12.2023) και, ως εκ τούτου, θεωρείται ότι οι αξίες που προσδιορίστηκαν αντανακλούν τις εύλογες αξίες των παγίων κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Η προσαρμογή εύλογης αξίας για τα πάγια ανέρχεται σε € 156.981.813 και κατανεμήθηκε στις επιμέρους κατηγορίες παγίων, σύμφωνα με την έκθεση αποτίμησης του εκτιμητή όπως απεικονίζεται παρακάτω:

Αναπόσβεση αξία	Κόστος 21.12.2023	Συσσωρευμένες αποσβέσεις 21.12.2023	Αναπόσβεστη αξία (προσωρινή) που ενσωματώθηκε για την εξαγορά 21.12.2023	Προσαρμογή λόγω αποτίμησης	Αναπόσβεστη αξία (οριστική εύλογη) που ενσωματώθηκε για την εξαγορά 21.12.2023
Γήπεδα Οικόπεδα	1.177.333	-	1.177.333	(30.353)	1.146.980
Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	23.077.603	(9.117.237)	13.960.366	13.286.550	27.246.916
Τεχνικά Έργα	299.120.507	(78.171.437)	220.949.070	52.461.209	273.410.279
Μηχανήματα	406.307.445	(149.510.670)	256.796.775	92.150.654	348.947.429
Εργαλεία	370.530	(301.981)	68.549	113.599	182.148
Αυτοκίνητα	496.372	(493.771)	2.601	313.605	316.205
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	7.616.955	(5.546.196)	2.070.759	1.684.447	3.755.206
Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	52.715.310	-	52.715.310	(2.997.898)	49.717.411
Σύνολο	**790.882.055**	**(243.141.292)**	**547.740.763**	**156.981.813**	**704.722.576**

Δικαιώματα χρήσης παγίων / Υποχρεώσεις για μισθώσεις

Κατά την 31.12.2023, ημερομηνία πλησίον της εξαγοράς, οι υποχρεώσεις μίσθωσης του Ομίλου Principia Energy Generation επαναμετρήθηκαν ως εάν επρόκειτο για νέες μισθώσεις κατά την εν λόγω ημερομηνία, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των εφαρμοστέων λογιστικών προτύπων. Τα αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αναγνωρίστηκαν σε ποσά ίσα με τις επαναμετρημένες υποχρεώσεις μίσθωσης. Κατόπιν της ανωτέρω επαναμέτρησης, προέκυψε αύξηση των υποχρεώσεων μίσθωσης κατά € 844.309, καθώς και αντίστοιχη αύξηση των περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης κατά €5.949.126.

Έλεγχος απομείωσης

Κατά την 31.12.2024 διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της υπεραξίας που είχε αναγνωριστεί. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης από τη σύγκριση του ανακτήσιμου ποσού και της λογιστικής αξίας της υπεραξίας δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης σχετικών ζημιών απομείωσης επί της υπεραξίας. Για τις ανάγκες του ελέγχου απομείωσης κάθε σταθμός παραγωγής θεωρήθηκε ως ξεχωριστή Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Το σύνολο των ΜΔΤΡ, στο οποίο σχετίζεται η υπεραξία, ελέγχθηκε για απομείωση. Τα ανακτήσιμα ποσά προσδιορίστηκαν με βάση τη μέθοδο της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου ή της Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ) μείον τα έξοδα που απαιτούνται για να πραγματοποιηθεί η πώληση του (Fair Value Less Costs to Sell- FVLCS). Η εύλογη αξία υπολογίστηκε με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών (DCF), ήτοι προβλέψεις ταμειακών ροών που στηρίχθηκαν βασίστηκε σε προϋπολογισμούς της Διοίκησης. Κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας, η Διοίκηση χρησιμοποίησε παραδοχές τις οποίες θεωρεί λογικές και οι οποίες βασίστηκαν στην καλύτερη δυνατή πληροφόρηση που είχε στη διάθεσή της κατά την ημερομηνία των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Ελήφθησαν υπόψιν κυρίως παραδοχές σχετιζόμενες με τις εκτιμώμενες ποσότητες παραγωγής και τις τιμές πώλησης, καθώς και με τα λειτουργικά έξοδα των έργων στο εύρος της εκτιμώμενης διάρκειας λειτουργίας των σταθμών παραγωγής σε συνάρτηση με το επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου το οποίο σε κάποιες περιπτώσεις εκτείνεται χρονικά πέραν της ωφέλιμης ζωής των σταθμών παραγωγής ώστε να ενσωματώνει προβλέψεις για την πιθανή μελλοντική ανακατασκευή (repowerment) των σχετικών περιουσιακών στοιχείων.

Οι βασικότερες παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τη Διοίκηση σχετίζονται με τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, όπως αναμένεται να παραχθούν από κάθε ΜΔΤΡ (μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών) και είναι οι εξής:

- Προβλεπόμενες πωλήσεις: Περιλαμβάνουν παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης που έχει λάβει υπόψη ιστορικές μετρήσεις για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και τις τιμές πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι παραδοχές της Διοίκησης αναφορικά με τις τιμές πώλησης βασίζονται σε συμβατικές συμφωνίες (PPAs), στο ισχύον κανονιστικό πλαίσιο καθώς και σε μελέτη αγοράς αναφορικά με τις τιμές χονδρικής.
- Προϋπολογιστικά EBITDA: Τα προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA υπολογίζονται με βάση και τα απολογιστικά στοιχεία των τελευταίων ετών.
- Επιτόκιο Προεξόφλησης: 5,16%.

6. ΕΞΑΓΟΡΕΣ, ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

Κατά την διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2024 δεν υπήρξαν εξαγορές και πωλήσεις επιχειρήσεων .

2024

Συμμετοχές σε Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2023**	**Μεταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου**	**Επίδραση Συγχώνευσης**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2024**
Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	157.900.000	(20.000.000)	157.936.691	**295.836.691**
Σύνολο	**157.900.000**	**(20.000.000)**	**157.936.691**	**295.836.691**

Στις 28.08.2024, η θυγατρική εταιρεία PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. προχώρησε σε μείωση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά € 20.000.000 με ακύρωση 40.000.000 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών (0,50) ευρώ εκάστης και επιστροφή του συνόλου των εισφορών που αντιστοιχούν στην ονομαστική αξία των μετοχών αυτών στη μέτοχο PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..

Στις 26.11.2024, πραγματοποιήθηκε η αντίστροφη συγχώνευση της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. με απορρόφηση της μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. απο την PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και από την οποία προκύπτει αύξηση της συμμετοχής της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στην PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. κατά € 157.936.691 ποσό το οποίο συνδέεται με την ολοκλήρωση της διαδικασίας κατανομής τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 προκειμένου τα αναγνωριζόμενα ποσά να είναι συνεπή με εκείνα που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας μητρικής εταιρείας. Αναλυτικές πληροφορίες παραυσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, η Εταιρεία διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς εφόσον υφίστανται σχετικές

ενδείξεις απομείωσης. Ο σχετικός έλεγχος μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημίας απομείωσης. Η αξιολόγηση που διενεργείται, εστιάζει τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες.
Από τη διενέργεια του σχετικού ελέγχου κατά την ημερομηνία αναφοράς των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων, ήτοι κατά την 31.12.2024, δεν διαπιστώθηκε η ανάγκη διενέργειας απομειώσεων.

2023

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2022**	**Μεταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου**	**Πωλήσεις**	**Επίδραση Συγχώνευσης**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2023**
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	600.000	12.757.770	(13.357.770)	-	-
En Solar 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	737.021	-	-	(737.021)	-
Star Energy Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	742.500	35.009	(777.509)	-	-
Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	178.800.000	(20.900.000)	-	-	157.900.000
Σύνολο	**180.879.521**	**(8.107.222)**	**(14.135.279)**	**(737.021)**	**157.900.000**

Δυνάμει της από την 2η Αυγούστου 2023 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, η Εταιρεία προχώρησε σε αύξηση της συμμετοχής της με αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε(πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE») εν μέρει με συμψηφισμό χρέους προς τη Εταιρεία και εν μέρει με μετρητά, με την έκδοση 675.842 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας € 10 έκαστης. Έτσι η συνολική συμμετοχή της εταιρείας στην PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε ανήλθε σε € 7.358.420.

Έπειτα στα πλαίσια αναδιάρθρωσης του ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, η Εταιρεία συμμετείχε σε νέα αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε που πραγματοποιήθηκε με εισφορά σε είδος αξίας € 5.999.350 δυνάμει της από την 4η Σεπτεμβρίου 2023 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας. Η εισφορά σε είδος περιελάβανε τη μεταφορά όλων των υπό ανάπτυξη έργων ΑΠΕ της Εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων συμβάσεων ανάπτυξης για νέα έργα, ορισμένων συμμετοχών και ιδιόκτητων έργων σε πρώιμο στάδιο καθώς και την μεταφορά της επιχειρηματικής δραστηριότητας η οποία συνδέεται με το ανθρώπινο δυναμικό για την παροχή υπηρεσιών λειτουργίας , συντήρησης και ανάπτυξης ως μία συνεχιζόμενη δραστηριότητα (business as a going concern). Ο προσδιορισμός της αξίας των εισφερόμενων στοιχείων έγινε από ανεξάρτητη ελεγκτική εταιρεία σύμφωνα με τις διατάξεις το άρθρου 17 του Ν.4548/2018. Από τον προσδιορισμό αυτόν τα εισφερόμενα αυτά στοιχεία επανεκτιμήθηκαν κατά € 1.956.112. Η διαφορά αυτή αναγνωρίστηκε από την εταιρεία στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και συγκεκριμένα στο κονδύλι «Κέρδη/(ζημίες) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων». Στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε διατήρησε τα εν λειτουργία και υπό κατασκευή έργα και μετέφερε όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις της ως προς τα υπό ανάπτυξη έργων της (συμπεριλαμβανομένων των σχετικών δικαιωμάτων, υποχρεώσεων, εκχωρήσεων ή μεταβιβάσεων τυχόν συμφωνητικών). Σε συνέχεια της μεταφοράς του προσωπικού με πλήρη αναγνώριση των εργασιακών τους δικαιωμάτων, η PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE»), στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης υπέγραψε με όλες τις εταιρείες του ομίλου PRINCIPIA ENERGY A.E., Σύμβαση Διαχείρησης Περιουσιακών Στοιχείων, Δραστηριοτήτων και Παροχής Λοιπών Υπηρεσιών (Asset Business Management and General Service Agreement) και Σύμβαση Έργου για την παρακολούθηση της ολοκλήρωσης των υπό κατασκευή έργων της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.»). Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποίηση της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με εισφορά σε είδος. Έτσι, η συνολική συμμετοχή της Εταιρείας ανήλθε σε € 13.357.770.

Στις 20.12.2023 η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε στην PRINCIPIA ENERGY Α.Ε έναντι ποσού € 12.497.611. Από την πώληση προέκυψε ζημία στα βιβλία της Εταιρείας ύψους €860.159. Η ζημιά αυτή αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και συγκεκριμένα στο κονδύλι στα «Κέρδη/(ζημίες) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων». Από τα παραπάνω γεγονότα προκύπτει συνολικό ποσό αναγνώρισης ως «Κέρδη από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων» ύψους € 1.095.953.

Στη χρήση 2023 αναγνωρίστηκαν για την Εταιρεία μερίσματα από τις θυγατρικές εταιρείες ύψους € 5.176.642 που περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Έσοδα από μερίσματα». Συγκεκριμένα, δυνάμει της 28/02/2023 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της μετόχου της PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, αποφασίστηκε διανομή προσωρινού μερίσματος αξίας € 5.176.642 προς τη μητρική PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε το οποίο και διανεμήθηκε εντός του 2023 τηρώντας τις προβλεπόμενες διατάξεις της εφαρμοστέας νομοθεσίας ως προς το θέμα αυτό. Τα εν λόγω ποσά αφορούν κέρδη της χρήσης του 2021 των 100% θυγατρικών της εταιρείας «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Οφειλόμενες συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις

Ο Όμιλος εμφανίζει την παρακάτω ανάλυση οφειλόμενων συμμετοχών ανά θυγατρική εταιρεία και έτος:

ΟΜΙΛΟΣ

Θυγατρική	**31/12/2024**	**31/12/2023**
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	7.994	18.386
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	23.981	55.157
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	23.981	55.157
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	23.981	55.157
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	31.975	73.542
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	32.270	303.984
	144.182	**561.382**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Θυγατρική	**31/12/2024**	**31/12/2023**
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	7.994	18.386
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	23.981	55.157
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	23.981	55.157
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	23.981	55.157
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	31.975	73.542
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	32.270	303.984
	144.182	**561.382**

Συγγενείς επιχειρήσεις

Η Μητρική εταιρεία, στο παρελθόν, είχε αποκτήσει συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνταν στο χώρο των ΑΠΕ και βρίσκονταν στο στάδιο ανάπτυξης.

7. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι άυλες ακινητοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2024, 2023 που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Δικαιώματα	Άδειες Αιολικών και Φωτοβολταϊκων πάρκων	Λογισμικά προγράμματα	Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ						
29η Νοεμβρίου 2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Προσθήκες	7.349.818	51.057.541	8.743.911	11.860.351	6.557	79.018.178
Μειώσεις	-	-	28.939	-	1.910	30.848
31η Δεκεμβρίου 2023	**7.349.818**	**51.057.541**	**8.772.850**	**11.860.351**	**8.466**	**79.049.026**
Αναστροφή σωρευμένων αποσβέσεων λόγω αποτίμησης	-	(7.408.089)	-	(5.171.413)	-	**(12.579.502)**
Προσαρμογές αξιών λόγω αποτίμησης	-	16.407.012	-	37.746.066	-	**54.153.078**
Επαναδιατύπωση 31η Δεκεμβρίου 2023	**7.349.818**	**60.056.464**	**8.772.850**	**44.435.004**	**8.467**	**120.622.603**
Προσθήκες/Μεταφορές	**-**	**-**	193.948	**-**	(8.467)	**185.481**
Μειώσεις	-	-	(129.398)	-	-	**(129.398)**
31η Δεκεμβρίου 2024	**7.349.818**	**60.056.464**	**8.837.400**	**44.435.004**	**-**	**120.678.686**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ						
29η Νοεμβρίου 2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Αποσβέσεις Χρήσης από εξαγορά	2.898.915	7.408.089	7.631.803	5.171.413	-	23.110.220
Αποσβέσεις Χρήσης	5.620	50.326	29.769	11.295	-	97.009
31η Δεκεμβρίου 2023	**2.904.535**	**7.458.415**	**7.661.572**	**5.182.708**	**-**	**23.207.230**
Αναστροφή σωρευμένων αποσβέσεων λόγω αποτίμησης	-	(7.408.089)	-	(5.171.413)	-	**(12.579.502)**
Προσαρμογές αξιών λόγω αποτίμησης	-	-	-	107.544	-	**107.544**
Επαναδιατύπωση Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31η Δεκεμβρίου 2023	**2.904.535**	**50.326**	**7.661.572**	**118.840**	**-**	**10.735.273**
Αποσβέσεις Χρήσης	192.341	2.346.586	682.471	3.374.274	-	**6.595.672**
31η Δεκεμβρίου 2024	**3.096.876**	**2.396.912**	**8.344.043**	**3.493.113**	**-**	**17.330.944**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ						
29η Νοεμβρίου 2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
31η Δεκεμβρίου 2023	**4.445.283**	**43.599.126**	**1.111.278**	**6.677.643**	**8.467**	**55.841.798**
Επαναδιατύπωση 31η Δεκεμβρίου 2023	**4.445.283**	**60.006.138**	**1.111.278**	**44.316.164**	**8.467**	**109.887.332**
31η Δεκεμβρίου 2024	**4.252.942**	**57.659.553**	**493.357**	**40.941.891**	**-**	**103.347.743**

Κατά το παρελθόν ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους €51.057.541 συνέπεια της απόκτησης ελέγχου θυγατρικών επιχειρήσεων στα πλαίσια συνένωσης επιχειρήσεων.

Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation–PPA) της PRINCIPIA ENERGY GENERATION και την αντίστροφη συγχώνευση με την PRINCIPIA ENERGY HELLAS

αναδιατυπώθηκαν οι αξίες των άυλων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κατά την 31.12.2023 σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ. Περαιτέρω πληροφορίες παρουσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

Παρακάτω είναι η ανάλυση των προσαρμογών λόγω αποτίμησης στα άυλα περιουσιακά στοιχεία που πραγματοποιήθηκε τον Δεκέμβριο 2023 λόγω της εξαγοράς. Οι κατηγορίες των άυλων ακινητοποιήσεων που αναπροσαρμόστηκαν ήταν οι Άδειες Αιολικών και Φωτοβολταϊκων πάρκων και τα Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης.

