Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2024.09.02 14:34:27 EEST
Reason: Automated Registration Process by Greek General Business Registry
Location: Athens

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

Αθήνα,02/09/2024
Αριθ. Πρωτ.:3353937

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**, το διακριτικό τίτλο **PRINCIPIA ENERGY GENERATION** και αριθμό ΓΕΜΗ **009119501000**.

Την **02/09/2024** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης 4408904,** οι εγκεκριμένες από την 30/08/2024 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», το διακριτικό τίτλο «PRINCIPIA ENERGY GENERATION» και αριθμό ΓΕΜΗ **009119501000**, για τη χρήση 01/01/2023 έως 31/12/2023.

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

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

Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023
του Ομίλου και της Εταιρείας
PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
(πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.)

PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
(πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.)
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 009119501000
ΕΔΡΑ: ΓΡΑΒΙΑΣ 4 ΜΑΡΟΥΣΙ, Τ.Κ. 15125, ΑΤΤΙΚΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 3
Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023) 20
Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2023 21
Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023). 22
Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος) 24
ΣΤ. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 26
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 26
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 27
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 30
4. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 54
5. ΥΠΕΡΑΞΙΑ 55
6. ΕΞΑΓΟΡΕΣ, ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ 56
7. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 62
8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 64
9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 68
10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 68
11. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 69
12. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 72
13. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 73
14. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 73
15. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 75
16. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 78
17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 82
18. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 82
19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 83
20. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 86
21. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 87
22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 90
23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 91
24. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ 97
25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 100
26. ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) 101
27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) 102
28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 103
29. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 111
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ 116
31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 118
32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 119
Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 122

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ του Ομίλου εταιρειών της "**PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.**" και των θυγατρικών της για τη χρήση 01/01 – 31/12/2023.

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2023 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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ («η Εταιρεία») με διακριτικό τίτλο «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.».

Η **PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.** («η Εταιρεία») είναι εταιρεία συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω εταιρειών τις οποίες η Εταιρεία ελέγχει ή στις οποίες συμμετέχει στην Ελλάδα.

Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής και η παρούσα χρήση είναι η 14η 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 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 (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).

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας και της νέας εταιρικής της ταυτότητας (εφεξής όμιλος «PRINCIPIA»), στις 9 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 4558/09-04-2024, η Εταιρεία «ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε.» μετονομάστηκε σε «PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», χωρίς να υπάρξει μεταβολή σε οποιοδήποτε άλλο στοιχείο της Εταιρείας. Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. θα αποτελεί επίσης μέρος της κοινοπραξίας, διατηρώντας τον σκοπό της ως έχει. Ομοίως, οι εταιρείες, «HELLAS RES Α.Ε.» και «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» μετανομάστηκαν σε «PRINCIPIA ENERGY Α.Ε.» και «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Τον Ιούλιο του 2023, η Εταιρεία προχώρησε στη συγχώνευση της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. την οποία είχε αποκτήσει (100%) κατά την προηγούμενη χρήση.

Τον Νοέμβριο του 2023, η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της STAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε στην 100% θυγατρική της, PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE») έναντι ποσού € 726.538.

Στα πλαίσια 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 (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE») 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. 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 Α.Ε., 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 Α.Ε.»). Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποίηση της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με εισφορά σε είδος. Εντός του ίδιου μήνα (20 Δεκεμβρίου 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.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, τα εν λειτουργία αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,8
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	6,75
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	0,935

Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Φεβρουάριος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	Υδροηλεκτρικό	6,75
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,793
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαϊα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλώρινα	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	6,5
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,8
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,25
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	2,006
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99372
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	4
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,073
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,5
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής	Φωτοβολταϊκό	1,36
Βαμβακιές	Ιανουάριος 2021	Δήμος Βέροιας Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας	Φωτοβολταϊκό	6,5
Κρυονέρι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Βοίου, Τοπική Κοινότητα Ασπρούλας	Φωτοβολταϊκό	3,6
Ζίτσα	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ζίτσας, Κτηματική Περιφέρεια Ζίτσας	Φωτοβολταϊκό	1,996
Μάρκο	Ιούνιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,99

Μυρίνη	Μάιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,998
Σούνιο	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Πολύσιτος Ι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,81
Πολύσιτος ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων,της ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Ίασμος	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ιάσμου, ΠΕ Ροδόπης	Φωτοβολταϊκό	2,72

Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου ανήλθε σε € 114.671.154 (2022: € 121.822.003) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 68.985.789 (2022: € 73.307.963) ενώ το κόστος πωληθέντων του Ομίλου ανήλθε σε € 47.591.378 (2022: € 52.717.887) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 28.782.358 (2022: € 30.229.952). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) του Ομίλου ανήλθε σε € 67.079.776 (2022: € 69.104.117) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 40.203.431 (2022: € 43.078.312). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως του Ομίλου ανήλθαν σε € 32.141.214 (2022: € 31.151.234) και της Εταιρείας ανήλθαν σε € 18.996.055 (2022: € 18.307.224). Τα κέρδη προ φόρων της χρήσης του 2022 για την Εταιρεία και τον Όμιλο ωφελήθηκαν κατά € 19.235.000 από αναστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών συγγενών εταιρειών ως αποτέλεσμα συμφωνίας που επήλθε κατά την πώληση των εν λόγω εταιρειών ενώ αντίστοιχα τα αποτελέσματα (ζημίες) προ φόρων της χρήσης του 2023 ζημιώθηκαν κατά € 20.673.496 από την αποτίμηση παραγώγων για αντιστάθμιση κινδύνου (Σημ. 18). Το καθαρό αποτέλεσμα μετά φόρων της χρήσης 2023 του Ομίλου ανήλθε σε ζημία ύψους € 2.058.902 (2022 κέρδος: € 38.330.298) και της Εταιρείας ανήλθε σε ζημία ύψους € 15.698.838 (2022 κέρδος: € 21.700.833).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ-ΟΜΙΛΟΥ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση της του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια του Ομίλου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 ανέρχονται σε ποσό € 158.732.020 έναντι ποσού € 162.185.360 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022 και τα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 ανέρχονται σε ποσό € 79.360.535 έναντι ποσού € 96.385.050 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022. Η αποπληρωμή του δανείου που είχε εκδοθεί το 2022 ύψους € 430.000.000 μεταξύ της Εταιρείας και των τραπεζών Alpha Bank, BNP Paribas Italian Branch, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με διάρκεια 9 μήνες, παρατάθηκε κατά 3 επιπλέον μήνες και εξοφλήθηκε κατά την 28/12/2023 με καταβολή συνολικού ποσού € 420.323.276,80 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 Νοεμβρίου 2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι € 573.000.000, κυμαινόμενου επιτοκίου (Euribor 6Μ 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) 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 («Loan Life Cover Ratio»)

Η υποχρέωση υποβολής του ανωτέρου πιστοποιητικού, ξεκινά κατά την πρώτη αποπληρωμή τόκου και κεφαλαίου, ήτοι την 30η Ιουνίου 2024.