Η συνολική προσαρμογή εύλογης αξίας που αναγνωρίστηκε για τις άδειες και τα λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης ανέρχεται σε € 54.153.078 και κατανεμήθηκε στις επιμέρους κατηγορίες όπως απεικονίζεται παρακάτω:

	Κόστος 21.12.2023	Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων 21.12.2023	Αναπόσβεστη αξία (προσωρινή) που ενσωματώθηκε για την εξαγορά 21.12.2023	Προσαρμογή λόγω αποτίμησης	Προσθήκες 21-31.12.2023	Επαναδιατυπωμένη αξία) 31.12.2023	Αποσβέσεις 21-31.12.2023	Επαναδιατυπωμένη Αναπόσβεση αξία 31.12.2023
Άδειες Αιολικών και Φωτοβολταϊκων πάρκων	51.057.541	(7.408.089)	43.69.452	16.407.012	-	60.056.464	(50.326)	60.006.138
Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	11.860.351	(5.171.413)	6.688.938	37.746.066	-	44.435.004	(118.840)	44.316.164
Σύνολο	**62.917.892**	**(12.579.502)**	**50.338.390**	**54.153.078**	**-**	**104.546.173**	**(169.166)**	**104.377.007**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Δικαιώματα χρήσης γης	Λογισμικά προγράμματα	Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ					
1η Ιανουαρίου 2023	**6.802.807**	**8.612.550**	**11.860.351**	**600**	**27.276.306**
Προσθήκες/ Μεταφορές	-	154.348	-	7.866	**162.214**
31η Δεκεμβρίου 2023	**6.802.807**	**8.766.898**	**11.860.351**	**8.466**	**27.438.523**
Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων έναντι του κόστους κτήσης λόγω συγχώνευσης	-	-	(5.182.708)	-	**(5.182.708)**
Προσθήκες/Μεταφορές 01.01-26.11.2024	-	63.950	-	-	**63.950**
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	34.925.936	-	**34.925.936**
Προσθήκες/Μεταφορές 27.11-31.12.2024	-	600	-	-	**600**
Μειώσεις 26.11-31.12.2024	-	-	-	(8.466)	**(8.466)**
31η Δεκεμβρίου 2024	**6.802.807**	**8.831.448**	**41.603.579**	**-**	**57.237.834**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2023	**2.649.595**	**6.468.669**	**4.800.736**	-	**13.919.000**
Αποσβέσεις Χρήσης	174.036	1.190.968	384.207	-	**1.749.211**

Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.234)	-	**(2.368)**
31η Δεκεμβρίου 2023	**2.823.498**	**7.659.637**	**5.182.708**	**-**	**15.665.843**
Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων έναντι του κόστους κτήσης λόγω συγχώνευσης	--	(5.182.708)	-	**(5.182.708)**	
Αποσβέσεις Χρήσης 01.01-26.11.2024	159.411	650.656	349.957	-	**1.160.024**
Αποσβέσεις Χρήσης 27.11-31.12.2024	14.625	30.004	283.424	-	**328.053**
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.048)	-	**(2.182)**
31η Δεκεμβρίου 2024	**2.997.401**	**8.340.297**	**631.333**	**-**	**11.969.031**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
31η Δεκεμβρίου 2023	**3.979.309**	**1.107.261**	**6.677.643**	**8.466**	**11.772.677**
31η Δεκεμβρίου 2024	**3.805.406**	**491.151**	**40.972.247**	**-**	**45.268.801**

Οι Προσθήκες λόγω συγχώνευσης συνολικής αξίας € 34.925.936αφορούν λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης των υφιστάμενων σταθμών παραγωγής της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. τα οποία αναγνωρίστηκαν στις εύλογες αξίες τους σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατόπιν της συγχώνευσης της Εταιρείας με την μητρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε κατά την 26.11.2024 και της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA) προκειμένου τα αναγνωριζόμενα ποσά να είναι συνεπή με εκείνα που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας μητρικής εταιρείας. Περισσότερες πληροφορίες παρουσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

Επί των άυλων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της Εταιρείας και του Ομίλου.

8. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2024, 2023 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Γήπεδα Οικόπεδα	**Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων**	**Τεχνικά Έργα**	**Μηχανήματα**	**Εργαλεία**	**Αυτοκίνητα**	**Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός**	**Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
ΚΟΣΤΟΣ									
29η Νοεμβρίου 2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Προσθήκες/Μεταφορές από εξαγορά	1.177.333	26.039.207	289.174.865	416.064.135	370.810	490.999	7.586.617	54.685.734	**795.589.700**
Προσθήκες/Μεταφορές χρήσης	-	-	562.477	766.241	-	-	35.963	836.835	**2.201.516**
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	53.327	-	-	-	-	**53.327**
Μειώσεις	-	(7.281)	(523.050)	(402.574)	-	-	-	-	**(932.905)**
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.177.333**	**26.031.925**	**289.214.292**	**416.481.129**	**370.810**	**490.999**	**7.622.580**	**55.522.568**	**796.911.637**

Αναστροφή σωρευμένων αποσβέσεων λόγω αποτίμησης	-	(10.354.570)	(74.890.849)	(156.283.903)	(301.902)	(487.508)	(5.530.205)	-	**(247.848.937)**
29η Νοεμβρίου 2023	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
Προσαρμογές αξιών λόγω αποτίμησης	(30.353)	13.286.550	52.461.209	92.150.654	113.599	313.605	1.684.447	(2.997.898)	**156.981.813**
Ανατιζινομήσεις	-	(1.724.271)	6.665.055	(2.983.457)	(360)	(890)	14.347	(1.970.424)	**-**
Επαναδιατύπωση Κόστος 31η Δεκεμβρίου 2023	**1.146.980**	**27.239.635**	**273.449.707**	**349.364.423**	**182.148**	**316.205**	**3.791.169**	**50.554.246**	**706.044.513**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	31.628.917	8.012.013	25.324.808	-	-	220.783	(50.169.486)	**15.017.036**
Επιχορηγήσεις	-	(13.226)	(5.914.449)	(8.813.030)	-	-	-	-	**(14.740.704)**
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	1.671.337	-	-	-	-	**1.671.337**
Μειώσεις	-	-	-	(222.941)	-	-	-	-	**(222.941)**
31η Δεκεμβρίου 2024	**1.146.980**	**58.855.326**	**275.547.272**	**367.324.597**	**182.148**	**316.205**	**4.011.952**	**384.761**	**707.769.241**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
29η Νοεμβρίου 2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Αποσβέσεις Χρήσης από εξαγορά	-	10.354.570	74.890.849	156.283.903	301.902	487.508	5.530.205	-	**247.848.937**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	2.575	50.008	1.903.303	360	101	18.395	-	**1.974.741**
31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**10.357.145**	**74.940.857**	**158.187.206**	**302.261**	**487.609**	**5.548.599**	**-**	**249.823.678**
Αναστροφή σωρευμένων αποσβέσεων λόγω αποτίμησης	-	(10.354.570)	(74.890.849)	(156.283.903)	(301.902)	(487.508)	(5.530.205)	-	**(247.848.937)**
Αναπροσαρμογή αποσβέσων χρήσης λόγω αποτίμησης (PPA)	-	29.340	68.207	164.652	286	1.095	9.920	-	**273.500**
Επαναδιατύπωση σωρευμένες αποσβέσεις 31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**31.914**	**118.215**	**2.067.955**	**646**	**1.196**	**28.315**	**-**	**2.248.241**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	2.366.817	12.151.014	19.379.579	25.207	38.307	763.713	-	**34.724.637**
31η Δεκεμβρίου 2024	**-**	**2.398.731**	**12.269.228**	**21.447.534**	**25.853**	**39.503**	**792.028**	**-**	**36.972.877**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
29η Νοεμβρίου 2023	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.177.333**	**15.674.781**	**214.273.435**	**258.293.923**	**68.549**	**3.389**	**2.073.981**	**55.522.568**	**547.087.960**
Επαναδιατύπωση 31η Δεκεμβρίου 2023	**1.146.980**	**27.207.721**	**273.331 .492**	**347.296.468**	**181.502**	**315.010**	**3.762.854**	**50.554.246**	**703.796.273**
31η Δεκεμβρίου 2024	**1.146.980**	**56.456.594**	**263.278.044**	**345.877.063**	**156.295**	**276.703**	**3.219.924**	**384.761**	**670.796.364**

Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation–PPA) της PRINCIPIA ENERGY GENERATION και την αντίστροφη συγχώνευση με την PRINCIPIA ENERGY HELLAS αναδιατυπώθηκαν οι αξίες των ενσωμάτων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κατά την 31.12.2023 σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ . Συγκεκριμένα έγινε αναστροφή των σωρευμένων αποσβέσεων, αναπροσαρμογή των παγίων στις οριστικές (εύλογες) αξίες τους , αναγνώριση αποσβέσεων στις νέες αξίες για την περίοδο έως τη λήξη της χρήσης και αναταξινομήσεις. Περαιτέρω πληροφορίες παρουσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

Η προσαρμογή εύλογης αξίας για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις ανέρχεται συνολικά σε € 156.981.813 και κατανεμήθηκε στις επιμέρους κατηγορίες παγίων όπως απεικονίζεται παρακάτω:

Αναπόσβεση αξία	**Κόστος 21.12.2023**	**Συσσωρευμένες αποσβέσεις 21.12.2023**	**Αναπόσβεστη αξία (Προσωρινή) που ενσωματώθηκε κατά την εξαγορά 21.12.2023**	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης**	**Προσθήκες 21-31.12.2023**	**Επαναδιατυπωμένη αξία 31.12.2023**	**Αποσβέσεις 01-31.12.2023**	**Επαναδιατυπωμένη Αναπόσβεση αξία 31.12.2023**
Γήπεδα							-	1.146.980
Οικόπεδα	1.177.333	-	1.177.333	(30.353)	-	1.146.980		

Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	23.077.603	(9.117.237)	13.960.366	13.286.550	(7.281)	27.239.635	(31.914)	27.207.721
Τεχνικά Έργα	299.120.507	(78.171.437)	220.949.070	52.461.209	39.427	273.449.707	(118.215)	273.331.492
Μηχανήματα	406.307.445	(149.510.670)	256.796.775	92.150.654	416.994	349.364.423	(2.067.955)	347.296.468
Εργαλεία	370.530	(301.981)	68.549	113.599	-	182.148	(646)	181.502
Αυτοκίνητα	496.372	(493.771)	2.601	313.605	-	316.205	(1.196)	315.010
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	7.616.955	(5.546.196)	2.070.759	1.684.447	35.963	3.791.169	(28.315)	3.762.854
Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	52.715.310	-	52.715.310	(2.997.898)	836.835	50.554.246	-	50.554.246
Σύνολο	**790.882.055**	**(243.141.292)**	**547.740.763**	**156.981.813**	**1.321.938**	**706.044.513**	**(2.248.241)**	**703.796.273**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2023	**1.145.488**	**18.909.197**	**114.096.723**	**314.097.552**	**370.876**	**398.774**	**6.295.341**	**13.619.775**	**468.933.728**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	-	2.541.729	5.189.661	-	-	548.891	38.995.089	**47.275.370**
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	1.146.363	-	-	-	-	**1.146.363**
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	2.879.733	**2.879.733**
Μειώσεις	-	(57.829)	(1.726.448)	(1.134.526)	(66)	-	(278)	(7.851)	**(2.926.999)**
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.145.488**	**18.851.369**	**114.912.004**	**319.299.049**	**370.810**	**398.774**	**6.843.955**	**55.486.746**	**517.308.195**
Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων έναντι του κόστους κτήσης λόγω συγχώνευσης	-	(9.273.342)	(48.437.272)	(139.591.717)	(302.261)	(396.097)	(5.231.023)	-	**(203.231.712)**
Προσθήκες/Μεταφορές 01.01-26.11.2024	-	29.723.996	5.601.300	24.295.537	-	-	180.963	(50.005.349)	**9.796.448**
Προσθήκες / Μειώσεις λόγω συγχώνευσης	(35.634)	9.918.477	(1.664.688)	45.663.708	104.441	211.844	1.209.160	(2.997.790)	**52.568.199**
Προσθήκες/Μεταφορές 27.11-31.12.2024	-	1.904.921	2.288.494	1.723.185	-	-	37.593	-	**5.954.194**
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης - απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	2.141.673	-	-	-	-	**2.141.673**
Μειώσεις/Μεταφορές 27.11-31.12.2024	-	-	(22.853)	(222.941)	-	-	-	(2.099.668)	**(2.345.463)**
31η Δεκεμβρίου 2024	**1.109.854**	**51.125.421**	**72.676.985**	**253.308.494**	**172.990**	**214.521**	**3.040.648**	**383.938**	**382.032.851**

ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2023	**-**	**8.691.279**	**43.486.331**	**127.211.517**	**285.754**	**394.505**	**4.798.746**	**-**	**184.868.132**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	682.035	5.723.676	14.491.639	16.508	1.592	432.568	-	**21.348.017**
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	**(2.984.437)**
31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**9.273.342**	**48.437.272**	**139.591.717**	**302.261**	**396.097**	**5.231.023**	**-**	**203.231.712**
Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων έναντι του κόστους κτήσης λόγω συγχώνευσης	-	(9.273.342)	(48.437.272)	(139.591.717)	(302.261)	(396.097)	(5.231.023)	-	**(203.231.712)**

Αποσβέσεις Χρήσης 01.01.2024-26.11.2024	-	779.379	4.855.661	11.376.998	14.235	521	355.417	-	**17.382.211**
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	**(2.984.436)**
Αποσβέσεις χρήσης 27.11-31.12.2024	-	524.960	553.038	1.722.964	2.101	2.907	69.885	-	**2.875.855**
31η Δεκεμβρίου 2024	**-**	**1.204.367**	**4.635.964**	**10.988.523**	**16.336**	**3.428**	**425.011**	**-**	**17.273.629**

1η Ιανουαρίου 2023	**1.145.488**	**10.217.919**	**70.610.392**	**186.886.035**	**85.122**	**4.269**	**1.496.595**	**13.619.775**	**284.065.595**
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.145.488**	**9.578.027**	**66.474.732**	**179.707.332**	**68.549**	**2.677**	**1.612.932**	**55.486.746**	**314.076.482**
31η Δεκεμβρίου 2024	**1.109.854**	**49.921.053**	**68.041.022**	**242.319.971**	**156.654**	**211.092**	**2.615.636**	**383.938**	**364.759.221**

Οι προσθήκες/ μεταφορές αφορούν κυρίως κόστη κατασκευής των φωτοβολταϊκών πάρκων στο Πέρασμα. Το νέο αυτό έργο αφορά ένα σύμπλεγμα 6 φωτοβολταϊκών πάρκων στη Δυτική Μακεδονία, κοντά στο χωριό Μαυροδένδρι του Δήμου Κοζάνης και αποτελεί το μεγαλύτερο σύμπλεγμα φωτοβολταϊκών πάρκων της Εταιρείας. Η Εταιρεία εντός του 2024 ολοκλήρωσε τις εργασίες και τους ελέγχους και έλαβε τις βεβαιώσεις ηλέκτρισης. Το Πέρασμα έχει εγκατεστημένη ισχύ 84 MW και η έναρξη της λειτουργίας του σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 17,4%.

Οι καθαρές προσθήκες λόγω συγχώνευσης συνολικής αξίας € 52.568.199 αφορούν την αναπροσαρμογή των λογιστικών αξιών των ενσωμάτων ακινητοποιήσεων της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες κατά την ημερομηνία της εξαγοράς και οι οποίες αναγνωρίστηκαν σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας κατόπιν της συγχώνευσής της με την μητρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε και της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA) προκειμένου τα αναγνωριζόμενα ποσά να είναι συνεπή με εκείνα που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας μητρικής εταιρείας. Περισσότερες πληροφορίες παρουσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

Εντός του 2024 με αποφάσεις του Υπουργείου Ανάπτυξης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους κατασκευής των αιολικών πάρκων Μύτικας και Καθάρα με τις οποίες ο Όμιλος επιχορηγείται συνολικά με ποσό € 14.889.600. Στο ποσό αυτό επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής συνολικού ποσού ενίσχυσης € 148.896 που αντιστοιχεί στο 1% της επιχορήγησης, λόγω μη τήρησης από το φορέα της επένδυσης της υποχρέωσής του να γνωστοποιήσει στην αρμόδια υπηρεσία κάθε μεταβολή της μετοχικής σύνθεσης της επιχείρησης, εντός προθεσμίας 60 ημέρων από τη συντέλεση των μεταβολών. Οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, στις 05.03.2024 και 20.06.2024 άσκησαν αντίστοιχα αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για την ακύρωση της απόφασης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων μερικώς και μόνο κατά το μέρος που με την προσβαλλόμενη πράξη (απόφαση ολοκλήρωσης) επιβλήθηκε εις βάρος των εταιρειών η ανωτέρω κύρωση. Ο Όμιλος πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης των θυγατρικών εταιρειών από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, οι εγγυητικές επιστολές που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης, επιστράφηκαν στις Τράπεζες και ακυρώθηκαν στις 24/4/2024 και 23/5/2024 για τον Μύτικα όπως αντίστοιχα στις 2/7/2024 και 17/7/2024 για την Καθάρα. Το σχετικό ποσό που εμφανιζόταν, κατά την 31 Δεκέμβριου 2023, στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της επιχορήγησης στα αποτελέσματα κατά την υπολειπόμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του πάρκου, ως μειωτικό στοιχείο των αποσβέσεων χρήσεως των ενσώματων παγίων στοιχείων.

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024.

Η Διοίκηση του Ομίλου, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη τους προϋπολογισμούς των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί καθώς και τις συνθήκες αγοράς, εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2024, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας και του Ομίλου.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Ο Όμιλος βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας έχει την υποχρέωση κατά τη λήξη της άδειας παραγωγής, και εφόσον δεν ανανεωθεί, να αποξηλώσει τον τεχνικό εξοπλισμό των αιολικών της πάρκων και να αποκαταστήσει τον περιβάλλοντα χώρο εγκατάστασής τους. Ο Όμιλος προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	13.713.395	-
Προσθήκη από εξαγορά Ομίλου	-	13.651.071
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	339.813	8.997
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	1.671.337	53.327
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**15.724.546**	**13.713.395**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	9.376.041	8.014.296
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	235.717	215.382
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	2.141.673	1.146.363
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**11.753.430**	**9.376.041**

Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με το συνολικό κόστος απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης για το σύνολο των εκτιμώμενων απαραίτητων ενεργειών που θα πραγματοποιηθούν κατά τη λήξη της ζωής των πάρκων. Η υποχρέωση υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές του εκτιμώμενου κόστους απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και αποκατάστασης και βασίζεται σε σχετική τεχνική μελέτη που επανεξετάζεται σε ετήσια βάση. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης είναι το προ φόρων επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβαρύνει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση.