Παράλληλα δυνάμει της 16 Νοεμβρίου 2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων του Ομίλου και της απόφασης 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.

Επιπρόσθετα, στις 4 Αυγούστου 2023, υπεγράφη μεταξύ της Εταιρείας και της BNPP 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) 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 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 inception) 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.

Το 2021 υπεγράφησαν οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε και ισάριθμων (8) θυγατρικών της (οι εκδότριες) 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 2023 και 2022, οι θυγατρικές πραγματοποίησαν αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ύψους € 12.500.000 και € 27.500.000 αντίστοιχα.

Τον Μάιο του 2023 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δοκιμαστικές μελέτες για όλα τα έργα για το πρότζεκτ του Περάσματος. 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). Τέλος, μέσα στο β εξάμηνο του 2024 θα ξεκινήσουν οι κατασκευαστικές εργασίες και για τα έργα του Περάσμα 1 και Πέρασμα 1β.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες του Ομίλου για το έτος 2023 σε σχέση με το 2022, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	658.897.259	**90,57%**	691.808.672	**88,85%**
Σύνολο ενεργητικού	727.499.900		778.650.628	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	158.732.020	**24,09%**	162.185.360	**23,44%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	658.897.259		691.808.672	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων του Ομίλου από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	68.602.641	**118,96%**	86.841.956	**18,24%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	57.666.407		476.229.845	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα του Ομίλου να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	46.929.236	**40,93%**	73.280.358	**60,15%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	114.671.154		121.822.003	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση του Ομίλου σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(108.790)	**(0,07)%**	39.639.287	**24,44%**
Ίδια κεφάλαια	158.732.020		162.185.360	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων του Ομίλου.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2023 σε σχέση με το 2022, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	524.127.491	**87,07%**	537.795.373	**86,57%**
Σύνολο ενεργητικού	601.932.817		621.244.170	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	79.360.536	**15,14%**	96.385.051	**17,92%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	524.127.491		537.795.373	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	77.805.327	**144,86%**	83.448.797	**17,92%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	53.711.014		465.616.148	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	23.793.890	**34,49%**	47.815.829	**65,23%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	68.985.789		73.307.963	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(18.572.405)	**(23,40%)**	17.868.022	**18,54%**
Ίδια κεφάλαια	79.360.536		96.385.051	
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. Σημειώνεται πως στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης του Ομίλου, η μητρική εταιρεία 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) στην συνδεδεμένη εταιρεία PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..

Σε σχέση με τις αμέσως επόμενες περιόδους ο Όμιλος PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε αναμένει σημαντική ενίσχυση των εσόδων και της λειτουργικής κερδοφορίας καθώς το καλοκαίρι του 2024 αναμένεται να ξεκινήσει τη λειτουργία του το νέο «πράσινο» έργο της μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε στην Ελλάδα: το Πέρασμα. Το νέο αυτό έργο αφορά ένα σύμπλεγμα 6 φωτοβολταϊκών πάρκων στη Δυτική Μακεδονία, κοντά στο χωριό Μαυροδένδρι του Δήμου Κοζάνης και θα αποτελεί το μεγαλύτερο σύμπλεγμα φωτοβολταϊκών πάρκων της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει τις εργασίες και ελέγχους και αναμένει την βεβαίωση ηλέκτρισης. Το Πέρασμα θα έχει εγκατεστημένη ισχύ 84 MW και η έναρξη της λειτουργίας του σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 17,4% και αναμένεται να 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 € 50.000.000 για την χρηματοδότηση των αναπτυξιακών και λειτουργικών δαπανών του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY A.E.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 10.936.234 και της Εταιρείας κατά € 24.094.313 ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης. 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 παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

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	638.262.177	33.535.427	53.651.913	135.468.033	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.898.740	13.898.740	13.898.740	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.620.090	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.190.258	75.214.939	33.543.294	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**515.394.794**	**784.227.833**	**83.367.773**	**58.101.883**	**149.486.798**	**493.271.379**

2022

	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)	461.370.916	478.700.223	460.364.823	11.397.000	6.938.400	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	19.582.774	19.582.774	19.582.774	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.991.297	56.442.619	2.561.018	2.565.593	7.122.249	44.193.760
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19,20,21)	67.780.656	86.827.382	42.794.938	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**578.725.643**	**641.552.998**	**525.303.553**	**16.090.187**	**20.505.605**	**79.653.654**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

2022

	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)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.053.346	15.053.346	15.053.346	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**518.907.044**	**563.178.639**	**492.908.873**	**3.806.647**	**10.702.016**	**55.761.103**

■ 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 παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του δανεισμού του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor rate κατά 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο €417.500.000	10.841	-10.841

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι 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 σημαντική άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις 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. 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 και της Εταιρείας για το έτος 2023 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.

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, 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.

Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2017 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 2018 μέχρι και 2021 και σύμφωνα με τις διατάξεις του 65Α του ν.4987/2022 για τη χρήση 2022. 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 2023 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 2021και 2022 να θεωρούνται ανέλεγκτες.
Οι υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου, ομοίως έχουν υπαχθεί στο σχετικό έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού για τις χρήσεις 2018 μέχρι και 2022, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2023 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 2018 έως και 2023.

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 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 απορροφούμενη από την Εταιρεία επιχείρηση ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΑΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ. Συνεπεία του φορολογικού ελέγχου, η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ 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.

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, 5) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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. 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.

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.

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 συνολικά με ποσό € 39.671.790. Στο ποσό αυτό επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής συνολικού 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.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

Ο Όμιλος ως μέλος της κοινοπραξιάς 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

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας μεταξύ Enel SpA και Macquire Asset Management που έλαβε χώρα εντός του 2023, στις 8 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 4491/08-04-2024 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.

Επιπλέον, ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 8819/01.02.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (τ. Β' 1220/20.2.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη

διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 6.720.000 € και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 67.200 € 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. Η Εταιρεία στις 05.03.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας 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 24/04/2024 και 23/5/2024.

Περαιτέρω, Ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 34198/25.04.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (Αρ.Φύλλου. 2955/24.5.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 8.169.600€ και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 81.696 € 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. Η Εταιρεία στις 20.06.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία επιστροφής προς τις Τράπεζες και ακύρωσης των εγγυητικών επιστολών που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης.

Δυνάμει της από 26/04/2024 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των 3.391.500 Ευρώ.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η τροποποίηση της υφιστάμενης συμφωνίας – πλαισίου για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης ανάμεσα στην ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. και την PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης, διακόπτοντας την πιστοληπτική διευκόλυνση, με εξαίρεση τις τραπεζικές εγγυήσεις που σχετίζονται με τα έργα Πέρασμα, Παναγία Σουμελά και Ζωοδόχος Πηγή, καθώς και τη χορήγηση των αντίστοιχων εξουσιοδοτήσεων.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η εγγραφή προσημείωσης υποθήκης ή/και υποθήκης επί ακινήτων της Εταιρείας με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. προς εξασφάλιση του Ομολογιακού δανείου των € 573.000.000.

Δυνάμει της απο 10/07/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε η Συγχώνευση δια απορροφήσεως της Principia ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την Principia ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. η οποία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο έως το τέλος του 2024.

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 2023.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2023 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 2024.

Μαρούσι, 22 Ιουλίου 2024

Διευθύνων Σύμβουλος

Αριστοτέλης Χαντάβας

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

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	24	114.671.154	121.822.003	68.985.789	73.307.963
Κόστος πωληθέντων	25	(47.591.378)	(52.717.887)	(28.782.358)	(30.229.652)
Μικτά κέρδη		**67.079.776**	**69.104.117**	**40.203.431**	**43.078.312**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	24	785.386	1.036.826	795.273	1.056.736
Έξοδα διοίκησης	25	(18.006.024)	(18.252.239)	(14.190.597)	(16.014.447)
Αντιστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	6, 9	-	19.235.000	-	19.235.000
Έσοδο/έξοδο αναπροσαρμογής Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	24	(100.810)	917.183	(10.533)	917.183
Έσοδο αναπροσαρμογής Πρόβλεψης αποζημείωσης προσωπικού		69.091	23.352	-	23.352
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	11	(932.049)	(17.490)	(932.049)	(17.490)
Λοιπά έξοδα	26	(2.199.943)	(508.362)	(2.099.784)	(465.316)
Λοιπά έσοδα	26	233.808	1.741.973	28.149	2.500
Λειτουργικά Κέρδη		**46.929.236**	**73.280.358**	**23.793.890**	**47.815.829**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	1.105.876	1.858.707	3.030.387	4.499.062
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	(32.123.302)	(35.499.779)	(30.995.780)	(34.446.870)
Ζημιά από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία	18	(20.673.496)	-	(20.673.496)	-
Κέρδος/ (Ζημία) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	6	4.652.895	-	1.095.953	-
Έσοδα από Μερίσματα	6	-	-	5.176.642	-
Κέρδη /(Ζημιές) προ φόρων		**(108.790)**	**39.639.287**	**(18.572.405)**	**17.868.022**
Φόρος Εισοδήματος	23	(1.950.111)	(1.308.989)	2.873.567	3.832.811
Κέρδη /(Ζημιές) μετά από φόρους		**(2.058.902)**	**38.330.298**	**(15.698.838)**	**21.700.833**
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		(87.954)	275.137	-	261.890
Επίδραση φόρου Εισοδήματος		(526)	(60.530)	-	(57.616)
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**(88.480)**	**214.607**	**-**	**204.274**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (μετά από φόρους)		**(853.722)**	**214.607**	**-**	**204.274**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(2.912.624)**	**38.544.904**	**(16.464.080)**	**21.905.107**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2023

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Άυλες ακινητοποιήσεις	7	55.841.798	60.629.780	11.772.677	13.357.306
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	8	546.502.868	565.250.865	314.076.482	284.065.595
Δικαιώματα χρήσης παγίων	16	24.620.159	26.623.467	13.699.771	15.180.811
Υπεραξία	5	15.752.632	15.752.632	-	-
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	6	-	-	157.900.000	180.879.521
Προκαταβολές για Επενδύσεις	4	1.149	4.812.864	1.149	4.812.864
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	28	-	-	10.500.000	21.000.000
Συμμετοχές σε μη συνδεμένες επιχειρήσεις	6	3.000	805.110	3.000	805.110
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	16.175.653	17.933.954	16.174.411	17.694.167
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**658.897.259**	**691.808.672**	**524.127.491**	**537.795.373**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Αποθέματα	10	7.711.280	7.112.311	6.474.192	6.250.142
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	28	6.794.074	8.248.045	32.269.093	26.910.080
Πελάτες	11	9.280.764	10.019.760	5.606.681	5.434.492
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	11	24.400.077	22.517.030	20.356.018	14.536.185
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	20.416.447	38.944.809	13.099.342	30.317.898
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**68.602.641**	**86.841.956**	**77.805.327**	**83.448.797**
Σύνολο Ενεργητικού		**727.499.900**	**778.650.628**	**601.932.817**	**621.244.170**
		-	-		
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις		-	-		
Ίδια Κεφάλαια		-	-		
Μετοχικό κεφάλαιο	13	40.187.850	40.187.850	40.187.850	40.187.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		58.620.756	58.620.756	58.620.756	58.620.756
Αποθεματικά	22	20.577.196	19.486.992	16.689.881	16.512.321
Αποτελέσματα εις νέο		39.346.218	43.889.762	(36.137.952)	(18.935.877)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**158.732.020**	**162.185.360**	**79.360.535**	**96.385.050**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	23	17.474.024	20.679.460	7.282.184	10.349.122
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14	391.810.542	-	391.810.542	-
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	16	25.663	1.016.544	-	994.234
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	8	13.713.396	11.611.435	9.376.041	8.014.296
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	17	54.543	61.891	6.809	6.809
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	15	27.227.219	27.169.851	14.479.206	14.743.658
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	18	21.544.079	-	21.544.079	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	39.252.007	79.696.242	24.362.407	25.134.852
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**511.101.473**	**140.235.424**	**468.861.268**	**59.242.971**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Οφειλόμενες συμμετοχές	6	561.382	1.453.215	561.382	1.453.215
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	20	13.636.456	14.935.152	10.159.374	11.735.674
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14	21.875.165	428.870.916	21.875.165	428.870.916
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	28	13.898.740	14.827.884	15.500.356	15.053.346
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	15	2.392.871	2.821.446	1.507.777	1.822.582
Λοιπές υποχρεώσεις	21	5.301.794	13.321.232	4.106.960	6.680.417
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**57.666.407**	**476.229.845**	**53.711.014**	**465.616.149**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**568.767.881**	**616.465.269**	**522.572.282**	**524.859.121**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**727.499.900**	**778.650.629**	**601.932.817**	**621.244.171**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023)