Ο όμιλος PRINCIPIA και κατ' επέκταση ο Όμιλος PRINCIPIA ENERGY GENERATION, στην παρούσα χρήση, αποφάσισαν να επανεξετάσουν το κόστος, επαναξιολογώντας τις παραδοχές των προβλέψεων απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης. Στο πλαίσιο αυτό, η Διοίκηση του Ομίλου, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη τις συνθήκες αγοράς, κατέληξε στην επαναχρησιμοποίηση της μελέτης του 2023 ,η οποία είχε ανατεθεί σε ομάδα εξωτερικών μηχανικών να αξιολογήσει το σχετικό κόστος ανά MW, χώρα και τεχνολογία. Η αναπροσαρμογή της συγκεκριμένης πρόβλεψης που προέκυψε βάση εφαρμογής των νέων παραδοχών (πληθωρισμός, προεξοφλητικό επιτόκιο) ανήλθε σε επίπεδο Ομίλου € 1.671.337 (2023: €53.327) και σε επίπεδο Εταιρείας € 2.141.673 (2023: €1.146.363).

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	Επαναδιατύπωση 31/12/2023	Δημοσιευμένα 31/12/2023
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώληση συμμετοχών	13.723.281	15.224.523	15.861.241
Εγγυήσεις	323.518	314.411	314.411
Σύνολο	**14.046.800**	**15.538.934**	**16.175.653**

Οι Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αφορούν κυρίως απαίτηση της PRINCIPIA ENERGY GENERATION για επιστροφή προκαταβολών συνολικού ποσού € 19.235.000 που είχαν δοθεί στο παρελθόν για απόκτηση επιπλέον ποσοστού (50%) συμμετοχών της σε συγγενείς εταιρείες ανάλογα με την εκπλήρωση ή μη συγκεκριμένων όρων της σύμβασης. Εντός του 2022 υπεγράφη τροποποίηση της αρχικής συμφωνίας, όπου μεταξύ άλλων πωλήθηκαν στους μετόχους πλειοψηφίας οι μετοχές (30%) που κατείχε η Εταιρεία εκείνη τη χρονική στιγμή και συμφωνήθηκε η επιστροφή των καταβληθέντων προκαταβολών. Στα πλαίσια αυτά αναγνωρίστηκε μακροπρόθεσμη και βραχυπρόθεσμη απαίτηση ύψους € 17.360.000 και € 1.875.000 αντίστοιχα. Το επιστρεφόμενο ποσό θα καταβληθεί σε τριμηνιαίες δόσεις των €375.000 η καθεμία, οι οποίες θα καταβάλλονται έως τις 20 Απριλίου, 20 Ιουλίου, 20 Οκτωβρίου και 20 Ιανουαρίου του επόμενου έτους. Κατά την 31.12.2024, το ανεξόφλητο μέρος της συνολικής απαίτησης ανέρχεται σε € 15.223.281 (Σημ.9 και 11).

Με την ολοκλήρωση της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation–PPA) της PRINCIPIA ENERGY GENERATION και την αντίστροφη συγχώνευση με την PRINCIPIA ENERGY HELLAS αναδιατυπώθηκα οι λογιστικές αξίες των λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων του Ομίλου κατά την 31.12.2023. Η προσαρμογή εύλογης αξίας ανέρχεται συνολικά σε € 636.719 όπως απεικονίζεται παρακάτω. Αντίστοιχα, σχετικές προσαρμογές έγιναν και στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION για τη χρήση που έληξε την 31.12.2024 προκειμένου τα αναγνωριζόμενα ποσά να είναι συνεπή με εκείνα που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας μητρικής εταιρείας. Περαιτέρω πληροφορίες παρουσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

Η αξία των λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων υπολογίστηκε προεξοφλώντας τις μελλοντικές ταμειακές εισροές χρησιμοποιώντας ένα κατάλληλο τρέχον επιτόκιο αγοράς.

	Προσωρινή Αξία κατά την εξαγορά 21.12.2023	Προσαρμογή λόγω αποτίμησης	Οριστική εύλογη αξία κατά την εξαγορά 21.12.2023	Κίνηση 21.12-31.12.2023	Επαναδιατυπωμένη ξία 31.12.2023
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16.710.812	(636.719)	16.074.093	(535.159)	15.538.934
Σύνολο	**16.710.812**	**(636.719)**	**16.074.093**	**(535.159)**	**15.538.934**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Εγγυήσεις	322.277	314.411
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώλησης συμμετοχών	13.723.281	15.860.000
Σύνολο	**14.045.559**	**16.174.411**

10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

ΟΜΙΛΟΣ

Υπόλοιπο Αποθεμάτων 29η Νοεμβρίου 2023	**-**
Προσθήκη από εξαγορά Ομίλου	7.709.149
Αγορές	21.818
Κόστος Αναλώσεων	(19.687)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2023	**7.711.280**
Αγορές	2.139.289
Απομείωση Αποθέματος	(665.687)
Κόστος Αναλώσεων	(1.958.665)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2024	**7.226.218**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Υπόλοιπο Αποθεμάτων 01/01/2023	**6.250.142**
Αγορές	2.713.083
Κόστος Αναλώσεων	(2.489.033)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2023	**6.474.192**
Αγορές	2.102.986
Απομείωση Αποθέματος	(146.292)
Κόστος Αναλώσεων	(1.891.986)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2024	**6.538.901**

Τα αποθέματα αφορούν κυρίως ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

11. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	107.537
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	-	9.256.633
Λοιποί πελάτες	10.160	81.088
Σύνολο προ απομείωσης	**10.160**	**9.445.259**
Απομείωση αξίας πελατών	(10.160)	(164.495)
Σύνολο	**-**	**9.280.764**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	-	107.537
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	-	5.539.737
Λοιποί πελάτες	10.160	82.588
Σύνολο προ απομείωσης	**10.160**	**5.729.863**
Απομείωση αξίας λοιπών πελατών	(10.160)	(123.182)
Σύνολο	**-**	**5.606.681**

Κατά την 31.12.2024, το υπόλοιπο των εμπορικών απαιτήσεων είναι μηδενικό, καθώς ο Όμιλος και η Εταιρεία είχαν εισπράξει το σύνολο των σχετικών τιμολογηθέντων απαιτήσεων πριν τη λήξη της χρήσης.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος εξετάζει την ανάγκη αναγνώρισης των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9. Ο Όμιλος εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση, προσδιορίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε μια περίοδο που αντιστοιχεί στη συνολική διάρκεια της απαίτησης, ίση με 12 μήνες. Για την επιβάρυνση των αποτελεσμάτων χρήσης με την πρόβλεψη απομείωσης απαιτήσεων, σχετική αναφορά γίνεται στη σημείωση 3 ανωτέρω.

Ο λογαριασμός Πελάτες δεν είναι τοκοφόρος και οι συνήθεις συμβατικοί όροι διακανονισμού είναι 30 ημέρες.

Βασικοί πελάτες του Ομίλου είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς δημοσίου ενδιαφέροντος σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	Επαναδιατύπωση 31/12/2023	Δημοσιευμένα 31/12/2023
Απαίτηση ΦΠΑ	4.232.493	12.181.116	12.181.116
Προπληρωμένα έξοδα	64.815	64.852	64.852
Προκαταβολές σε προσωπικό	35.962	38.962	38.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	136.293	196.304	196.304
Δεδουλευμένα έσοδα	8.261.426	8.077.415	8.060.632
Λοιπές απαιτήσεις	4.327.626	3.952.245	3.952.245
Σύνολο	**17.058.615**	**24.510.894**	**24.494.111**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(46.459)	(94.034)	(94.034)
Σύνολο	**17.012.155**	**24.416.860**	**24.400.077**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Απαίτηση ΦΠΑ	4.116.839	11.672.158
Προπληρωμένα έξοδα	64.815	64.853
Προκαταβολές σε προσωπικό	35.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	129.850	293.165
Δεδουλευμένα έσοδα	3.863.330	4.394.973
Λοιπές απαιτήσεις	4.321.394	3.948.199
Σύνολο	**12.532.189**	**20.409.308**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(26.420)	(53.290)
Σύνολο	**12.505.769**	**20.356.018**

Για τις χρήσεις 2024 και 2023, ο Όμιλος και η Εταιρεία προέβησαν σε πρόβλεψη δεδουλευμένων εσόδων για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μηνός Δεκεμβρίου, με την σχετική τιμολόγηση να πραγματοποιείται με ημερομηνία Ιανουαρίου 2025 και 2024 αντίστοιχα. Δεν υπήρξαν σημαντικές αποκλίσεις.

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	31/12/2023
Αποζημιώσεις	64.815	64.851
Σύνολο	**64.815**	**64.851**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Αποζημιώσεις	64.815	64.853
Σύνολο	**64.815**	**64.853**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	Επαναδιατύπωση 31/12/2023	Δημοσιευμένα 31/12/2023
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	9.040.287	7.896.152	7.896.154

Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επί της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	(778.861)	181.263	164.480
Σύνολο	**8.261.426**	**8.077.415**	**8.060.633**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	3.863.330	4.302.179
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επί της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	-	92.794
Σύνολο	**3.863.330**	**4.394.973**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.689.372	1.689.372
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	1.169
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	969.630	501.450
Λοιπές απαιτήσεις	167.455	257.868
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.500.000	1.502.385
Σύνολο	**4.327.626**	**3.952.245**

Οι ανωτέρω απαιτήσεις αναμένεται να ανακτηθούν εντός των επομένων δώδεκα μηνών.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, στις Λοιπές απαιτήσεις, περιλαμβάνεται ποσό € 1.500.000 που αφορά το βραχυπρόθεσμο μέρος της απαίτησης από την επιστροφή προκαταβολής που είχε χορηγηθεί στο παρελθόν για μελλοντική εξαγορά συγγενών εταιρειών (Σημ. 6).

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.689.372	1.689.372
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	1.169
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	969.630	501.450
Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	26.420	-
Λοιπές απαιτήσεις	134.803	253.823
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.500.000	1.502.385
Σύνολο	**4.321.394**	**3.948.199**

12. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	46.820.507	24.420.543
Διαθέσιμα στο ταμείο	238	238
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(139.159)	(168.718)
Σύνολο	**46.681.586**	**24.252.062**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	42.620.056	13.190.137
Διαθέσιμα στο ταμείο	238	238
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(81.217)	(91.033)
Σύνολο	**42.539.076**	**13.099.342**

Οι παραπάνω αξίες αντικατοπτρίζουν ταυτόχρονα τις εύλογες αξίες αυτών. Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις αποτελούνται από καταθέσεις όψεως σε Ελληνικές τράπεζες. Τα πραγματικά επιτόκια καθορίζονται σύμφωνα με τα κυμαινόμενα επιτόκια και διαπραγματεύονται κατά περίπτωση.

13. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Δυνάμει της από 26.4.2024 αποφάσεως της έκτακτης γενικής συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 3.391.500, με κεφαλαιοποίηση ποσών κατατεθειμένων έναντι μελλοντικής αύξησης και με την έκδοση 339.150 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10,00€) εκάστης. Με βάση τα ανωτέρω, το νέο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε στο ποσό των € 43.759.350 και διαιρείται σε 4.357.395 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

Κατά την 26 Νοεμβρίου 2024 η θυγατρική εταιρεία PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (απορροφώσα εταιρεία) προχώρησε σε απορρόφηση της μητρικής της εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (απορροφώμενη εταιρεία) στο πλαίσιο διαδικασίας συγχώνευσης με απορρόφηση κατ' εφαρμογή των διατάξεων των ν. 4172/2013, ν. 4601/2019, του ν. 4548/2018 και των διατάξεων του ν. 4935/2022.

Το μετοχικό κεφάλαιο της Απορροφώσας ανερχόταν κατά την ημερομηνία της συγχώνευσης στο ποσό των € 43.579.350, διαιρούμενο σε 4.357.935 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10,00€) εκάστης.

Αντίστοιχα το μετοχικό κεφάλαιο της Απορροφώμενης ανερχόταν στο ποσό των € 482.138.198, διαιρούμενο σε 482.138.198 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός (1,00€) Ευρώ εκάστης. Είχε προηγηθεί αύξηση κεφαλαίου δυνάμει της από 26.4.2024 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, όπου αποφασίστηκε αύξηση

μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 3.391.500, με μερική κεφαλαιοποίηση ποσών κατατεθειμένων € 2.000.000 έναντι μελλοντικής αύξησης στις 08.4.2024 και με την έκδοση 3.391.500 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ εκάστης. Το υπόλοιπο ποσό ύψους € 1.391.500 καταβλήθηκε στις 19.7.2024.

Συνεπεία της Απορρόφησης, δυνάμει της από 8.11.2024 αποφάσεως της έκτακτης γενικής συνέλευσης των μετόχων της Απορροφώσας, η εταιρεία προέβη σε αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου με εισφορά σε είδος της καθαρής θέσης της Απορροφώμενης και εξέδωσε νέες μετοχές λόγω της Απορρόφησης. Λαμβάνοντας υπόψη ότι η καθαρή θέση της Απορροφώμενης, όπως αυτή αποτιμήθηκε από Ανεξάρτητη Ελεγκτική Εταιρεία στην από 17.7.2024 Έκθεση Αποτίμησης που συντάχθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 ν. 4548/2018 και προσδιορίστηκε κατόπιν της απόφασης των διοικητικών συμβουλίων των συγχωνευόμενων εταιρειών για τον καθορισμό της τιμής καθαρής θέσης εντός του αποδεκτού εύρους τιμών, ορίστηκε στο ποσό των € 473.335.000.

Οι 4.357.935 κοινές ονομαστικές μετοχές της Απορροφώσας, ονομαστικής αξίας δέκα ευρώ (10,00€) εκάστης και συνολικής αξίας € 43.579.350, οι οποίες ανήκουν στην Απορροφώμενη, κατέστηκαν ίδιες μετοχές της Απορροφώσας λόγω της συγχώνευσης, και ακυρώθηκαν, με αντίστοιχη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Απορροφώσας.

Με βάση τα ανωτέρω, το νέο μετοχικό κεφάλαιο της Απορροφώσας συνεπεία της Απορρόφησης ανήλθε στο ποσό των € 473.335.000, με την έκδοση 47.333.500 κοινών ονομαστικών μετά δικαιώματος ψήφου μετοχών, ονομαστικής αξίας δέκα (10,00€) ευρώ εκάστης, οι οποίες χορηγήθηκαν αποκλειστικά στη Μοναδική Μέτοχο της Απορροφώμενης. Τα λοιπά κονδύλια της Καθαρής Θέσης της Απορροφώμενης μεταφέρθηκαν αυτούσια στην Καθαρή Θέση της Απορροφώσας.

Με βάση τα ανωτέρω, το νέο μετοχικό κεφάλαιο της Απορροφώσας μετά τη Συγχώνευση ανέρχεται στο ποσό των € 473.335.000 και διαιρείται σε 47.333.500 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

Κατά την απορρόφηση της εταιρείας «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» από την «PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», μεταφέρθηκε και ενσωματώθηκε το υπόλοιπο των αποτελεσμάτων εις νέο της απορροφώμενης εταιρείας, ποσού €6.905.739 στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφώσας εταιρείας. Το ποσό αυτό ενσωματώθηκε απευθείας στα ίδια κεφάλαια της απορροφώσας εταιρείας, στα αποτελέσματα εις νέον.

14. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

Τα δάνεια στις συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Ομολογιακό Δάνειο (Μακροπρόθεσμο)	474.956.747	507.867.112
Ομολογιακό Δάνειο (Βραχυπρόθεσμο)	33.055.104	28.346.022
Σύνολο Ομολογιακού Δανείου	**508.011.851**	**536.213.134**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Ομολογιακό Δάνειο (Μακροπρόθεσμο)	474.956.747	391.810.542
Ομολογιακό Δάνειο (Βραχυπρόθεσμο)	33.055.104	21.875.165
Σύνολο Ομολογιακού Δανείου	**508.011.851**	**413.685.707**

Δυνάμει της από 22/12/2022 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. εκδόθηκε στις 23/12/2022 ομολογιακό δάνειο ύψους € 430.000.000 μεταξύ της Εταιρείας και των τραπεζών Alpha Bank, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με διάρκεια 9 μήνες και σκοπό την αποπληρωμή οφειλής σε σχέση με τα βραχυχρόνια ενδοομιλικά δάνεια που είχε λάβει από την συνδεδεμένη εταιρεία ENEL Finance International N.V. συνολικού ποσού € 273.376.430, την χρηματοδότηση της επιστροφή κεφαλαιακών εισφορών ύψους € 151.000.000 στη μοναδική μέτοχο εκείνη τη στιγμή Enel Green Power S.P.A. και την χρηματοδότηση προμηθειών και εξόδων που καταβάλλονται σε σχέση με τα χρηματοοικονομικά έγγραφα. Ως εγγυήτρια του δανείου ορίστηκε η τελική μητρική εταιρεία του Ομίλου, εκείνη τη χρονική στιγμή, ENEL S.p.A.. Δεν χορηγήθηκαν εξασφαλίσεις έναντι του ομολογιακού δανείου και δεν υπήρχαν περιοριστικοί χρηματοοικονομικοί όροι (debt covenants).

Η δανειακή υποχρέωση της Μητρικής εταιρείας αναγνωρίστηκε αρχικά στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία των πληρωτέων ποσών μειωμένη με τα σχετικά άμεσα έξοδα σύναψης, όπου αυτά είναι σημαντικά. Μετά την αρχική αναγνώριση, το δάνειο επιμετρήθηκε στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίστηκε αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως. Το λογιστικό υπόλοιπο του δανείου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανήλθε σε € 428.870.916.

Παράλληλα και καθ' όλη της διάρκεια της προηγούμενης χρήσης, η Εταιρεία ήταν σε προχωρημένες συζητήσεις με τις τράπεζες για την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού της σε μακροπρόθεσμη βάση και στα πλαίσια αυτά τον Απρίλιο του 2023 υπεγράφησαν δεσμευτικές επιστολές από την Εταιρεία και τις δανείστριες τράπεζες, οι οποίες θα συμμετείχαν στην αναχρηματοδότηση του δανεισμού της Εταιρείας. Η αποπληρωμή του δανείου παρατάθηκε κατά 3 επιπλέον μήνες και εξοφλήθηκε κατά την 28/12/2023 με καταβολή συνολικού ποσού € 420.323.277 μετά και την έκδοση νέου μακροπρόθεσμου ομολογιακού δανείου όπως περιγράφεται στην επόμενη παράγραφο. Είχε προηγηθεί, τον Ιανουάριο του 2023, μερική εθελοντική αποπληρωμή κεφαλαίου ύψους €10εκ. και αναλογούντος τόκου από την Εταιρεία.

Δυνάμει της από 16/11/2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, εκδόθηκε μακροπρόθεσμο ομολογιακό δάνειο ύψους μέχρι € 573.000.000, κυμαινόμενου επιτοκίου (Euribor 6M πλέον περιθωρίου) μεταξύ της Εταιρείας και των τραπεζών Alpha Bank, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με την ημερομηνία λήξης να ορίζεται στις 31η Δεκεμβρίου 2043.

Ως σκοπός του δανείου ορίστηκε:

- Η αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου βραχυπρόθεσμού τραπεζικού δανεισμού της Εταιρείας και η χρηματοδότηση της πληρωμής τυχόν τελών, φόρων και εξόδων συναλλαγής σε σχέση με τα οικονομικά έγγραφα.
- Χρηματοδότηση των απαιτήσεων σε κεφάλαιο κίνησης και γενικών εταιρικών σκοπών της Εταιρείας.

Το συνολικό ποσό που εκταμιεύτηκε ισόποσα από τις τράπεζες για την Εταιρεία ανήλθε στα ΕΥΡΩ 417.500.000. Η εκταμίευση του δανείου πραγματοποιήθηκε στις 28 Δεκεμβρίου 2023. Το δάνειο αναγνωρίστηκε αρχικά στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία των πληρωτέων ποσών μειωμένη με τα σχετικά άμεσα έξοδα σύναψης, όπου αυτά είναι σημαντικά. Μετά την αρχική αναγνώριση, το δάνειο επιμετρήθηκε στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το λογιστικό υπόλοιπο του δανείου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανήλθε σε € 391.936.107 (31.12.2023: € 413.685.707). Το ποσό που εμφανίζεται στον Ισολογισμό περιέχει ποσό δουλευμένων τόκων ΕΥΡΩ € 0 (2023: €266.969). Η Εταιρεία εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Ως εγγυήτριες του δανείου ορίστηκαν οι Εταιρείες: Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Κερασιά Μονοπρόσωπη Α.Ε., Εταιρείας Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε., Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε. και Αιολικά Πάρκα Μύτικας Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Οι εξασφαλίσεις που παρέχονται υπέρ των πιστωτών του Ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι €573.000.000 περιλαμβάνουν τα εξής:

- Σύμβαση ενεχυρίασης ασφαλιστηρίων συμβολαίων του εκδότη
- Ενεχυρίαση συμβάσεων Πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του εκδότη
- Ενεχυρίαση τραπεζικών λογαριασμών του εκδότη
- Ενεχυρίαση μετοχών του εκδότη, των εγγυητριών εταιρειών και της εταιρείας Αιολικά πάρκα Νότιας Εύβοιας
- Ενεχυρίαση δανείων μετόχου.
- Υποθήκη τίτλων ιδιοκτησίας ακινήτων του εκδότη

Οι χρηματοοικονομικές ρήτρες (financial covenants) που περιλαμβάνονται στην ομολογιακή δανειακή σύμβαση, σχετίζονται με την κεφαλαιακή επάρκεια κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων, και εξετάζονται εξαμηνιαία με την υποβολή πιστοποιητικού συμμόρφωσης (compliance certificate) από μεριάς της Εταιρείας στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, ως αντιπρόσωπο των Ελληνικών τραπεζών, όπως αναφέρονται παραπάνω. Συγκεκριμένα εξετάζονται οι δείκτες:

- Ιστορικός Δείκτης Κάλυψης Δανειακών Υποχρεώσεων («Historic Annual Debt Service Cover Ratio).
- Δείκτης κάλυψης κατά τη διάρκεια του δανείου (the «Loan Life Cover Ratio»)

Η υποχρέωση υποβολής του ανωτέρου πιστοποιητικού, ξεκινά κατά την πρώτη αποπληρωμή τόκου και κεφαλαίου, ήτοι την 30η Ιουνίου 2024 και συνεχίζεται σε εξαμηνιαία βάση, ήτοι κάθε 31η Δεκεμβρίου και 30η Ιουνίου έως τη λήξη του δανείου στις 31η Δεκεμβρίου 2043.

Δυνάμει της 16/11/2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε και της απόφασης από 07/12/2023 απόφασης του Διοικητικού συμβουλίου, αποφασίστηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι € 123.500.000 μεταξύ της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και των τραπεζών Alpha Bank, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με την ημερομηνία λήξης να ορίζεται στις 31η Δεκεμβρίου 2043, ποσό το οποίο εκταμιεύτηκε εξ΄ολοκλήρου στις 28/12/2023.
Ως σκοπός του δανείου μεταξύ PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.και τραπεζών ορίστηκε η χρηματοδότηση έως του 20,69% της τιμής απόκτησης € 596.877.451 της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και η χρηματοδότηση πληρωμής οποιοδήποτε εξόδου, φόρου και κόστους συναλλαγών που αφορούν οποιοδήποτε χρηματοοικονομικό έγγραφο πού έχει συναφθεί μεταξύ της εταιρείας και των τραπεζών.

Το λογιστικό υπόλοιπο του δανείου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανήλθε σε € 116.075.743 (31.12.2023: € 122.527.427). Το ποσό που εμφανίζεται στον Ισολογισμό περιέχει ποσό δουλευμένων τόκων ΕΥΡΩ € 0 (2023: € 81.579).

Στον κίνδυνο ρευστότητας της έκθεσης διαχείρισης του διοικητικού Συμβουλίου, περιλαμβάνεται ο πίνακας ληκτότητας των συνολικών δανειακών υποχρεώσεων.

Στις 26 Νοεμβρίου 2024, ολοκληρώθηκε η συγχώνευση μέσω απορρόφησης της PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε από την θυγατρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.. Ως εκ τούτου οι υποχρεώσεις που απορρέουν από το εν θέματι κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο αναλήφθηκαν από την τελευταία (PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.), με σκοπό την αναχρηματοδότηση του, μέσω έκδοσης νέας σειράς ομολογιών της εταιρείας, διαθέσιμων για αυτό το σκοπό στο ομολογιακό δάνειο ύψους έως €573.000.00.

Η Εταιρεία εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2024 και 2023 ήταν 5,34% και 5,36% % αντίστοιχα. εκ των οποίων 77,2% αντιστοιχεί στο ομολογιακό δάνειο των €573.000.000 και 22,8% στο ομολογιακό δάνειο ύψους μέχρι €123.500.000.

15. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Συνέπεια της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16, ο Όμιλος προέβη, σε προηγούμενη χρήση, σε επιμέτρηση και αρχική αναγνώριση των υποχρεώσεων πληρωμών μισθωμάτων και του αντίστοιχου περιουσιακού στοιχείου (δικαιώματα χρήσης παγίων) στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει έξοδο τόκου επί της υποχρέωσης μίσθωσης καθώς και την απόσβεση του περιουσιακού στοιχείου κατά την εκτιμώμενη διάρκεια ζωής της μίσθωσης. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε για την αναγνώριση της παρούσας αξίας του περιουσιακού στοιχείου είναι βάσει της ληκτότητας του εκάστοτε συμβολαίου μίσθωσης.

ΟΜΙΛΟΣ

Τα Δικαιώματα χρήσης παρουσιάζονται ως εξής:

Κόστος κατά την 29η Νοεμβρίου 2023	**-**
Προσθήκη απο εξαγορά ομίλου	34.095.213
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου χρήσης	353.760
Κόστος 31/12/2023	**34.448.973**
Αναστροφή σωρευμένων αποσβέσεων	(9.733.806)
Προσαρμοσμένη αξία λόγω αποτίμησης	5.949.126
Επαναδιατύπωση Κόστος 31/12/2023	30.664.291
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2024 - 31/12/2024	289.473
Κόστος 31/12/2024	**30.953.764**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις κατά την 29η Νοεμβρίου 2023	**-**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης από εξαγορά ομίλου	(9.733.806)
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης	(95.006)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(9.828.813)**
Αναστροφή σωρευμένων αποσβέσεων	9.733.806
Αποσβέσεις χρήσης λόγω αποτίμησης	40.393
Επαναδιατυπωμένες Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(54.613)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2024	(1.762.795)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2024	**(1.817.408)**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	
Αναπόσβεστη αξία κατά την 29η Νοεμβρίου 2023	**-**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**24.620.160**
Επαναδιατυπωμένη Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**30.609.678**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2024	**29.136.357**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 29/11/2023	**-**
Προσθήκη από εξαγορά ομίλου	30.170.703
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 21/12/2023-31/12/2023	353.760
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων κατά την 29/11/2023	-
Τόκοι από εξαγορά ομίλου	1.816.521
Τόκοι 21/12/2023-31/12/2023	56.472
Πληρωμές υποχρεώσεων κατά την 29/11/2023	-
Πληρωμές υποχρεώσεων από εξαγορά ομίλου	(2.521.002)
Πληρωμές υποχρεώσεων 21/12/2023-31/12/2023	(256.365)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2023	**29.620.090**
Προσαρμοσμένη αξία λόγω αποτίμησης	844.309
Τόκοι χρήσης λόγω αποτίμησης	1.693
Επαναδιατυπωμένο σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2023	**30.466.091**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2024- 31/12/2024	289.473
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	1.941.185
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.514.626)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2024	**30.182.124**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.416.898**
Υποχρεώσεις μισθώσεων – μακροπρόθεσμες	**27.765.226**

Στα πλαίσια της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA), ατά την 21η Δεκεμβρίου 2023, ημερομηνία πλησίον της εξαγοράς, οι υποχρεώσεις μίσθωσης του Ομίλου Principia Energy Generation επαναμετρήθηκαν ως εάν επρόκειτο για νέες μισθώσεις κατά την εν λόγω ημερομηνία, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των εφαρμοστέων λογιστικών προτύπων. Τα αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα χρήσης αναγνωρίστηκαν σε ποσά ίσα με τις επαναμετρημένες υποχρεώσεις μίσθωσης. Κατόπιν της ανωτέρω επαναμέτρησης, προέκυψε αύξηση των υποχρεώσεων μίσθωσης κατά € 844.209, καθώς και αντίστοιχη αύξηση των περιουσιακών στοιχείων με δικαίωμα χρήσης κατά € 5.949.126.

Οι προσαρμογές των κονδυλίων αναγνωρίστηκαν στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφώμενης εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS για τη χρήση που έληξε την 31.12.2023 με επαναδιατύπωση των σχετικών κονδυλίων. Επιπρόσθετα η προσαρμογή των κονδυλίων στις εύλογες αξίες τους σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΑ εφαρμόστηκε και στις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION κατόπιν της

συγχώνευσης της Εταιρείας με την μητρική της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε κατά την 26.11.2024 και της ολοκλήρωσης της διαδικασίας επιμερισμού του τιμήματος εξαγοράς (Purchase Price Allocation – PPA) προκειμένου τα αναγνωριζόμενα ποσά να είναι συνεπή με εκείνα που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της απορροφηθείσας μητρικής εταιρείας. Περισσότερες πληροφορίες παρουσιάζονται στις σημειώσεις 1 και 5.

	Κόστος 21.12.2023	**Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων 21.12.2023**	**Αναπόσβεστη αξία (προσωρινή) που ενσωματώθηκε για την εξαγορά 21.12.2023**	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης**	**Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 21/12/2023-31/12/2023**	**Επαναδιατυπωμένη αξία 31.12.2023**	**Αποσβέσεις 21/12/2023-31/12/2023**	**Επαναδιατυπωμένη αναπόσβεστη αξία 31/12/2023**
Δικαιώματα χρήσης παγίων	34.095.213	(9.733.806)	24.361.407	5.949.126	353.760	30.664.291	(54.613)	30.609.678
Σύνολο	**34.095.213**	**(9.733.806)**	**24.361.407**	**5.949.126**	**353.760**	**30.664.291**	**(54.613)**	**30.609.678**

	Προσωρινή Αξία Υποχρεώσεων 21.12.2023	**Προσαρμογή λόγω αποτίμησης**	**Οριστική (εύλογη) αξία κατά την εξαγορά**	**Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 21/12/2023-31/12/2023**	**Τόκοι 21/12/2023-31/12/2023**	**Πληρωμές υποχρεώσεων 21/12/2023-31/12/2023**	**Επαναδιατυπωμένη Αξία υποχρεώσεων κατά την 31/12/2023**
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.466.223	844.309	30.310.531	353.760	58.165	(256.365)	30.466.091
Σύνολο	**24.366.223**	**844.309**	**30.310.531**	**353.760**	**58.165**	**(256.365)**	**30.466.091**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τα Δικαιώματα χρήσης παρουσιάζονται ως εξής:

Κόστος 01/01/2023	**20.501.205**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023 - 31/12/2023	533.166
Κόστος 31/12/2023	**21.034.371**
Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων έναντι του κόστους κτήσης	(7.369.765)
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2024 – 30/11/2024	290.044
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	2.896.459
Προσθήκη/Μείωση περιουσιακού στοιχείου 27/11/2024 - 31/12/2024	(104.509)
Κόστος 31/12/2024	**16.746.600**

ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 01/01/2023	**(5.320.394)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2023	(2.014.204)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(7.334.598)**

Αναστροφή συσσωρευμένων αποσβέσεων έναντι του κόστους κτήσης	7.334.598
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 01/01/2024-26/11/2024	(1.619.625)
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης από συγχώνευση	462.159
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 27/11/2024-31/12/2024	(105.224)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2024	**(1.262.691)**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2023	**15.180.811**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**13.699.772**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2024	**15.483.907**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2023	**15.986.983**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**1.507.777**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**14.479.206**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2024 - 26/11/2024	290.044
Προσθήκη/Μείωση περιουσιακού στοιχείου 27/11/2024 - 31/12/2024	(104.509)
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων 01/01/2024 - 26/11/2024	823.326
Τόκοι υποχρεώσεων από συγχώνευση	92.435
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων 27/11/2024 - 31/12/2024	82.361
Πληρωμές υποχρεώσεων 01/01/2024 - 26/11/2024	(1.185.956)
Προσαρμογή υποχρεώσεων από συγχώνευση	488.918
Πληρωμές υποχρεώσεων 27/11/2024-31/12/2024	(445.660)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2024	**16.027.943**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**1.498.830**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**14.529.113**

16. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με την Ελληνική εργατική νομοθεσία, οι εταιρείες που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα έχουν την υποχρέωση κάτω από ορισμένες προϋποθέσεις, να αποζημιώσουν τους εργαζόμενους τους όταν συνταξιοδοτούνται. Η σχετική νομοθεσία καθορίζει το εφ' άπαξ ποσό της αποζημίωσης που δικαιούνται να λάβουν οι εργαζόμενοι κατά τη συνταξιοδότησή τους, που συνήθως εξαρτάται από κάποιους παράγοντες, όπως η ηλικία, τα έτη προϋπηρεσίας και οι αποδοχές τους. Αυτή η υποχρέωση αποτελεί υποχρέωση καθορισμένων παροχών και προσδιορίσθηκε βάση ανεξάρτητης αναλογιστικής μελέτης.

Για τον υπολογισμό της ανωτέρω αναλογιστικής μελέτης λήφθηκε υπόψιν ότι ο Όμιλος δεν έχει προγενέστερο γεγονός εναντίωσης ούτε πρόθεση εναντίωσης σε περίπτωση που συντρέχουν υποχρεώσεις του εδαφίου (α) του άρθρου 8 του Ν.

3198/55 που απορρέουν σε περιπτώσεις αποχωρήσεων μισθωτών με συμπληρωμένη 15ετή προϋπηρεσία στον Όμιλο. Στον Όμιλο υφίσταται κανονισμός εργασίας σύμφωνα με τον οποίο οι μισθωτοί έχουν λάβει γνώση για το εν λόγω ζήτημα.

Η πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού έχει ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1-31/12/2024	1/1-31/12/2023
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	40.441	25.663
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**40.441**	**25.663**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.006	4.906
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	867	838
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**8.873**	**5.744**
Αναγνώριση κόστους προϋπηρεσίας	10.154	**-**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**19.027**	**5.744**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	25.663	22.310
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	8.006	4.906
Κόστος τόκου	867	838
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	-
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	-
Κόστος προϋπηρεσίας κατά την περίοδο	10.154	-
Αναδιοργάνωση Ομίλου	-	-
-Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	(5.849)	699
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	-	1.319
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	1.599	(4.409)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**40.441**	**25.663**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	5.849	(2.018)
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(1.599)	4.409
Προσαρμογή λόγω αναδιοργάνωσης	-	-
Συνολικό αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) στα Ίδια Κεφάλαια	**4.250**	**2.391**
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**4.250**	**2.391**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον ισολογισμό		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	25.663	22.310
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	-
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	19.027	5.744
Αναδιοργάνωση Ομίλου	-	
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	(4.250)	(2.391)

Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**40.441**	**25.663**

Η χρονική απεικόνιση των πληρωμών των αναμενόμενων παροχών είναι η ακόλουθη:

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/24**	**1/1-31/12/23**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,59%	3,38%
Αύξηση ανώτατου ορίου παροχής	2,00%	2,20%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	3,50%	3,70%
Διάρκεια υποχρεώσεων	22,20	22,24

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1-31/12/2024	**1/1-31/12/2023**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	-	-
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**-**	**-**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	-	-
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	-	-
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**-**	**-**
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**-**	**-**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	-	994.234
Αναδιοργάνωση Ομίλου	-	(994.234)
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**-**	**-**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	-	-
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	-	-
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**-**	**-**
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**-**	**-**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	-	994.234
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος αναδιοργάνωσης	-	(994.234)

Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	-	-
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**-**	**-**

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/2024**	**1/1-31/12/2023**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	-	3,38%
Πληθωρισμός	-	2,20%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	-	3,70%
Διάρκεια υποχρεώσεων	-	22,12

Οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Αμοιβές προσωπικού	308.636	-
Εργοδοτικές εισφορές	71.845	-
Λοιπές παροχές	12.726	-
Σύνολο	**393.207**	**-**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Αμοιβές προσωπικού	-	6.429.078
Εργοδοτικές εισφορές	-	1.160.881
Λοιπές παροχές	-	285.191
Σύνολο	**-**	**7.875.150**

Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% χαμηλότερο (δηλαδή 3,09% αντί 3,59%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα αυξανόταν κατά περίπου 11,3%. Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% υψηλότερο (δηλαδή 4,09% αντί 3,59%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα μειωνόταν κατά περίπου 10,0%.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου στο τέλος των χρήσεων 2024 και 2023 είναι:

	31/12/2024	**31/12/2023**
Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού	7	7

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας στο τέλος των χρήσεων 2024 και 2023 είναι 0.

Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε δεν απασχολεί προσωπικό το 2024. Εντός του 2023 στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης του ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, η Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής της εταιρεία PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε που πραγματοποιήθηκε με εισφορά σε είδος αξίας € 5.999.350 δυνάμει της από την 4η Σεπτεμβρίου 2023 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας. Η εισφορά σε είδος περιλάμβανε την μεταφορά του προσωπικού της Εταιρείας στην εταιρεία PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με πλήρη αναγνώριση των εργασιακών τους δικαιωμάτων.

17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Η κίνηση των λοιπών προβλέψεων εκμετάλλευσης του Ομίλου έχει ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	29/11/2023
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	54.543	54.543
Σύνολο	**54.543**	**54.543**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	6.809	6.809
Σύνολο	**6.809**	**6.809**

18. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, ο Όμιλος από την προηγούμενη χρήση χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής επιτοκίων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών επιτοκίων δανείων που έχει συνάψει.

Στις 4 Αυγούστου 2023, η Εταιρεία σύναψε σύμβαση ενδεχόμενης ανταλλαγής επιτοκίου (Contingent Interest Rate Swap) με την BNP Paribas με στόχο την αντιστάθμιση (pre-hedging) μελλοντικής χρηματοδότησης, η οποία υπόκειντο στην ολοκλήρωση των συναλλαγών που προβλέπονταν από την Συμφωνία Πλαίσιο (Framework agreement) που υπογράφηκε στις 26 Ιουλίου 2023 μεταξύ της ENEL GREEN POWER SpA και της MGREF 2 Renewable Energy Holding S.à r.l. προκειμένου η πρώτη να της μεταβιβάσει το 50% της συνολικής της δραστηριότητας στην Ελλάδα.

Στις 28 Δεκεμβρίου 2023, υπεγράφησαν 4 τριμελής συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (hedging/novation agreements) συνολικής ονομαστικής αξίας € 378.700.000 μεταξύ της Εταιρείας, της BNP Paribas και της κάθε μιας εκ των τεσσάρων Ελληνικών συστημικών τραπεζών για την αντιστάθμιση του κινδύνου από την διακύμανση των μελλοντικών ταμειακών εκροών που προκύπτουν από τους τόκους των δανειακών συμβάσεων που έχουν συναφθεί. Πιο συγκεκριμένα, οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου αφορούν συμβάσεις με τις οποίες το μεταβλητό επιτόκιο των δανείων μετατρέπεται σε σταθερό κατά την συνολική σχεδόν διάρκεια των δανείων, ώστε η Εταιρεία και ο Όμιλος να προστατευθούν από τυχόν άνοδο των επιτοκίων. Σκοπός αυτών των συμφωνιών είναι η συμφωνία ανταλλαγής επιτοκίου (προστασία από διακυμάνσεις στα επιτόκια) σύμφωνα και με το νομοθετικό πλαίσιο που ορίζεται από το ISDA (International Swaps and Derivatives Association) η οποία χρειάζεται στα πλαίσια τεκμηρίωσης συναλλαγών μεταξύ μερών σε διαφορετικές δικαιοδοσίες ή/και συναλλαγές που αφορούν διαφορετικά νομίσματα. Οι συμφωνίες ISDA υπεγράφησαν στις 15 Δεκεμβρίου 2023, μεταξύ της Εταιρείας και των προαναφερόμενων τεσσάρων Ελληνικών συστημικών τραπεζών.

Το λογιστικό υπόλοιπο του δανείου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και 2023 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανέρχεται σε € 508.011.851 και € 413.685.707 αντίστοιχα.

Κατά την 31/12/2023, από την επιμέτρηση σε εύλογες αξίες των παράγωγων από τις οριστικές συμφωνίες αντιστάθμισης οι οποίες πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, οι εύλογες αξίες των παραγώγων προσδιορίστηκαν στο ποσό των € 21.544.079 με σχετική προσαρμογή της υποχρέωσης από παράγωγα. Το μέρος των

μεταβολών στις εύλογες αξίες που αναλογεί στην αποτελεσματική αντιστάθμιση του κινδύνου ποσού €870.583 (ζημία) αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων.

Οι εν λόγω χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 2 (βλ. Σημείωση 29).

Για την ανοιχτή παραπάνω σύμβαση, κατά την 31/12/2024, το υπόλοιπο στο αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών, ανέρχεται σε 0 (31/12/2023: ζημία € 870.583) και το μέρος της μεταβολής εύλογης αξίας του παραγώγου η οποία αποτυπώνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης ήταν ζημιά €3.361.574 (31/12/2023: € 1.019.084). Οι εύλογες αξίες των παραγώγων στις 31/12/2024 προσδιορίστηκαν στο ποσό των € 24.035.070 με σχετική προσαρμογή της υποχρέωσης από παράγωγα.

19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Προκαταβολή έναντι επιχορήγησης	-	14.889.600
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών	23.076.703	24.198.997
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	-	163.411
Σύνολο	**23.076.703**	**39.252.007**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών	23.076.703	24.198.997
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	-	163.411
Σύνολο	**23.076.703**	**24.362.407**

Προκαταβολή έναντι επιχορήγησης

Οι προκαταβολές έναντι επιχορήγησης αφορούν στην κατασκευή αιολικών πάρκων. Οι εκταμιεύσεις πραγματοποιήθηκαν ως ακολούθως:

Έτος εκταμίευσης/ (επιστροφής)	**2012**	**2013**	**2019**	**Σύνολο**	**2023**	**Σύνολο**	**2024**	**Σύνολο**
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5.460.000	5.460.000	-	**10.920.000**	(10.920.000)	-	-	-
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	3.875.895	3.875.895	-	**7.751.790**	(7.751.790)	-	-	-
Αιολικά Πάρκα Κερασίας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5.040.000	5.040.000	-	**10.080.000**	(10.080.000)	-	-	-

Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5.880.000	5.880.000	(3.590.400)	**8.169.600**	-	**8.169.600**	(8.169.600)	-
Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινίας Μονοπρόσωπη Α.Ε.		5.880.000	-	**5.880.000**	(5.880.000)	-	-	-
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2.520.000	2.520.000	-	**5.040.000**	(5.040.000)	-	-	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	3.360.000	3.360.000	-	**6.720.000**	-	**6.720.000**	(6.720.000)	-
	26.135.895	**32.015.895**	**(3.590.400)**	**54.561.390**	**(39.671.790)**	**14.889.600**	**(14.889.600)**	-

Εντός του 2023 με αποφάσεις του Υπουργείου Ανάπτυξης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους κατασκευής των αιολικών πάρκων Κερασιά, Μηλιά, Ανατολή, Σπηλιά και Πλάτανος με τις οποίες ο Όμιλος επιχορηγείται με συνολικό ποσό € 39.671.790. Στο ποσό αυτό επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης € 396.718 που αντιστοιχεί στο 1% της επιχορήγησης, λόγω μη τήρησης από το φορέα της επένδυσης της υποχρέωσής του να γνωστοποιήσει στην αρμόδια υπηρεσία κάθε μεταβολή της μετοχικής σύνθεσης της επιχείρησης, εντός προθεσμίας 60 ημέρων από τη συντέλεση των μεταβολών. Οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, στις 29.12.2023 άσκησαν αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για την ακύρωση της απόφασης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων μερικώς και μόνο κατά το μέρος που με την προσβαλλόμενη πράξη (απόφαση ολοκλήρωσης) επιβλήθηκε εις βάρος των εταιρειών η ανωτέρω κύρωση. Ο Όμιλος πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης των θυγατρικών εταιρειών από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, οι εγγυητικές επιστολές που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης, επιστράφηκαν στις Τράπεζες και ακυρώθηκαν στις 29/12/2023 και 22/3/2024. Το σχετικό ποσό που εμφανιζόταν, κατά την 31 Δεκέμβριου 2022, στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της επιχορήγησης στα αποτελέσματα κατά την υπολειπόμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του πάρκου, ως μειωτικό στοιχείο των αποσβέσεων χρήσεως των ενσώματων παγίων στοιχείων.

Εντός του 2024 με αποφάσεις του Υπουργείου Ανάπτυξης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους κατασκευής των αιολικών πάρκων Μύτικας και Καθάρα με τις οποίες ο Όμιλος επιχορηγείται με συνολικό ποσό € 14.889.600. Στο ποσό αυτό επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης € 148.896 που αντιστοιχεί στο 1% της επιχορήγησης, λόγω μη τήρησης από το φορέα της επένδυσης της υποχρέωσής του να γνωστοποιήσει στην αρμόδια υπηρεσία κάθε μεταβολή της μετοχικής σύνθεσης της επιχείρησης, εντός προθεσμίας 60 ημέρων από τη συντέλεση των μεταβολών. Οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, στις 5/3/2024 και στις 20/6/2024 αντίστοιχα άσκησαν αίτηση ακύρωσης ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για την ακύρωση της απόφασης του Υπουργείου Ανάπτυξης και Επενδύσεων μερικώς και μόνο κατά το μέρος που με την προσβαλλόμενη πράξη (απόφαση ολοκλήρωσης) επιβλήθηκε εις βάρος των εταιρειών η ανωτέρω κύρωση. Ο Όμιλος πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης των θυγατρικών εταιρειών από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, οι εγγυητικές επιστολές που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης, επιστράφηκαν στις Τράπεζες και ακυρώθηκαν στις 24/4/2024 και 23/5/2024 και 2/7/2024 και 17/7/2024 αντίστοιχα. Το σχετικό ποσό που εμφανιζόταν, κατά την 31 Δεκέμβριου 2023, στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της επιχορήγησης στα αποτελέσματα κατά την υπολειπόμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του πάρκου, ως μειωτικό στοιχείο των αποσβέσεων χρήσεως των ενσώματων παγίων στοιχείων.

Επιπλέον, έχει ολοκληρωθεί επιτυχώς η περίοδος της δοκιμαστικής λειτουργίας των Αιολικών Σταθμών και έχουν εκδοθεί οι άδειες λειτουργίας.

Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς μετοχών

Η υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς μετοχών αναλύεται στη σημ. 30.

20. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

Οι προμηθευτές, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	31/12/2023
Προμηθευτές	8.446.255	11.000.546
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	7.372.622	1.911.227
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	16.734	17.958
Λοιποί πιστωτές	718.465	706.808
Σύνολο	**16.554.076**	**13.636.539**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Προμηθευτές	6.974.293	8.840.424
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	5.458.554	997.744
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	2.244	2.244
Λοιποί πιστωτές	359.065	318.963
Σύνολο	**12.794.155**	**10.159.374**

Οι υποχρεώσεις σε προμηθευτές αφορούν κυρίως υποχρεώσεις που σχετίζονται με την κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας και φωτοβολταϊκών πάρκων.

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός 90 ημερών.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	31/12/2023
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	29.063	653.231
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	4.713.752	3.350.119

Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	766.755	830.625
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	283.412	208.446
Υποχρέωση κόστους εξισορρόπησης	668.126	260.185
Παροχές τρίτων δεδουλευμένες	25.566	9.550
Λοιπές προβλέψεις εκμεταλεύσεως	8.179	3.405
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**6.521.086**	**5.341.794**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	1.984	643.364
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	3.242.933	2.828.131
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	617.290	485.207
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	232.350	124.024
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**4.120.791**	**4.106.960**

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	175.106	163.641
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.120.230	2.406.709
Ασφάλιστρα Πάρκων	658.958	217.325
Δικαστικά έξοδα	184.342	69.816
Αμοιβή Συμβουλευτικών υπηρεσιών	1.575.116	492.629
Σύνολο	**4.713.752**	**3.350.119**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	**31/12/2023**
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	175.106	163.641
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.120.230	2.406.709
Ασφάλιστρα Πάρκων	290.030	-
Δικαστικά έξοδα	-	69.816
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωτέα	184.342	-
Αμοιβή Συμβουλετικών υπηρεσιών	473.224	187 .965
Σύνολο	**3.242.933**	**2.828.131**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	31/12/2023
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	266.782	475.023
Προϋπολογισμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	-	5.410
Προϋπολογισμένα ανταποδοτικά δημοτικά τέλη (3%) επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	307.183	82.915
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	86.338	5.263
Έκτακτη αναδρομική φορολόγηση απροσδόκητων κερδών	-	155.379
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	106.453	106.635
Σύνολο	**766.756**	**830.625**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	266.782	255.084
Προϋπολογησμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	-	5.410
Προϋπολογισμένα ανταποδότικα δημοτίκα τέλη (3%) επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	175.593	(27.201)
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	68.461	(10.099)
Έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις	-	155.379
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	106.453	106.635
Σύνολο	**617.290**	**485.207**

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2024	31/12/2023
Τακτικό αποθεματικό	5.191.792	-
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	-
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	-
Σύνολο	**21.459.201**	**-**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Τακτικό αποθεματικό	244.912	422.472
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491

Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**16.512.321**	**16.689.881**

Το ποσό των € 46.918 αφορά σε αποθεματικό από δωρεάν μετοχές που έλαβε η Μητρική εταιρεία λόγω κεφαλαιοποίησης της υπεραξίας ακινήτων θυγατρικών εταιρειών της.

23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της Ελληνικής φορολογικής νομοθεσίας, και πιο συγκεκριμένα σύμφωνα με την παρ.1 του άρθρου 58 του Ν. 4172/2013, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 120 του Ν. 4799/2021, τα εισοδήματα του φορολογικού έτους 2021 και εφεξής φορολογούνται με συντελεστή φορολογίας εισοδήματος 22%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1/2024-31/12/2024	29/11/2023-31/12/2023 Επαναδιατύπωση	Δημοσιευμένα 29/11/2023-31/12/2023
Αναβαλλόμενη φορολογία	6.754.898	1.475.665	2.352.901
Φόρος εισοδήματος	(9.069.029)	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(2.314.131)**	**1.475.665**	**2.352.901**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 23)	(935)	105.223	105.223
Σύνολο	**(2.315.066)**	**1.580.888**	**2.458.124**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	1/1/2024-31/12/2024	29/11/2023-31/12/2023 Επαναδιατύπωση	29/11/2023-31/12/2023
Κέρδη/ (Ζημιές) προ Φόρων	**15.795.099**	**(2.479.680)**	**(24.889.401)**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	(3.474.922)	545.530	5.475.668
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μονιμες διαφορες)	(383.444)	930.135	(3.122.767)
Αναγνώριση τόκων υποκεφαλαιοδότηση	1.544.234	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(2.314.131)**	**1.475.665**	**2.352.901**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(935)	105.223	105.223
Σύνολο	**(2.315.066)**	**1.580.888**	**2.458.124**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Αναβαλλόμενη φορολογία	4.203.737	2.961.597
Φόρος εισοδήματος	(3.365.544)	(88.030)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**838.193**	**2.873.567**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τη ζημιά αποτίμησης παραγώγων	-	105.341
Σύνολο	**838.193**	**2.978.908**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Κέρδη/ (Ζημιές) προ Φόρων	**1.484.216**	**(18.572.405)**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	(326.528)	4.085.929
Μη εκπιπτώμενες δαπανες (μόνιμες διάφορες)	(379.513)	(7.051.500)
Μη φορολογητέα έσοδα	-	1.138.861
Αναγνώριση τόκων υποκεφαλαιοδότηση	1.544.234	4.700.277
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**838.193**	**2.873.567**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-	105.341
Σύνολο	**838.193**	**2.978.908**

Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2018 οι φορολογικές υποχρεώσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν καταστεί οριστικές.

Η Εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4174/2013 όπως ίσχυε για τις χρήσεις 2019 μέχρι και 2021, σύμφωνα με τις διατάξεις του 65Α του ν.4987/2022 για τη χρήση 2022 και σύμφωνα με τις διατάξεις του 78 του ν.5104/2024 για τη χρήση 2023 Για τις εν λόγω χρήσεις έχει λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση τη θυγατρική ΚΑΛΕΝΤΑ ΣΟΛΑΡ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που η Εταιρεία απορρόφησε εντός της χρήσης 2019 και η οποία δεν έκανε χρήση των διατάξεων του αρ. 65Α του Ν.4174/2013 για τα έτη 2017 έως και 2019 με αποτέλεσμα να μη έχει λάβει πιστοποιητικό φορολογικής συμμόρφωσης από Ορκωτό Ελεγκτή. Για τη χρήση 2024 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.78 του Ν.5104/2024 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της ίδιας χρήσης. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Εντός του 2022, η Εταιρεία απορρόφησε τις θυγατρικές με 100% συμμετοχή EN SOLAR 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 3 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ, EN SOLAR 6 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ και SUN POWER 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ. Οι απορροφώμενες δεν έχουν ελεγχθεί από τη Φορολογική Αρχή και επιπλέον δεν έχουν υπαχθεί στον έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού από το έτος ίδρυσής τους, με αποτέλεσμα η χρήση 2021 να θεωρείται ανέλεγκτη για όλες καθώς και η χρήση 2020 μόνο για την τελευταία απορροφώμενη.