ΟΜΙΛΟΣ

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**159.187.850**	**90.620.756**	**18.575.791**	**9.118.566**	**277.502.963**
Κέρδη Χρήσης	-	-	-	38.330.298	**38.330.298**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	214.607	**214.607**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	38.544.904	**38.544.904**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	32.000.000	(32.000.000)	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(151.000.000)	-	-	-	**(151.000.000)**
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(192.000)	**(192.000)**
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	911.201	(911.201)	-
Συγχώνευση θυγατρικών εταιρείων	-	-	-	(2.670.508)	**(2.670.508)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**40.187.850**	**58.620.756**	**19.486.992**	**43.889.761**	**162.185.359**
Ζημίες Χρήσης	-	-	-	(2.058.902)	**(2.058.902)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (ζημίες)	-	-	-	(853.722)	**(853.722)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	(2.912.624)	**(2.912.624)**
Λοιπά	-	-	177.560	18.389	**195.949**
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	912.644	(912.644)	-
Συγχώνευση θυγατρικών εταιρείων	-	-	-	(736.664)	**(736.664)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**40.187.850**	**58.620.756**	**20.577.196**	**39.346.218**	**158.732.020**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**159.187.850**	**90.620.756**	**16.512.321**	**(37.821.687)**	**228.499.240**
Κέρδη Χρήσης				21.700.833	**21.700.833**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	204.274	**204.274**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	**21.905.107**	**21.905.107**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	32.000.000	(32.000.000)	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(151.000.000)	-	-	-	**(151.000.000)**
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(192.000)	**(192.000)**
Συγχώνευση	-	-	-	(179.222)	**(179.222)**
Αποθεματικό από συγχώνευση	-	-	-	(2.648.075)	**(2.648.075)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.512.321**	**(18.935.877)**	**96.385.050**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.512.321**	**(18.935.877)**	**96.385.050**
Ζημίες Χρήσης	-	-	-	(15.698.838)	**(15.698.838)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (ζημίες)	-	-	-	(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 (Σημ. 13)	-	-	-	(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**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**1/1-31/12/2023**	**1/1-31/12/2022**	**1/1-31/12/2023**	**1/1-31/12/2022**
Λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων		**(2.058.902)**	**38.330.298**	**(15.698.838)**	**21.700.833**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις	25	32.141.214	31.151.234	18.996.055	18.307.224
Κέρδος από πώληση/αποτίμηση συμμετοχών	6	(4.652.895)	-	(1.095.953)	-
Αποτίμηση παραγώγων για αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		20.673.496	-	20.673.496	-
Αντιστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	6, 9	-	(19.235.000)	-	(19.235.000)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	24	100.810	(917.183)	932.049	17.490
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού		(990.881)	(290.173)	(994.234)	(285.241)
Φόρος εισοδήματος	23	1.950.111	1.308.989	2.873.567	3.832.811
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	(1.105.876)	(1.858.707)	(3.030.387)	(4.499.062)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	32.123.302	35.499.779	30.995.780	34.446.870
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:					
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	11	(598.968)	(1.077.576)	(224.051)	(1.040.722)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών απαιτήσεων	12	(687.684)	(4.728.711)	(8.228.512)	9.630.098
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	28	1.453.971	(1.457.972)	(7.359.013)	(4.198.741)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	20	(1.298.696)	2.255.953	(1.576.299)	3.511.782
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	28	(929.144)	10.078.569	(3.688.620)	6.500.406
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων	21	(2.370.379)	4.724.415	1.255.537	(17.006.300)
Μείον:					
Πληρωμές Φόρου εισοδήματος		(3.544.313)	(11.344.738)	-	(3.808.549)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**70.205.166**	**82.439.177**	**33.830.578**	**47.873.899**
Επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	7, 8	(49.717.283)	(13.302.785)	(47.437.584)	(9.464.539)
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	6	12.497.611	-	12.497.611	-
Επιστροφή Μετοχικού κεφαλαίου από θυγατρικές	6	-	-	20.900.000	-
Τόκοι εισπραχθέντες		457.700	103.619	457.700	103.619
Εισπράξεις / (χορηγήσεις) δανείων σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		-	-	12.500.000	27.500.000
Μεταβολή Συμμετοχών σε επιχειρήσεις	4, 9	(600.146)	(2.487.623)	(600.146)	(2.927.062)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(37.362.118)**	**(15.686.788)**	**(1.682.419)**	**15.212.019**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Εισπραξεις/Πληρωμές από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)		-	(192.000)	-	(192.000)
Πληρωμές λόγω μείωσης κεφαλαίου	14	-	(151.000.000)	(1.000)	(151.006.000)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(31.907.920)	(27.738.433)	(30.780.398)	(30.444.152)
Εισπραξη ομολογιακού δανείου	15	417.500.000	430.000.000	417.500.000	430.000.000
Αποπληρωμή ομολογιακού δανείου	15	(430.000.000)	-	(430.000.000)	-
Πληρωμή εξόδων έκδοσης ομολογιακού δανείου	15	(4.083.591)	(1.331.178)	(4.083.591)	(1.331.178)

Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση		-	(322.132.192)	-	(322.132.192)
Πληρωμή εξόδων πρόωρης αποπληρωμής ενδοομιλικού δανείου	28	-	(7.738.985)	-	(7.738.985)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	16	(2.777.367)	(2.761.268)	(2.001.780)	(1.921.155)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(51.268.878)**	**(82.894.056)**	**(49.366.770)**	**(84.765.662)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**(18.425.830)**	**(16.141.668)**	**(17.218.611)**	**(21.679.744)**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**38.944.809**	**55.086.232**	**30.317.898**	**51.997.397**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης (+) πώλησης θυγατρικών (-)		**(102.532)**	245	55	245
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**20.416.447**	**38.944.809**	**13.099.342**	**30.317.898**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΣΤ. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ («η Εταιρεία») με διακριτικό τίτλο «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.».

Η Εταιρεία συστήθηκε το 2009 για διάστημα 99 ετών, είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα και η διεύθυνση της έδρας της είναι Γραβιάς 4, 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 Macquire Asset Management για την από κοινού ανάπτυξη, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση της πλατφόρμας ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Συγκεκριμένα, η ENEL GREEN POWER SpA (μητρική εταιρεία, εκείνη τη στιγμή, του ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS) 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 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).

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας και της νέας εταιρικής της ταυτότητας (όμιλος «PRINCIPIA»), στις 9 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 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. Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. θα αποτελεί επίσης μέρος της κοινοπραξίας, διατηρώντας τον σκοπό της ως έχει. Ομοίως, οι εταιρείες, «HELLAS RES A.E.» και της «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκαν σε «PRINCIPIA ENERGY A.E.» και «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

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

Οι καταστατικές ατομικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των ενοποιούμενων θυγατρικών της για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, συντάσσονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Αντίστοιχα για την προηγούμενη χρήση από τις ενοποιούμενες θυγατρικές εταιρείες οι καταστατικές ατομικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις των EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε (συγχωνεύθηκε εντός του 2023 με την PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) και STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. (πωλήθηκε εντός του 2023 στην PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) συντάσσονταν σύμφωνα με τα Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα (ΕΛΠ) χωρίς ωστόσο οι τελευταίες να είχαν επουσιώδη καθαρά περιουσιακά στοιχεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022. Οι καταστατικές ατομικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της περιλαμβάνονται από την τρέχουσα 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 Macquire 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.

Συνεπώς, ο Όμιλος έως και την προηγούμενη χρήση, εξαιρούνταν από την υποχρέωση κατάρτισης καταστατικών ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, βάσει των ΔΠΧΑ. Ωστόσο, η Διοίκηση του Ομίλου αποφάσισε, για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022, την κατάρτιση για πρώτη φορά ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ στα πλαίσια χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της επί των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών μεγεθών του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION καθώς επίσης και ενημέρωσης των δανειστριών τραπεζών, του υφιστάμενου μετόχου και του νέου επενδυτή. Στα πλαίσια αυτά, οι παρούσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 δεν αποτελούν τις πρώτες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Οι παρούσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 22η Ιουλίου 2024.

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.

Το 2022 ο Όμιλος συνέταξε τις πρώτες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και είχε εφαρμοστεί το ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς με ημερομηνία μετάβασης την 1η Ιανουαρίου 2021 και συγκριτικά κονδύλια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021. Βάσει του ΔΠΧΑ 1, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να παρουσιάσουν συγκριτικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, τουλάχιστον για μία χρήση. Με βάση τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ», στη σύνταξη των πρώτων χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τα ΔΠΧΑ, μια εταιρεία θα πρέπει να χρησιμοποιήσει τα ΔΠΧΑ που θα είναι σε ισχύ κατά την ημερομηνία κλεισίματος των πρώτων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για όλες τις χρήσεις που παρουσιάζονται καθώς και στον ενοποιημένο ισολογισμό μετάβασης.

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.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά €10.936.234 και της Εταιρείας κατά €24.094.313, ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης (βλέπε σημ.14 για περισσότερες πληροφορίες).

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.

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 2023 (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 2023, ο Όμιλος υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ") που σχετίζονται με τις εργασίες του. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2023 και μεταγενέστερα.

ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών (Τροποποιήσεις)»

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν τη γνωστοποίηση ουσιωδών πληροφοριών λογιστικής πολιτικής έναντι της απαίτησης γνωστοποίησης σημαντικών λογιστικών πολιτικών.

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

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

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

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων οι οποίες διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει μία οντότητα να διακρίνει τις αλλαγές λογιστικής εκτίμησης και τις αλλαγές λογιστικής πολιτικής. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων βάσει του οποίου οι λογιστικές εκτιμήσεις είναι χρηματικά ποσά που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις και αποτελούν αντικείμενο αβεβαιότητας στην επιμέτρηση.

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

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

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Παγκόσμιος ελάχιστος συμπληρωματικός φόρος»

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να παράσχει στις οντότητες προσωρινή υποχρεωτική απαλλαγή αναφορικά με την λογιστικοποίηση της αναβαλλόμενης φορολογίας που σχετίζεται με τον παγκόσμιο ελάχιστο συμπληρωματικό φόρο (global minimum top-up tax) και να απαιτήσει νέες γνωστοποιήσεις. Η απαλλαγή αυτή τίθεται σε άμεση ισχύ και ισχύει αναδρομικά σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές,

μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα. Οι νέες γνωστοποιήσεις, εκτός αυτών που σχετίζονται με την απαλλαγή, ισχύουν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Δεν απαιτούνται γνωστοποιήσεις σε ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17

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

ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση»

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

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 θυγατρικής επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. 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.

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 20έτη

3.4 Απομείωση αξίας Ενσώματων και Άυλων Ακινητοποιήσεων

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 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 01/01-31/12/2023 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 της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες θυγατρικές της 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.

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, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου της αντιστάθμισης.

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 αντιστάθμισης.

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. Η αναβαλλόμενη φορολογία επιβαρύνει ή ωφελεί τα αποτελέσματα της χρήσης, με εξαίρεση τις περιπτώσεις 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.

Οι επιχορηγήσεις 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.

■ <u>Πιστωτικός κίνδυνος</u>

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 Enel 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 ENERGY A.E.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 10.936.234 και της Εταιρείας κατά € 24.094.313 ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης. 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 παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

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	638.262.177	33.535.427	53.651.913	135.468.033	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.898.740	13.898.740	13.898.740	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.620.090	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.190.258	75.214.939	33.543.294	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**515.394.794**	**784.227.833**	**83.367.773**	**58.101.883**	**149.486.798**	**493.271.379**

2022

	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)	461.370.916	478.700.223	460.364.823			-

				11.397.000	6.938.400	
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	19.582.774	19.582.774	19.582.774	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.991.297	56.442.619	2.561.018	2.565.593	7.122.249	44.193.760
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19,20,21)	67.780.656	86.827.382	42.794.938	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**578.725.643**	**641.552.998**	**525.303.553**	**16.090.187**	**20.505.605**	**79.653.654**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

2022

	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)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.053.346	15.053.346	15.053.346	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**518.907.044**	**563.178.639**	**492.908.873**	**3.806.647**	**10.702.016**	**55.761.103**

■ 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 παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του δανεισμού του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor κατά by 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο €417.500.000	10.841	-10.841

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν 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.

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 2023 αλλά και για τα επόμενα χρόνια διαγράφονται θετικές, παρά τη δύσκολη περίοδο που διανύει η παγκόσμια οικονομία και η Ελλάδα.

■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, 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 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.

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: Ο Όμιλος 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, ο Όμιλος 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 του Ομίλου 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 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, δεν υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως. 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. 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.

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 30 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 2023. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας παρουσιάζονται πιο κάτω. Ο Όμιλος δεν προτίθεται να υιοθετήσει τα πιο κάτω Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες πριν την ημερομηνία ισχύος τους.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν τις ενοποιούμενες εταιρείες της Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (μητρική εταιρεία) κατά την 31/12/2023 και 31/12/2022, 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 31/12/2023, 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.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
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 31/12/2022, 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 Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.,	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
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.

4.2 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2023

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

4.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2022

Οι μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2022 επεξηγούνται στη Σημείωση 6**.**

4.4.4 Προκαταβολές για επενδύσεις

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε είχε προκαταβάλει ποσά αξίας € 4.812.864 για εξαγορά επενδύσεων οι οποίες βρίσκονται σε στάδιο ανάπτυξης. Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποίηση της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με εισφορά σε είδος που πραγματοποίησε η Εταιρεία, η οποία περιελάβανε τη μεταφορά όλων των υπό ανάπτυξη έργων ΑΠΕ της Εταιρείας, ήτοι τις ανωτέρω προκαταβολές για επενδύσεις (βλέπε σημείωση 6 για περισσότερες πληροφορίες).

5. ΥΠΕΡΑΞΙΑ

Εντός του 2012, η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε απέκτησε τον έλεγχο μετά από εξαγορά επιπλέον 50% (κατείχε ήδη το 30%) 7 αιολικών πάρκων που εδρεύουν στην περιοχή του Καφηρέα στην Νότια Εύβοια και οι οποίες βρίσκονταν σε στάδιο ανάπτυξης έναντι τιμήματος € 37.066.460.

Η παραπάνω συναλλαγή ήταν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (Συνενώσεις επιχειρήσεων). Η διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης (Purchase Price Allocation) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 ολοκληρώθηκε εντός του 2013 και οι τελικές εύλογες αξίες των στοιχείων του ενεργητικού που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν καθώς και η υπεραξία που προέκυψε από τη συναλλαγή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

	Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μον/πη Α.Ε.	**Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Κερασίας Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινίας Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μον/πη Α.Ε.**	**Σύνολο**
Τίμημα	6.586.458	4.056.654	6.070.674	7.082.651	3.647.661	3.041.212	6.581.150	**37.066.460**
Εύλογη αξία των αποκτηθέντων καθαρών στοιχείων ενεργητικού (εξαγορά επιπλέον 50%)	3.634.317	2.670.579	4.111.490	3.133.531	2.604.680	1.879.218	3.280.012	**21.313.828**
Υπεραξία	**2.952.141**	**1.386.075**	**1.959.184**	**3.949.120**	**1.042.981**	**1.161.994**	**3.301.138**	**15.752.632**

Επιπρόσθετα της υπεραξίας, κατά τη διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους €51.057.541 (Σημ. 7). Τα άυλα αυτά πάγια αφορούν κυρίως διαφόρους τύπους αδειών τις οποίες κατείχαν οι εταιρείες και τους παρείχαν τη δυνατότητα να κατασκευάσουν ενεργειακές μονάδες και το δικαίωμα να παράγουν ενέργεια.

Από τη διενέργεια του σχετικού ετήσιου ελέγχου κατά την ημερομηνία αναφοράς των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ήτοι κατά την 31/12/2023, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης σχετικών ζημιών απομείωσης επί της υπεραξίας.

Τα ανακτήσιμα ποσά προσδιορίστηκαν με βάση τη μέθοδο της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Η αξία λόγω χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών, ήτοι προβλέψεις ταμειακών ροών που βασίστηκε σε προϋπολογισμούς της Διοίκησης και τις προβλέψεις έως το πέρας της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε πάρκου. Οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές καθορίστηκαν επι τη βάση της καλύτερης δυνατής πληροφόρησης που ήταν διαθέσιμη κατά το χρόνο της εκτίμησης.

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.
- Προϋπολογιστικά EBITDA: Τα προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA υπολογίζονται με βάση και τα απολογιστικά στοιχεία των τελευταίων ετών.
- Επιτόκιο Προεξόφλησης: 6,3%.

6. ΕΞΑΓΟΡΕΣ, ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

2023

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2022**	**Μεταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου 2023**	**Πωλήσεις 2023**	**Συγχωνεύσεις 2023**	**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.