Εντός του 2023, η Εταιρεία απορρόφησε τη θυγατρική με 100% συμμετοχή EN SOLAR 7 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ. Η απορροφώμενη δεν έχει ελεγχθεί από τη Φορολογική Αρχή και επιπλέον δεν έχει υπαχθεί στον έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού από το έτος ίδρυσής της, με αποτέλεσμα οι χρήσεις 2021 και 2022 να θεωρούνται ανέλεγκτες.

Οι υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου, ομοίως έχουν υπαχθεί στο σχετικό έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού για τις χρήσεις 2019 μέχρι και 2023, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2024 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.78 του Ν.5104/2024 βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της ίδιας χρήσης. Τα οριστικά αποτελέσματα δεν αναμένεται να έχουν σημαντική απόκλιση από τα ποσά των εκτιμηθέντων φόρων που απεικονίζονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 31 του Ν. 5104/2024, οι φορολογικές αρχές δύνανται να διενεργήσουν φορολογικό έλεγχο των χρήσεων της Εταιρείας και των απορροφούμενων θυγατρικών, για τις οποίες δεν έχει παρέλθει το δικαίωμα του Δημοσίου να επιβάλλει φόρους, οι οποίες είναι οι εξής: χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2019 έως και 2024.

Η Εταιρεία έλαβε εντός του 2021 την υπ' αριθμ. 533/1/1118/03.11.2021 εντολή μερικού ελέγχου από το Κ.Ε.ΜΕ.ΕΠ για την «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ» που είχε απορροφήσει εντός της χρήσης 2021, αναφορικά με τη φορολογία Φ.Π.Α. περιόδου 01.01.2016 – 29.02.2020 και ο σχετικός έλεγχος ολοκληρώθηκε εντός της χρήσης 2022. Η υπ'αριθ. 7338/26.04.2022 Έκθεση ελέγχου, επιδόθηκε χωρίς ευρήματα, όπως αναμενόταν.

Τον Απρίλιο του 2023 έλαβε την υπ'αριθμ. 286/0/1118/4.4.2023 εντολή από τις φορολογικές αρχές για διενέργεια μερικού φορολογικού ελέγχου σε όλα τα φορολογικά αντικείμενα για τα έτη 2019 και 2020 στην απορροφώμενη από την Εταιρεία επιχείρηση ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ. Συνεπεία του φορολογικού ελέγχου, η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε κατέβαλε ποσά πρόσθετων φόρων και επιβαρύνσεων ύψους Ευρώ 67 χιλ. με την καταβολή των οποίων ολοκληρώθηκε και ο φορολογικός έλεγχος.

Τον Αύγουστο του 2022 ελήφθη η υπ' αριθμ. 11590392/1/9873/24.08.2022 εντολή μερικού ελέγχου σε Λοιπούς Φόρους, Τέλη και Εισφορές χρήσης 2018 με αφορμή την αίτηση επιστροφής φόρου συγκέντρωσης κεφαλαίου που υποβλήθηκε το Δεκέμβριο 2021. Η σχετική έκθεση ελέγχου επιδόθηκε εντός του 2023 χωρίς ευρήματα.

Περαιτέρω, η Εταιρεία έχει λάβει τις υπ' αριθμ. 594/474323/15.04.2021, 700/475242/2021 και 1848/499829/14.11.2022 εντολές ελέγχου από το Σ.Δ.Ο.Ε. για τη διαπίστωση της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν. 3299/2004 που σχετίζονται με επιχορηγήσεις που έχουν λάβει οι «ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΧΑΪΑΣ ΑΕ», «SOLAR MOREA ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» και «ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ» αντίστοιχα, από τις οποίες οι δυο πρώτες απορροφήθηκαν εντός της χρήσης 2014 ενώ η τελευταία αναφερόμενη απορροφήθηκε μέσα στη χρήση 2021. Η Εταιρεία έχει επιδώσει όλο το σχετικό υποστηρικτικό υλικό που ζητήθηκε από τους ανωτέρω ελέγχους και είναι σε αναμονή των τελικών πορισμάτων. Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένεται να προκύψει κάποιο σημαντικό εύρημα.

Ο φορολογικός έλεγχος για την εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., με την υπ' αριθμ. 866/0/9874-17.11.2022 (866/3/9874/21-04-2024) εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, ολοκληρώθηκε με την έκδοση του υπ' αριθ. Α/Α 362 Σημειώματος Διαπιστώσεων Ελέγχου και έκδοσης Πράξεων Προσωρινού Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου. Μετά την υποβολή των σχετικών ενστάσεων-απόψεων από την πλευρά της Εταιρείας εκφράζοντας αρνητική γνώμη επί των εν λόγω αποφάσεων τεκμηριώνοντας με εύλογα επιχειρήματα, εκδόθηκαν οι Οριστικές Πράξεις Διορθωτικού Προσδιορισμού όπου η φορολογική αρχή αποφάσισε τη μείωση στη χρήση 2019: 1) φορολογικής ζημιάς κατά 423.031,54€ για σκοπούς ελέγχου φορολογίας εισοδήματος με την υπ' αριθμόν πράξη 1328_10-12-2024 και 2) πιστωτικού ΦΠΑ κατά 4.019,85€ για σκοπούς ελέγχου Φ.Π.Α με την υπ' αριθμόν πράξη 1327_10-12-2024, όπως για την ορθή μεταφορά τους στη χρήση 2020. Ύστερα από την παραπάνω απόφαση και εντός της χρονικής προθεσμίας που απαιτείται από το νόμο, η Εταιρεία προχώρησε την 07-01-2025 στην υποβολή με αρ. πρωτ. ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Α.Α.Δ.Ε όπου ζητούσε ακύρωση εν όλω για την με αριθμό 1328 και ημερομηνία έκδοσης 10-12-2024 Οριστική Πράξη Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου Εισοδήματος/Επιβολής Προστίμου (φορολογικού έτους 2019) που εκδόθηκε από τον Προϊστάμενο του 4ου ΕΛ.ΚΕ. Αττικής. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακυρώσεως της προσβαλλόμενη πράξης. Για τις υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου οι φορολογικοί έλεγχοι που βρίσκονται σε εξέλιξη είναι οι κάτωθι: 1) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 843/0/9873-17.10.2022 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, 2) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 239/1/9871-10.02.2023 εντολή μερικού

ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, 3) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 8-0-9872_10.01.2023 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019, 4) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΑΝΑΤΟΛΗΣ ΠΡΙΝΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. υπ' αριθμ. 831/0/9873-17.10.2022 εντολή μερικού ελέγχου σε Εισόδημα και ΦΠΑ των χρήσεων 2018 – 2019 . Η Διοίκηση του Ομίλου δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές επιβαρύνσεις και για το λόγο αυτό δε σχηματίστηκε πρόβλεψη στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις.

Η Εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. έλαβε από το Σ.Δ.Ο.Ε. το υπ' αριθμ. 167518 ΕΞ 2022 ΕΜΠ/ 16.11.2022 Αίτημα Παροχής Στοιχείων για τον έλεγχο διαπίστωσης της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν.3299/2004 σχετικά με την επιχορήγηση που έχει λάβει υπαγόμενη στις διατάξεις του εν λόγω αναπτυξιακού νόμου. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν αναμένονται σημαντικά ευρήματα.

Επίσης το 2024 οι εταιρείες ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΕΡΑΣΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΠΗΛΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. έλαβαν από το Σ.Δ.Ο.Ε. τα υπ' αριθμ. 186909 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024, 186910 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024, 186911 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024, 186908 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024 και 186858 ΕΞ 2024 ΕΜΠ/ 11.12.2024 αντίστοιχα, Αιτήματα Παροχής Στοιχείων για τον έλεγχο διαπίστωσης της ορθής εφαρμογής των διατάξεων του ν.3299/2004 σχετικά με την επιχορήγηση που έχει λάβει υπαγόμενη στις διατάξεις του εν λόγω αναπτυξιακού νόμου. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν αναμένονται σημαντικά ευρήματα.

Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων λαμβάνοντας τις αντίστοιχες προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο και εκτιμά ότι τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν σε ενδεχόμενο φορολογικό έλεγχο δε θα έχουν σημαντική επίδραση στην καθαρή θέση, στα αποτελέσματα χρήσης και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας και κατά συνέπεια δεν έχει σχηματισθεί σχετική πρόβλεψη.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για τη μεταφορά εις νέο των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι μελλοντικά φορολογητέα κέρδη θα είναι διαθέσιμα έναντι των οποίων οι αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές μπορεί να χρησιμοποιηθούν. Ο καθορισμός του ποσού της μεταφερόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί απαιτεί την κρίση της διοίκησης ως προς την εκτίμηση της μελλοντικής κερδοφορίας καθώς και τον βαθμό ανάκτησης των μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών.

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 δεν είχε μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές για τις οποίες αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

Κατόπιν αξιολόγησης, που γίνεται σε ετήσια βάση και η οποία βασίζεται στο εγκεκριμένο προϋπολογιστικό πλάνο του Ομίλου, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 από το σύνολο των συσσωρευμένων δαπανών τόκων της Μητρικής εταιρείας εκπεστέων σε επόμενες χρήσεις λόγω υποκεφαλαιοδότησης ύψους € 88,35 εκ. (2023: € 90,09 εκ), αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ύψους €6,24 εκ (2023: € 4,7 εκ.) αναλογούσα επί δαπανών τόκων ύψους € 25,55 εκ. (2023: € 21,4 εκ.) για τους οποίους διαφαίνεται η δυνατότητα ανάκτησης τους.

ΟΜΙΛΟΣ

	Επαναδιατύπωση 2023	Δημοσίευση 31/12/2023
Προσθήκη απο εξαγορά ομίλου	64.510.609	19.932.148
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση χρήσης	(1.580.888)	(2.458.124)
Αναβαλλόμενη φορολογική Υποχρέωση	**62.929.722**	**17.474.024**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2024	31/12/2023
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(7.282.184)**	**(10.349.122)**
Ποσά που αναλήφθηκαν από Συγχώνευση	(19.676.982)	-
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα	4.203.737	2.961.597
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια	-	105.341
Υπόλοιπο τέλους, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(22.755.429)**	**(7.282.184)**

Οι κυριότερες απαιτήσεις και υποχρεώσεις από αναβαλλόμενη φορολογία, καθώς και οι κινήσεις των σχετικών λογαριασμών παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	Επαναδιατύπωση 31/12/2023	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2024	31/12/2024
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	(25.577.635)	(73.261.176)	4.801.892	(68.459.284)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	5.646	5.646	3.251	8.897
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	4.700.277	4.700.277	1.544.234	6.244.511
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(2.050.392)	-	(104.777)	(104.777)
Επίδραση από την υποχρέωση προς εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης	474.810	660.930	(162.320)	498.611
Αποτίμηση παραγώγων	2.606.834	2.606.833	301.410	2.908.243
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	3.260.232	3.260.232	428.454	3.688.686
Επίδραση από την αναθεώρηση των αποσβέσεων λόγω χρησιμοποίησης αντίστοιχης εκτίμησης ωφέλιμης ζωής τους	(893.796)	(902.464)	(57.247)	(959.711)
Σύνολο	**(17.474.024)**	**(62.929.721)**	**6.754.898**	**(56.174.824)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	01/01/2023	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2023	31/12/2023	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2024	Επίδραση λόγω Συγχώνευσης	31/12/2024
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	2.941.840	(17.738.963)	(14.797.123)	(176.823)	(19.676.982)	(34.650.929)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	218.732	(218.732)	-	-	-	-
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	-	4.700.277	4.700.277	1.544.234	-	6.244.511
Φορολογικές ζημιές	3.874.211	(3.874.211)	-	-	-	-
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(17.830.141)	17.830.141	-	-	-	-
Υποχρέωση από αποτίμηση παραγώγου	-	2.606.834	2.606.834	301.410	-	2.908.243
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.873.808)	(152.879)	(2.026.687)	2.026.687	-	-
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	2.320.044	(85.529)	2.234.515	508.230	-	2.742.745
Σύνολο	**(10.349.122)**	**3.066.938**	**(7.282.184)**	**4.203.737**	**(19.676.982)**	**(22.755.429)**

24. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1/2024-31/12/2024	29/11-31/12/2023
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	120.662.880	2.904.341
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρείες του Ομίλου	-	205.498
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	83.817	-
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρείες	-	4.785

Λοιπά έσοδα	39.220	5.009
	120.785.917	**3.119.633**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	**1/1/2023-31/12/2023**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	69.145.696	65.859.859
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρίες	97.754	969.702
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρίες του Ομίλου	-	2.069.339
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	83.817	72.944
Λοιπά έσοδα	39.220	13.945
Σύνολο	**69.366.487**	**68.985.789**

Τα έσοδα από την παροχή ηλεκτρικού ρεύματος στους τελικούς χρήστες αναγνωρίζονται κατά το χρόνο παράδοσης της ηλεκτρικής ενέργειας και περιλαμβάνουν, εκτός από τα ποσά που τιμολογούνται, μια εκτίμηση της παραδιδόμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά τη διάρκεια της χρήσης που δεν έχει ακόμη τιμολογηθεί, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν απώλειες δικτύου.

Ο Όμιλος έχει αναλύσει τους συμβατικούς όρους και τις προϋποθέσεις πραγματοποίησης της υποχρέωσης εκτέλεσης των συμβατικών όρων ώστε να εφαρμόσει το ΔΠΧΑ 15. Η ανάλυση αυτή οδήγησε στο συμπέρασμα ότι η υποχρέωση απόδοσης (performance obligation) πληρεί τα κριτήρια αναγνώρισης των εσόδων με την πάροδο του χρόνο (over time).
Επιπλέον, καθώς ο σκοπός του Ομίλου περιλαμβάνει την παροχή συμβουλών οικονομικής και διοικητικής υποστήριξης στην Ελλάδα και το εξωτερικό, ο κύκλος εργασιών περιλαμβάνει και τη χρέωση αυτών των υπηρεσιών.

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1/2024-31/12/2024	**29/11/2023-31/12/2023**
Έσοδα μεταχρεώσεων	78.049	-
Έσοδα αποζημιώσεων απολεσθέντων εσόδων	264.970	-
Αντιλογισμός εξόδων προηγούμενης χρήσης	346.404	-
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	447.994	-
	1.137.416	**-**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	**1/1/2023-31/12/2023**
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	-	17.044
Έσοδα μεταχρεώσεων	78.049	84.671
Έσοδα αποζημειώσεων απωλεσθέντων εσόδων	264.970	148.536
Αντιλογισμός εξόδων προηγούμενης χρήσης	346.404	-
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	447.994	545.022
Σύνολο	**1.137.416**	**795.273**

ΕΣΟΔΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΗΣ ΖΗΜΙΑΣ

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2024 αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Απομειώσεις	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	43.003	53.163	(10.160)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	28.724	75.184	(46.459)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	-	139.159	(139.159)
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	21.777	76.548	(54.771)
Σύνολο	**93.504**	**344.054**	**(250.549)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Απομειώσεις	**31/12/2024**	**31/12/2023**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	10.160	123.182	(113.022)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	26.420	53.290	(26.871)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	81.217	91.033	(9.816)
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	54.771	155.611	(100.840)
Σύνολο	**172.567**	**423.117**	**(250.549)**

25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	01/01/2024-31/12/2024	Επαναδιατύπωση 29/11/2023-31/12/2023	29/11/2023-31/12/2023
Κόστος εξισορρόπησης	1.343.995	-	-
Απομείωση Αποθέματος	285.553	-	-
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	1.212.406	19.687	19.687
Αποσβέσεις	42.615.007	1.953.073	1.610.729
Φόροι και τέλη	3.440.004	101.634	101.634
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	393.206	16.130	16.130
Παροχές τρίτων	4.197.735	96.711	96.711
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	6.290.230	-	-
Λοιπά έξοδα	165.186	12.996	12.996
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	19.028	2.038	2.038
Σύνολο	**59.962.351**	**2.202.269**	**1.859.926**

Η αξία των αποσβέσεων στις 31.12.2023 αναπροσαρμόστηκε κατά € 342.344 λόγω της αποτίμησης των στοιχείων του ισολογισμού και ανέρχεται σε € 1.953.073.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	932.795	874.576
Αποσβέσεις	20.016.275	18.080.110
Φόροι και τέλη	1.554.273	1.461.390
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	-	1.198.416
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	1.803.637	1.350.678
Παροχές τρίτων	6.287.408	5.536.281
Λοιπά έξοδα	152.013	280.906
Σύνολο	**30.746.400**	**28.782.358**

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1/2024-31/12/2024	29/11/2023-31/12/2023
Ενοίκια και κοινόχρηστα Κτιρίων	-	689
Τέλος υπέρ της Επιτροπής Ανταγωνισμού	-	478.747
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	13.351.788	461.021
Παροχές τρίτων	2.423.357	23.127
Προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων	1.380.001	-

Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	-	5.734
Φόροι και τέλη	57.950	764
Λοιπά έξοδα	137.120	15.800
Αποσβέσεις	468.097	26.832
Σύνολο	**17.818.313**	**1.012.714**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	**01/01/2023-31/12/2023**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	-	5.731.728
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	233.349	6.264.181
Παροχές τρίτων	9.667.895	397.865
Προβλέψεις δικαστικών υποθέσεων	300.000	-
Φόροι και τέλη	55.131	(1.155)
Λοιπά έξοδα	41.046	882.035
Αποσβέσεις	468.097	915.944
Σύνολο	**10.765.518**	**14.190.597**

26. ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ/(ΈΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1/2024-31/12/2024	**29/11/2023-31/12/2023**
Λοιπά έσοδα	117.213	38.810
Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	152	-
	117.366	**38.810**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	**1/1/2023-31/12/2023**
Λοιπά έσοδα	-	28.149
Σύνολο	**-**	**28.149**

Τα έσοδα αποζημιώσεων απολεσθείσας παραγωγής είναι τα έσοδα που αναγνωρίστηκαν την τρέχουσα χρήση και αναμένεται να εισπραχθούν εντός του 2023 από την ασφάλεια του πάρκου βάσει σύμβασης σε περίπτωση απώλειας παραγωγής.

Τα λοιπά έξοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	1/1/2024-31/12/2024	**29/11/2023-31/12/2023**
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	45.647	-

Λοιπά έξοδα	98.019	932.905
	143.666	**932.905**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	1/1/2024-31/12/2024	**1/1/2023-31/12/2023**
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	45.647	2.033.782
Διάφορα έξοδα	61.713	66.001
Σύνολο	**107.361**	**2.099.784**

Το κονδύλι Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα περιλαμβάνει ζημίες που έχουν υποστεί τα πάρκα λόγω καιρικών φαινομένων και αντικαταστάσεις κύριων εξαρτημάτων των μηχανών.

27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ/(ΈΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Χρηματοοικονομικά έσοδα	**01/01/2024-31/12/2024**	**Επαναδιατύπωση 29/11/2023-31/12/2023**	**Δημοσιευμένα 29/11/2023-31/12/2023**
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	500.747	12.903	12.903
Πιστωτικοί τόκοι χορηγηθέντων δανείων	2.337.632	-	-
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	181.305	37.008	20.225
Μεταχρέωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	271.488	39.993	39.993
Σύνολο	**3.291.172**	**89.904**	**73.120**

Χρηματοοικονομικά έξοδα	**01/01/2024-31/12/2024**	**Επαναδιατύπωση 29/11/2023-31/12/2023**	**Δημοσιευμένα 29/11/2023-31/12/2023**
Τόκοι δανείων	(25.327.697)	(1.003.234)	(2.045.935)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	(1.623.593)	(131.451)	(131.451)
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	(4.183)	(20.755)	(20.755)
Τόκοι ενδοεταιρκών δανείων	(496.306)	(52.751)	(52.751)
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	(998.240)	(29.502)	(29.502)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(51.400)	(85.427)	(85.427)
Σύνολο	**(28.501.418)**	**(1.323.120)**	**(2.365.822)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	**(25.210.246)**	**(1.233.216)**	**(2.292.701)**

Η αξία των χρηματοοικονομικών εσόδων 31.12.2023 αναπροσαρμόστηκε κατά € 16.783 λόγω της αποτίμησης των στοιχείων του ισολογισμού και ανέρχεται σε € 37.008. Αντίστοιχα, η αξία των χρηματοοικονομικών εξόδων αναπροσαρμόστηκε κατά € 1.042.701 και ανέρχεται σε € 1.003.234.

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Χρηματοοικονομικά έσοδα	**01/01/2024-31/12/2024**	**1/1/2023-31/12/2023**
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	500.747	436.356
Πιστωτικοί τόκοι δανείων	2.337.632	831.436
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	111.699	405.568
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	271.488	1.357.026
Σύνολο	**3.221.567**	**3.030.387**

Χρηματοοικονομικά έξοδα	**01/01/2024-31/12/2024**	**1/1/2023- -31/12/2023**
Τόκοι δανείων	(25.824.003)	(21.282.874)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	(1.639.005)	(1.665.647)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	-	(6.872.183)
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	-	(889.358)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(47.943)	(285.719)
Σύνολο	**(27.510.951)**	**(30.995.780)**

Χρηματοοικονομικά έσοδα/ (έξοδα)	**(24.289.384)**	**(27.965.394)**

28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Συνδεδεμένες εταιρείες

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Egp Italia Srl	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	3.338.008
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.292	1.292
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	-	6.427.744
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	281.154	-
Enel GreenPower SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.337.807	1.474.361
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	10.984	7.853
ENEL Produzione S.p.A	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	8.484	12.606
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	5.079.209	2.380.370
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	2.010.665	191.695

Enel Green Power NA, Inc	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	20.559	-
Enel Green Power NA, Inc	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	65.499
Σύνολο		**8.750.154**	**13.899.429**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	283	1.292
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	3.338.008
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	281.154	-
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	-	6.427.744
Enel Green Power NA, Inc.	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	20.559	65.499
Enel Global Services. S.R.L	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.292	-
Enel Green Power.S.p.a.	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.337.504	-
Enel Italia S.R.L.	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	1.474.361
Enel Global Trading S.p.A	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	10.984	7.853
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	8.484	12.606
Σύνολο		**1.660.260**	**11.327.363**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	-	853.161
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	5.079.210	2.380.370
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	17.662	939.462
Σύνολο		**5.096.871**	**4.172.993**

Σύνολο υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες εταιρείες	**6.757.131**	**15.500.356**
Αναλύονται σε:		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**6.757.131**	**15.500.356**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2024	Επαναδιατύπωση 31/12/2023	Δημοσιευμένα 31/12/2023
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	1.471.224	6.658.353	1.847.445
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	25.988	25.988	25.988
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	2.730.594	318.827	318.827
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	283	-	-
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	74.650	74.650	74.650
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	60.111	60.111	60.111
Star Energy Μονοπρόσωπη I.K.E.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	12.482	11.073	11.073
Αλμυρός ΑΠΕ Μονοπρόσωπη I.K.E.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	42.921	35.469	35.469
En Solar 4 Μονοπρόσωπη I.K.E.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	31.259	25.913	25.913
DISPATCH RENEWABLE ENERGY A.E.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	2.649	-	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	6.868.674	4.394.598	4.394.598
Σύνολο		**11.320.835**	**11.604.982**	**6.794.074**

Εντός της χρήσεως 2024, το τίμημα της εξαγοράς αναπροσαρμόστηκε στο ποσό των €592.066.573, κατόπιν συμψηφισμού υποχρεώσεων του Ομίλου Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. έναντι εταιρειών του Ομίλου Enel Green Power S.p.A.. Κατ' επέκταση, το υπόλοιπο των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων επαναδιατυπώθηκε κατά ποσό €4.810.908.

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2024	31/12/2023
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	1.500.394	1.977.495
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	26.722	26.722
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	2.730.876	318.827
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	81.710	81.710
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	77.879	77.879
Σύνολο		**4.417.581**	**2.482.632**

	Αντικείμενο Απομείωσης	31/12/2024	31/12/2023
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(734)	(734)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(17.768)	(17.768)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(7.060)	(7.060)

Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(29.210)	(130.050)
Σύνολο		**(54.771)**	**(155.611)**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

		31/12/2024	**31/12/2023**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	102.887	178.512
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	181.482	176.073
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	27.001	72.343
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	29.249	72.412
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	21.732	70.523
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	20.749	52.671
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	310.102	347.984
Star Energy Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	12.482	11.073
Αλμυρός ΑΠΕ Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	42.921	35.469
En Solar 4 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	31.239	25.913
Dispatch Renewable Energy A.E.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	2.649	-
Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	4.502
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	5.026.832	4.394.598
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	2.660.081	14.000.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	2.500.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.500.000	2.500.000
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	500.000	4.500.000
Σύνολο		**11.469.404**	**29.942.072**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2024**	**31/12/2023**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.500.000	1.500.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	8.000.000	7.000.000
Σύνολο		**9.500.000**	**10.500.000**

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	1/1/2024-31/12/2024	29/11/2023-31/12/2023
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	14.495
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	12.526.348	318.307
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	3.532
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	27.635
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	220.037	159.836
EGP RSA PTY LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	4.785
Σύνολο		**12.746.384**	**528.591**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	1/1/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	2.771
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	12.526.348	4.834.663
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	122.003
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	130.695
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	220.037	-
EGP RSA PTY LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	167.292
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	13.236
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	1.633.343
Σύνολο		**12.746.384**	**6.904.003**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	1/1/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/2023
Θυγατρικές της Εταιρίας	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	496.306	771.801
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	-	868.996
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	-	31.014
Σύνολο		**496.306**	**1.671.812**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	1/1/2024-31/12/2024	01/01/2023-31/12/20233
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	97.754	86.736
Σύνολο		**97.754**	**86.736**

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2024	31/12/2023
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	271.488	1.357.026
Σύνολο		**271.488**	**1.357.026**

Σύνολο εσόδων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**13.611.933**	**10.019.577**

Τα έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών αναλύονται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2024	Συνολικό Έσοδο 2023
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	117.102	145.855
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	197.475	205.901
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	22.798	250.020
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	29.229	270.831
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	25.286	124.999
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	20.749	192.289
Principia Energy Services	4.183	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	350.972	167.131
Σύνολο	**767.795**	**1.357.026**

ΟΜΙΛΟΣ

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	1/1/2024-31/12/2024	29/11/2023-31/12/2023
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	124.186	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	10.200.652	-
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	183.880	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	-	2.007
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	25.100	1.441
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	134.647	29.111
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	-	214.832
Σύνολο		**10.668.465**	**247.391**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	1/1/2024-31/12/2024	1/1/2023-31/12/2023
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	124.186	-
Enel Green Power SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	-	43.622
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	10.200.654	1.192.818
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	183.880	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	25.100	69.546
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	34.500	48.732
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	100.147	3.054.407

Enel Italia SRL	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	-	2.493
EGP FRANCE SAS	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	-	53.256
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	-	6.484.138
Σύνολο		**10.668.465**	**10.949.013**

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και Λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών του Ομίλου, για τα έτη 2024 και 2023 ανέρχονται σε € 0 και σε € 2.330.243 αντίστοιχα. Εντός του 2023 το προσωπικό μεταφέρθηκε από την Εταιρεία στην εταιρεία Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.

29. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

29.1. Εύλογη αξία

Τα ποσά που περιέχονται στην συνημμένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης για τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών, τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις και τους προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις, η λογιστική αξία είναι σχεδόν ίδια με την εύλογη, επειδή η λήξη αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων είναι βραχυπρόθεσμη.

Η εύλογη αξία των τραπεζικών και ενδοεταιρικών δανείων προσεγγίζει τα ποσά που εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης επειδή τα επιτόκια αντιπροσωπεύουν το μέσο επιτόκιο αγοράς για το κάθε είδος δανείου.

Κατά την 31/12/2024 και 31/12/2023, η Εταιρεία και κατ' επέκταση ο Όμιλος κατέχουν παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία και εντάσσονται στο επίπεδο 2 της ως άνω κατηγοριοποίησης για τον καθορισμό και τη γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων. Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του επιπέδου 2 αφορούν σε συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων και η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους έγινε με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς, σε συνδυασμό με εσωτερική αποτίμηση με χρήση καμπυλών επιτοκίου.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί την ιεραρχία (Επίπεδα 1, 2 και 3) για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων, όπως παρουσιάζεται στη Σημείωση 3.18.

Την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 2023, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα, των οποίων η λογιστική τους αξία προσομοιάζει την εύλογη αξία.

29.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

ΟΜΙΛΟΣ

31/12/2024

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	30.182.124	**30.182.124**

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ. 18)	-	24.035.070	-	**24.035.070**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	508.011.851	**508.011.851**

31/12/2023

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	29.620.090	**29.620.090**
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ. 18)	-	21.544.079	-	**21.544.079**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	532.891.094	**532.891.094**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

31/12/2024

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	16.027.943	**16.027.943**
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ. 18)	-	24.035.070	-	**24.035.070**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	508.011.851	**508.011.851**

31/12/2023

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	15.986.983	**15.986.983**
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ. 18)	-	21.544.079	-	**21.544.079**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	413.685.707	**413.685.707**

■ Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς τον Όμιλο. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένος ο Όμιλος, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Βασικοί πελάτες του Ομίλου είναι ο Διαχειριστής ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) και ο Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ), φορείς σε σχέση με τους οποίους προς το παρόν δεν υφίσταται πιστωτικός κίνδυνος. Εκτιμάται, από προηγούμενη εμπειρία του Ομίλου στην Ελλάδα, πως οι απαιτήσεις από τον ΔΑΠΕΕΠ και ΔΕΔΔΗΕ είναι ιστορικά ασφαλούς είσπραξης, παρουσιάζουν χαμηλό κίνδυνο αθέτησης ενώ από την ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των παρόντων χρηματοοικονομικών καταστάσεων η ομαλή πορεία των εισπράξεων επιβεβαιώνει την ανακτησιμότητα τους. Επίσης, ο Όμιλος έχει απαιτήσεις από συγγενείς εταιρείες ωστόσο θεωρεί ότι δεν έχει σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από τις συναλλαγές της με αυτές.

■ Κίνδυνος Ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνίσταται στον κίνδυνο ο Όμιλος να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές του και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα. Στα πλαίσια αυτά, στις 28 Δεκεμβρίου 2023, υπεγράφη συμφωνία ομολογιακού δανεισμού μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY A.E. (μητρική εταιρεία του Ομίλου PRINCIPIA) και των μετόχων της (MGREF 2 RENEWABLE ENERGY HOLDING S.à r.l. και της ENEL GREEN POWER S.p.A.) ύψους € 50.000.000 για την χρηματοδότηση των αναπτυξιακών και λειτουργικών δαπανών του Ομίλου PRINCIPIA . Από την εν λόγω σύμβαση στις 31 Δεκεμβρίου 2024, έχουν εκταμιευθεί €14.100.000.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 14.799.293 (2023: θετικό € 15.480.782) και της Εταιρείας κατά € 19.045.767 (2023: θετικό € 24.094.313).

Οι παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2024 και 31η Δεκεμβρίου 2023 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

2024

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 έως 2 έτη**	**Απο 2 έως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	508.011.851	722.475.402	29.277.998	58.788.562	160.831.318	473.577.525
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	8.750.154	30.540.249	30.540.249	-	-	-
Υποχρεώσεις από	30.182.124	54.328.030	2.418.965	2.428.552	7.322.052	42.158.460

μισθώσεις (σημ 15)						
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	46.151.865	62.072.914	23.365.892	2.073.590	6.220.771	30.412.660
Σύνολο	**593.095.994**	**869.416.594**	**85.603.104**	**63.290.704**	**174.374.141**	**546.148.645**

2023

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 έως 2 έτη**	**Απο 2 έως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	536.213.134	822.589.846	40.261.121	67.373.888	180.575.223	534.379.614
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.899.429	13.899.429	13.899.429	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ 15)	30.466.091	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	58.230.341	75.255.022	33.583.377	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**638.808.995**	**968.596.274**	**90.134.239**	**71.823.857**	**194.593.988**	**612.044.190**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2024

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 εως 2 έτη**	**Απο 2 εως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	508.011.851	722.475.402	29.277.998	58.788.562	160.831.318	473.577.525
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	6.757.131	6.757.131	6.757.131	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ 15)	16.027.943	27.424.578	1.498.830	1.474.116	4.206.873	20.244.759

Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	39.991.649	55.912.590	17.205.568	2.073.590	6.220.771	30.412.660
Σύνολο	**570.788.574**	**812.569.701**	**54.739.527**	**62.336.268**	**171.258.962**	**524.234.944**

2023

	Λογιστικό Υπόλοιπο	**Συμβατικές Ταμειακές Ροές**	**Έως 1 έτος**	**Απο 1 εως 2 έτη**	**Απο 2 εως 5 έτη**	**Άνω των 5 ετών**
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 14)	413.685.707	615.586.751	22.312.201	45.572.313	132.095.433	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.500.356	15.500.356	15.500.356	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ 15)	15.986.983	29.405.389	1.507.777	1.425.405	4.138.509	22.333.697
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19, 20,21)	38.628.742	55.653.423	13.981.778	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**483.801.787**	**716.145.919**	**53.302.112**	**49.108.307**	**142.729.118**	**471.006.383**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Ο Όμιλος στο παρελθόν δεν εκτίθεντο σε σημαντικό κίνδυνο επιτοκίου καθώς δεν είχε μακροπρόθεσμο τραπεζικό δανεισμό και επίσης δεν είχε επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.
Πλέον μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού του στην παρούσα χρήση, η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του. Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι, το 70% των δανείων του Ομίλου όπως αυτά θα διαμορφωθούν μετά την ολοκλήρωση της αναδιοργάνωσης αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από το μέρος (30%) του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο και δεν καλύπτεται από την αντιστάθμιση μέσω παραγώγων.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει την ευαισθησία του αποτελέσματος χρήσης του Ομίλου ως προς τον δανεισμό, σε ενδεχόμενη μεταβολή του μεταβλητού σκέλους του επιτοκίου κατά ±20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor rate κατά 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €573.000.000	462.797	(462.797)
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (former Principia Energy Hellas Μονοπρόσωπη Α.Ε.) Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €123.500.000	136.899	(136.899)

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υφίσταται, καθώς δεν υπάρχουν σημαντικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα.

■ Κίνδυνος τιμών

Βάσει του νόμου 4254/2014, το 2014 υπήρξαν αλλαγές στις υφιστάμενες ταρίφες των εν λειτουργία έργων βάσει της ημερομηνίας σύνδεσης του έργου, την ισχύ, την τεχνολογία και το αν το έργο θεωρείται «με ενίσχυση» ή «χωρίς ενίσχυση». Με την υποπαράγραφο ΙΓ.1 του Άρθρου 1 του Νόμου 4254/2014, επανακαθορίστηκαν οι τιμές της πωλούμενης στο σύστημα ενέργειας, μεσοσταθμικά κατά (13,9%).

Επιδιωκόμενο αποτέλεσμα της ανωτέρω μείωσης της εγγυημένης τιμής που επιβλήθηκε σε όλους τους παραγωγούς ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ήταν η μείωση του ελλείμματος του λογαριασμού ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ. Ο στόχος αυτός επιτεύχθηκε μερικώς από τις παραπάνω μειώσεις και σε συνδυασμό με τα μέτρα που υιοθετήθηκαν με το νόμο 4414/2016 για τον τρόπο χρηματοδότησης του λογαριασμού ΑΠΕ, εκτιμάται ότι το έλλειμμα του λογαριασμού θα εξαλειφθεί πλήρως. Συνέπεια των ανωτέρω, ο Όμιλος δεν εκτιμά ότι είναι πιθανή η περαιτέρω μείωση των εγγυημένων τιμών που εισπράττουν οι σταθμοί παραγωγής της.