Εντός του ίδιου μήνα (20 Δεκεμβρίου 2023) η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε στην PRINCIPIA ENERGY A.E 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».

Εντός του Μαρτίου και του Απριλίου του 2023, η Εταιρεία αποφάσισε την αύξηση του εταιρικού κεφαλαίου της STAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. με κεφαλαιακή εισφορά ποσού €10.000 και €25.000 αντίστοιχα. Έτσι, η συνολική συμμετοχή της Εταιρείας ανήλθε σε €777.509.

Τον Νοέμβριο του 2023 η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της STAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε στην 100% θυγατρική της, PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Τον Ιούλιο του 2023 η Εταιρεία προχώρησε στη συγχώνευση της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε..

Συγκεκριμένα δυνάμει της από 26/6/2023 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής εταιρείας, τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής εταιρείας μεταβλήθηκαν λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση των (κατά 100% θυγατρικών) εταιρειών EN SOLAR 7 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160895918000 από τη Μητρική εταιρεία. Η συγχώνευση έγινε κατ' εφαρμογή των άρθρων 2, 6, 7 έως 21, 30 έως 38, 43 έως 45 του Ν.4601/2019, του Ν.4548/2018 και Ν.4072/2012, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του Ν.4172/2013 και του άρθρου 61 του Ν.4438/2016 και με ημερομηνία μετασχηματισμού των απορροφώμενης εταιρειών την 31 Δεκεμβρίου 2022.

Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων της απορροφώμενης εταιρείας, όπως αυτά παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα, ενσωματώθηκαν στα βιβλία της Μητρικής εταιρείας κατά την ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης της εταιρείας από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο.

	EN SOLAR 7 05/07/2023
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.879.733
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**2.879.733**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	568.288
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	55
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**568.343**
Σύνολο Ενεργητικού	**3.448.076**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις	
Ίδια Κεφάλαια	
Μετοχικό κεφάλαιο	1.000
Αποτελέσματα εις νέο	(15.472)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**(14.472)**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	3.462.548
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	**3.462.548**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**3.462.548**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**3.448.076**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, η Διοίκηση αξιολόγησε την ύπαρξη ενδείξεων απομείωσης επί των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις συνεξετάζοντας τις συνθήκες της αγοράς και τους εγκεκριμένους προϋπολογισμούς.

Με βάση την αξιολόγηση της Διοίκησης, δεν προέκυψαν ενδείξεις απομείωσης επί των επενδύσεων σε θυγατρικές κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023.

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.».

2022

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2021**	**Εξαγορές 2022**	**Συγχωνεύσεις 2022**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2022**
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	600.000	-	-	600.000
SUN POWER 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	1.000	(1.000)	-
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	184.856	(184.856)	-
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	554.569	(554.569)	-
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	554.569	(554.569)	-
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	554.569	(554.569)	-
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	739.424	(739.424)	-
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	737.021	-	737.021
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.,	-	742.500	-	742.500
Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	178.800.000	-	-	178.800.000
Σύνολο	**179.400.000**	**4.068.508**	**(2.588.987)**	**180.879.521**

Η Μητρική εταιρεία εντός του Μαΐου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% των εταιρειών EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. και SUN POWER 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. Οι εξαγορές πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την ανάπτυξη και κατασκευή νέων φωτοβολταϊκών έργων.

Οι εν λόγω αποκτώμενες εταιρείες συγχωνευθήκαν εντός της ίδιου έτους. Συγκεκριμένα δυνάμει της από 04/07/2022 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής εταιρείας, τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής εταιρείας μεταβλήθηκαν λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση των (κατά 100% θυγατρικών) εταιρειών EN SOLAR 1 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160690918000, EN SOLAR 2 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160690118000, EN SOLAR 3 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160659418000, EN SOLAR 5 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160895718000, EN SOLAR 6 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160895818000 και SUN POWER 2 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 157097218000 από τη Μητρική εταιρεία. Η συγχώνευση έγινε

κατ' εφαρμογή των άρθρων 2,6,7 έως 21, 30 έως 38, 43 έως 45 του Ν.4601/2019, του Ν.4548/2018 και Ν.4072/2012, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του Ν.4172/2013 και του άρθρου 61 του Ν.4438/20160 και με ημερομηνία μετασχηματισμού των απορροφώμενων εταιρειών την 31 Μαΐου 2022.

Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων των απορροφώμενων εταιρειών, όπως αυτά παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα, ενσωματώθηκαν στα βιβλία της Μητρικής εταιρείας κατά τις ημερομηνίες έγκρισης της συγχώνευσης των εταιρειών από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο.

	ΣΗΜ.	EN SOLAR 1 28/12/2022	EN SOLAR 2 14/12/2022	EN SOLAR 3 31/10/2022	EN SOLAR 5 31/10/2022	EN SOLAR 6 31/10/2022	SUN POWER 14/12/2022	Σύνολο αξίας που ενσωματώθηκε
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		1.072.416	1.731.849	1.170.570	1.242.303	1.654.706	1.436.057	8.307.901
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		643	1.709	1.357	1.222	1.543	-	6.474
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**1.073.058**	**1.733.559**	**1.171.927**	**1.243.525**	**1.656.249**	**1.436.057**	**8.314.374**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό								
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων		-	-	-	-	-	40.638	40.638
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		16.384	38.946	30.713	29.662	38.402	6.593	160.715
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		12	51	47	65	65	5	262
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**16.396**	**38.997**	**30.760**	**29.727**	**38.467**	**47.237**	**201.583**
Σύνολο Ενεργητικού		**1.089.454**	**1.772.556**	**1.202.687**	**1.273.252**	**1.694.715**	**1.483.294**	**8.515.958**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις								
Ίδια Κεφάλαια								
Μετοχικό κεφάλαιο		1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	6.018
Αποτελέσματα εις νέο		(5.247)	(35.034)	(6.531)	(16.552)	(6.591)	(109.267)	(179.222)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**(4.247)**	**(34.034)**	**(5.531)**	**(15.552)**	**(5.591)**	**(108.267)**	**(173.222)**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Υποχρεώσεις από μισθώσεις		-	-	-	-	-	1.377.175	1.377.203
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.377.175**	**1.377.175**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές		2.736	2.653	2.102	2.102	2.102	56.423	68.140
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις		1.090.964	1.803.937	1.206.116	1.286.702	1.698.205	157.963	7.243.914
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**1.093.700**	**1.806.589**	**1.208.218**	**1.288.804**	**1.700.307**	**214.386**	**7.312.004**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**1.093.700**	**1.806.589**	**1.208.218**	**1.288.804**	**1.700.307**	**1.591.561**	**8.689.180**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**1.089.454**	**1.772.556**	**1.202.687**	**1.273.252**	**1.694.715**	**1.483.294**	**8.515.958**