■Λειτουργικός κίνδυνος

Λειτουργικός κίνδυνος είναι ο κίνδυνος της άμεσης ή έμμεσης ζημίας που προκύπτει από αιτίες που σχετίζονται με τις διαδικασίες, το προσωπικό του Ομίλου, την τεχνολογία και τις υποδομές, καθώς και από εξωτερικούς παράγοντες (πλην του πιστωτικού κινδύνου, του κινδύνου αγοράς και ρευστότητας) όπως αυτές προκύπτουν από νομικές και κανονιστικές απαιτήσεις και τα γενικώς αποδεκτά πρότυπα εταιρικής συμπεριφοράς. Λειτουργικοί κίνδυνοι προκύπτουν από το σύνολο των εργασιών του Ομίλου. Στόχος του Ομίλου είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης του Ομίλου.

Ειδική αναφορά στην πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας και Μέση Ανατολή

Ο Όμιλος παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία και Μέση Ανατολή οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν έχουν άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις της.

■Κίνδυνος αγοράς

Η μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας καθώς και οι προκλήσεις σε παγκόσμιο οικονομικό και πολιτικό επίπεδο έχουν δημιουργήσει συνθήκες αυξημένης αβεβαιότητας για τον επιχειρηματικό κλάδο. Σε αυτό το απαιτητικό περιβάλλον η σημασία της περεταίρω ανάπτυξης των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έχει αναδειχθεί ακόμα περισσότερο δεδομένης της προσφοράς τους σε χαμηλού κόστους ενέργεια αλλά και στην ενεργειακή ανεξαρτησία των χωρών.

Υπό αυτό το πρίσμα η υποστήριξη του κλάδου των ανανεώσιμων πηγών από τις κυβερνήσεις αλλά και από την κοινωνία πρέπει να αποτελεί μονόδρομο. Για το εγγύς μέλλον, ο Όμιλος δεν αναμένεται να επηρεαστεί ιδιαίτερα από την μεταβλητότητα στις αγορές ενέργειας καθώς το σύνολο του εγκατεστημένου χαρτοφυλακίου διέπεται από μακροχρόνια σύμβαση πώλησης με σταθερές τιμές. Στο πλαίσιο της λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ενδέχεται να επιβάλλονται περιορισμοί (περικοπές) στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, λόγω τεχνικών περιορισμών του δικτύου ή/και συνθηκών υπερπροσφοράς. Κατά τη

διάρκεια του 2024 οι περικοπές σε εθνικό επίπεδο ήταν αυξημένες συγκριτικά με προηγούμενα έτη, ενώ για το 2025 αναμένεται περαιτέρω αύξηση, σύμφωνα με διαθέσιμες εκτιμήσεις της αγοράς και αρμόδιων φορέων.

Επίσης, δεν αναμένεται κάποια σημαντική επίπτωση από τα διάφορα ρυθμιστικά μέτρα στην αγορά ενέργειας (windfall taxes, price caps etc.) που έως τώρα έχει παρουσιάσει και έχει πάρει η ελληνική κυβέρνηση για να υποστηρίξει τους καταναλωτές.

Λαμβάνοντας υπόψιν τα ανωτέρω, οι προοπτικές του Ομίλου για το έτος 2025 αλλά και για τα επόμενα χρόνια διαγράφονται θετικές, παρά τη δύσκολη περίοδο που διανύει η παγκόσμια οικονομία και η Ελλάδα.

■Λοιποί

Ο Όμιλος παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των καιρικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει τη μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων του προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στη μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

■Διαχείριση κεφαλαίου

Η διαχείριση των κεφαλαίων στοχεύει στη διασφάλιση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας του Ομίλου σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα. Τυχόν υπερβάλλοντα διαθέσιμα θα χρησιμοποιούνται για την αποπληρωμή των δανείων.

30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ

Η Εταιρεία το 2012 απέκτησε τον έλεγχο (80%) των κατωτέρω θυγατρικών εταιρειών οι οποίες βρίσκονταν σε στάδιο ανάπτυξης.

Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ

Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.

Το 2015 υπογράφηκε τροποποίηση της συμφωνίας τιμήματος εξαγοράς βάσει της οποίας αποκτήθηκε από την Εταιρεία το 100% των μετοχών των θυγατρικών. Σύμφωνα με την ανωτέρω τροποποίηση, κατά την έναρξη λειτουργίας των πάρκων των παραπάνω εταιρειών και τον καθορισμό των τιμών πώλησης της παραγόμενης ενέργειας, η Εταιρεία οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα σε βάθος 25 ετών.

Το 2017 η Εταιρεία ίδρυσε την 100% θυγατρική της, Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε., στην οποία εκχώρησε με εισφορά σε είδος το 100% των μετοχών των 7 εταιρειών. Η ανωτέρω υποχρέωση παρέμεινε στη ταιρεία όντας

ο τελικός μέτοχος.

Το 2019 πραγματοποιήθηκε η έναρξη λειτουργίας των πάρκων των εν λόγω εταιρειών και πλέον πληρούνταν το κριτήριο αναγνώρισης της υποχρέωσης λόγω αναπροσαρμογής του τιμήματος εξαγοράς των μετοχών οπότε και η Εταιρεία υπολόγισε την αναπροσαρμογή αυτή (€ 30.315.830) αναγνωρίζοντας το μακροπρόθεσμο (€ 28.468.351) και βραχυπρόθεσμο τμήμα (€ 1.847.479) αυτής της υποχρέωσης στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Το αντίστοιχο έξοδο αποτυπώθηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στο κονδύλι Έξοδο Αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών. Για τον υπολογισμό της υποχρέωσης, η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας για τα επόμενα 25 έτη υπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%.

Το 2023 και το 2024 η Εταιρεία πραγματοποίησε επανυπολογισμό του υπολειπόμενου τιμήματος λαμβάνοντας υπόψιν τον πιο πρόσφατο προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας και επανυπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από τη Διοίκηση.

ΟΜΙΛΟΣ – ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Από τον ανωτέρω επανυπολογισμό και προσαρμογή της υποχρέωσης αναγνωρίστηκε χρηματοοικονομικό έσοδο στον Όμιλο και την Εταιρεία € 539.625 (2023: χρηματοοικονομικό έσοδο € 437.485), ενώ η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε € 2.120.230 και η μακροπρόθεσμη σε € 23.076.703.

Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβάρυνε τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης στον Όμιλο € 1.403.288 (2023: € 1.450.265).

Παρούσα αξία υποχρέωσης 01/01/2023	**27.285.737**
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	1.450.265
Πληρωμές υποχρεώσεων	(1.731.755)
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	38.943
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	(437.485)
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2023	**26.605.705**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.406.709**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης	**24.198.997**
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση (σημ.21)	**2.406.709**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.19)	**24.198.997**
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	**1.403.288**
Πληρωμές υποχρεώσεων	**(2.077.786)**

Υποχρεώσεις προς πληρωμή	**(194.649)**
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	**(539.625)**
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2024	**25.196.933**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση (σημ.21)	**2.120.230**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.19)	**23.076.703**

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) Επίδικες υποθέσεις

Διεκδικήσεις τρίτων

Κατά του Ομίλου εκκρεμούσαν την 31.12.2024 επίδικες διεκδικήσεις τρίτων, συνολικού ύψους € 1,69 εκ. (31.12.2023: €1,69 εκ.) που αφορούν κυρίως σε αιτηθείσες αποζημιώσεις έναντι ηθικής βλάβης και αποκατάστασης ζημιών. Η Διοίκηση του Ομίλου, κατόπιν εξέτασης της γνώμης των νομικών της συμβούλων, δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη έναντι των παραπάνω υποθέσεων, καθώς εκτιμάται ότι η έκβασή τους θα είναι θετική και δεν αναμένεται να προκύψει κάποια επιβάρυνση για τον Όμιλο.

Διεκδικήσεις Εταιρείας

Οι δικαστικές διεκδικήσεις του Ομίλου από τρίτους ανέρχονται σε €112,42 εκ (2023: € 110,76 εκ) και αφορούν κυρίως διεκδικήσεις σχετικές με τη μείωση των εγγυημένων τιμών πώλησης της ενέργειας που παράγει ο Όμιλος και καθυστερήσεις στην είσπραξη της τιμολογηθήσας παραγωγής.

(β) Δεσμεύσεις από μελλοντικά μισθώματα από συμφωνίες λειτουργικής μίσθωσης και λοιπές συμβατικές υποχρεώσεις

Αναφορικά με τις δεσμεύσεις από μισθώσεις, ο Όμιλος εφαρμόζει το πρότυπο Δ.Π.Χ.Α 16 συνεπώς οι σχετικές μισθώσεις εμφανίζονται πλέον στα περιουσιακά στοιχεία (δικαιώματα χρήσης) και στις Υποχρεώσεις από μισθώσεις στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης. Επιπλέον έχει δεσμεύσεις που απορρέουν από το ανεκτέλεστο μέρος λοιπών συμβάσεων (αγοράς- εγκατάστασης παγίων) για το 2024 ύψους € 7,3 εκ. (2023: € 9,4 εκ.).

(γ) Δεσμεύσεις λόγω εγγυήσεων

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης ύψους € 0,42 εκ. καθώς και κατείχε εγγυητικές επιστολές προμηθευτών – πελατών ύψους 1,69 εκ. (2023 € 4,27 εκ).

Στις 11 Σεπτεμβρίου 2024, με απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου, υπεγράφη τροποποίηση της από 11 Απριλίου 2022 Σύμβασης Παροχής Πιστώσεως με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό μεταξύ της εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΕΘΝΙΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ, σύμφωνα με την οποία το ανώτατο όριο μειώθηκε έως τις €460.000 (2023: €200.000.000), για έκδοση εγγυητικών επιστολών μίσθωσης ακινήτων που αφορούν σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δυνάμει της από 31/01/2025 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό των 24.900.000 €.

Στις 4/3/2025 έλαβε χώρα η αναχρηματοδότηση του δανείου που συνδεόταν με την ομολογιακή δανειακή σύμβασή της απορροφηθείσας εταιρείας PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ύψους έως του ποσού των €123,5εκ. με ισόποση εκταμίευση κεφαλαίων μέσω της ομολογιακής δανειακής σύμβασης έως του ποσού των €573εκ. Το margin για τις υφιστάμενες ομολογίες είναι πλέον κοινό και ίσο με 1,85%. Το Euribor που εφαρμόζεται στις δύο σειρές ομολογιών θα είναι διαφορετικό μόνο έως τις 30/6/2025, οπότε και λαμβάνει χώρα η πληρωμή του τόκων και κεφαλαίου και ορίζεται το Euribor του επόμενου εξαμήνου.

Δυνάμει της από 11/04/2025 αποφάσεως της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., εγκρίθηκε η διανομή κερδών της χρήσεως 1/1/2023-31/12/2023 συνολικού ποσού €2.900.000.

Δυνάμει της από 07/04/2025 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της θυγατρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό των € 10.000.000, με ακύρωση 20.000.000 κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας πενήντα λεπτών (€0,50) εκάστης και επιστροφή του συνόλου των εισφορών που αντιστοιχούν στην ονομαστική αξία των μετοχών αυτών στη μόνη μέτοχο « PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ».

Σύμφωνα με την απόφαση 1335 του Προϊσταμένου της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Α.Α.Δ.Ε που εκδόθηκε την 06-05-2025 και κοινοποιήθηκε στην Εταιρεία την 15-05-2025, αποφάσισε τη μερική αποδοχή της από 07-01-2025 και με αριθμό πρωτοκόλλου 17838 ενδικοφανούς προσφυγής της εταιρείας και την τροποποίηση της με αρ. 1328/10-12-2024 Οριστικής Πράξης Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου Εισοδήματος, φορολογικού έτους 2019, του Προϊσταμένου του 4ου ΕΛ.ΚΕ Αττικής καταλογίζοντας ως οριστική φορολογική υποχρέωση τη μείωση της φορολογική ζημίας της εταιρείας στη χρήση 2019 κατά το ποσό των 407.949,61€ , όπως για την ορθή μεταφορά της στη χρήση 2020. Λαμβάνοντας υπόψιν τα παραπάνω, η εταιρεία θα προχωρήσει μέχρι και τη Δευτέρα 16.06.2025 (ήτοι εντός 30 ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΔΕΔ), να ασκήσει δικαστική προσφυγή προκειμένου το ζήτημα να κριθεί από το αρμόδιο δικαστήριο λαμβάνοντας υπόψιν αφενός τη θέση της Διοίκησης κι αφετέρου τη θέση και τα επιχειρήματα της εταιρείας προς αντίκρουση της απόφασης της ΔΕΔ. Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας αναμένεται η ολική αποδοχή ακυρώσεως της εν λόγω απόφασης ΔΕΔ χωρίς τη μείωση φορολογικής ζημιάς εν όλου του προσβαλλόμενου ποσού.

Στις 26/06/2025 η εταιρεία προχώρησε στην ίδρυση νέας θυγατρικής εταιρείας με επωνυμία PRINCIPIA AEOLUS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με αρχικό κεφάλαιο είκοσι πέντε χιλιάδων ευρώ (€25.000) ευρώ το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς στις 30.07.2025 στον τραπεζικό λογαριασμό της νέας εταιρείας.

Την 29η Ιουλίου 2025, το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ενέκρινε τη συμμετοχή της εταιρείας, υπό την ιδιότητα του Εγγυητή, στην έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου με εξασφαλίσεις, ποσού έως €250 εκατ., που εκδίδεται από τη θυγατρική της PRINCIPIA AEOLUS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.. Το ομολογιακό δάνειο αποτελείται από έως 250 εκατ. κοινές ανώνυμες ομολογίες ονομαστικής αξίας €1,00, με διάρκεια 24 μηνών από την ημερομηνία πρώτης έκδοσης. Η αποπληρωμή προβλέπεται να πραγματοποιηθεί σε τρεις ενδιάμεσες δόσεις και μία τελική κατά τη λήξη (bullet repayment). Το επιτόκιο ανέρχεται σε EURIBOR πλέον περιθωρίου 1,25%, ενώ σε περίπτωση υπερημερίας εφαρμόζεται προσαύξηση 2%.

Το ομολογιακό δάνειο θα χρηματοδοτήσει την απόκτηση του «Χαρτοφυλακίου Apollo» για το οποίο ο όμιλος PRINCIPIA υπέγραψε συμφωνία εξαγοράς (Sale and Purchase Agreement) για την απόκτηση τεσσάρων εν λειτουργία αιολικών πάρκων

συνολικής ισχύος 150 MW από την EDP Renováveis (EDPR) τα οποία υπάγονται σε Συμβάσεις Αντιστάθμισης Διαφοράς (Contracts for Difference – CfD) διάρκειας 20 ετών. Η διαδικασία εξαγοράς αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2025.

Σύμφωνα με την απόφαση 1335 του Προϊσταμένου της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της Α.Α.Δ.Ε που εκδόθηκε την 06-05-2025 και κοινοποιήθηκε στην θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. την 15-05-2025, αποφάσισε τη μερική αποδοχή της από 07-01-2025 και με αριθμό πρωτοκόλλου 17838 ενδικοφανούς προσφυγής της εταιρείας και την τροποποίηση της με αρ. 1328/10-12-2024 Οριστικής Πράξης Διορθωτικού Προσδιορισμού Φόρου Εισοδήματος, φορολογικού έτους 2019, του Προϊσταμένου του 4ου ΕΛ.ΚΕ Αττικής καταλογίζοντας ως οριστική φορολογική υποχρέωση τη μείωση της φορολογική ζημίας της εταιρείας στη χρήση 2019 κατά το ποσό των € 407.949,61 , όπως για την ορθή μεταφορά της στη χρήση 2020.

Η θυγατρική εταιρεία προχώρησε στην κατάθεση προσφυγής στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών με αριθμό εισαγωγής ΠΡ4764/13-6-2025, προκειμένου το ζήτημα να κριθεί από το αρμόδιο δικαστήριο. Σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας αναμένεται ολική αποδοχή ακυρώσεως της εν λόγω απόφασης ΔΕΔ χωρίς τη μείωση φορολογικής ζημιάς εν όλου του προσβαλλόμενου ποσού.

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.

Μαρούσι, 17 Σεπτεμβρίου 2025

Πρόεδρος	Μέλος ΔΣ	Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
Eric Christopher Bjonerud	Andrea Panizzo	Νικόλαος Μπαλατσούκας
ID: A34646116	ID:YA9333259	Αρ. Αδείας 0134779

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
PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2024, τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν ουσιώδεις πληροφορίες λογιστικής πολιτικής και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο «Όμιλος») κατά την 31 Δεκεμβρίου 2024 και την εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις εταιρικές και ενοποιημένες ταμειακές τους 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 Γνώμης

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

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.

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 Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

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

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υπεύθυνο για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, 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 και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σε αυτές τις ενέργειες.

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Οι στόχοι μας είναι να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση για το κατά πόσο οι Εταιρικές και Ενοποιημένες 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 Εταιρικές και Ενοποιημένες 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 εταιρικές και ενοποιημένες 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 και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων 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 και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο του Ομίλου με σκοπό να αποκτήσουμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών μονάδων εντός του Ομίλου ως βάση για τη διαμόρφωση γνώμης επί αυτών των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την επισκόπηση της διενεργούμενης ελεγκτικής εργασίας για σκοπούς ελέγχου του Ομίλου. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

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

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 των Άρθρων 150 και 153 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2024.

(β) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου.

Αθήνα, 30 Σεπτεμβρίου 2025

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 186

Παναγιώτης Μπούντρος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 22011