Στη συνέχεια, στις 12 Αυγούστου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% της εταιρείας STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., ενώ τέλος στις 6 Δεκεμβρίου 2022 εξαγόρασε το 100% της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε..

Κατά την εξέταση των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 3, διαπιστώθηκε ότι τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις των ανωτέρω εταιρειών δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 και κατά συνέπεια δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής του. Οι συγκεκριμένες συναλλαγές αντιμετωπίστηκαν λογιστικά ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού. Το κόστος της απόκτησης επιμερίστηκε στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Από την εν λόγω απόκτηση, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών πάρκων), ύψους € 1.453.317 (Σημ. 7).

Οφειλόμενες συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις

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

ΟΜΙΛΟΣ

Θυγατρική	**31/12/2023**	**31/12/2022**
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	18.386	68.346
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	73.542	123.503
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	303.984	303.984
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	679.500
	561.382	**1.453.215**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Θυγατρική	**31/12/2023**	**31/12/2022**
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	18.386	68.346
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	73.542	123.503
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	303.984	303.984
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	679.500
	561.382	**1.453.215**

Συγγενείς επιχειρήσεις

Η Μητρική εταιρεία, στο παρελθόν, είχε αποκτήσει συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνταν στο χώρο των ΑΠΕ και βρίσκονταν στο στάδιο ανάπτυξης. Η Μητρική εταιρεία, κατά τα έτη 2014 και 2018, προέβη στο σχηματισμό πρόβλεψης υποτίμησης της συνολικής αξίας των συμμετοχών της στις συγγενείς εταιρείες λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες ουσιώδους αβεβαιότητας που επικρατούσαν σχετικά με την μελλοντική κερδοφορία των συγγενών επιχειρήσεων και την ανακτησιμότητα του κόστους επένδυσής τους. Το σύνολο της αξίας των συμμετοχών στις συγγενείς εταιρείες περιλάμβανε και ποσό € 19.235.000 που αποτελούσε προκαταβολή για μελλοντική εξαγορά επιπλέον 50% στις συγγενείς εταιρείες και για το οποίο η Μητρική εταιρεία διατηρούσε δικαίωμα επιστροφής ανάλογα με την εκπλήρωση ή μη συγκεκριμένων όρων της σύμβασης.

Εντός του 2022 υπογράφηκε τροποποίηση της αρχικής συμφωνίας εξαγοράς κατά την οποία η Μητρική εταιρεία πραγματοποίησε τις παρακάτω συναλλαγές με τους πωλητές:

- Συμφωνία να καταβάλει στους πωλητές τη συμμετοχής της για πραγματοποιημένα κόστη ανάπτυξης των έργων συνολικής αξίας € 1.000.200.
- Επιστροφή της προκαταβολής των € 19.235.000 πλέον τόκων.
- Πώληση του ποσοστού 30% το οποίο κατείχε στις παρακάτω συγγενείς εταιρείες έναντι τιμήματος € 5.000.
- Απόκτηση δικαιώματος (call option) να εξαγοράσει το σύνολο των μετοχών των εταιρειών όταν εκπληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις στο μέλλον. Στην παρούσα φάση, δεν είναι εφικτή η επιμέτρηση της αξίας του δικαιώματος καθώς η τιμή άσκησης εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα που δεν είναι υπό τον έλεγχο του Ομίλου.

Η Μητρική εταιρεία προέβη σε αναγνώριση εσόδου από αναστροφή της πρόβλεψης απομείωσης των προκαταβολών για την απόκτηση των συμμετοχών ποσού €19.235.000 με αντίστοιχη αναγνώριση μακροπρόθεσμης και βραχυπρόθεσμης απαίτησης ύψους € 17.360.000 (Σημ. 9) και € 1.875.000 (Σημ. 11) 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 31/12/2023, το ανεξόφλητο μέρος της απαίτησης ανέρχεται σε € 17.363.626 (Σημ.9 και 11).

Συμμετοχές σε μη συνδεδεμένες εταιρείες

Εντός του 2022, ο Όμιλος απέκτησε συμμετοχές τις παρακάτω μη ενοποιούμενες εταιρείες:

Επωνυμία	**Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2022**	**Αξία συμμετοχής 31.12.2022**
DISPATCH RENEWABLE ENERGY SOCIETE ANONYME	0,00%	1
ECOSOLAR2 PRIVATE COMPANY	0,10%	1
ERMIS 2 ENERGEIAKI PRIVATE COMPANY	0,10%	1
IPSOMATA DPGU PRIVATE COMPANY	0,02%	1
KOKKINARI DPGU PRIVATE COMPANY	0,01%	1
CES 1 PRIVATE COMPANY	0,20%	1
KOUKOS ENERGY PRIVATE COMPANY	0,08%	85.753
ENERGY PODIUM PRIVATE COMPANY	0,05%	112.752
CES 2 PRIVATE COMPANY	0,40%	71.502
CES 3 PRIVATE COMPANY	0,40%	92.752
CES 4 PRIVATE COMPANY	0,40%	27.752
CES 5 PRIVATE COMPANY	0,40%	64.002
CES 6 PRIVATE COMPANY	0,40%	202.587
CES 7 PRIVATE COMPANY	0,40%	47.752
CES 8 PRIVATE COMPANY	0,40%	100.252
		805.110

Κατά την 31.12.2023 ο όμιλος δεν είχε συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες εταιρείες καθώς τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποιητις της αύξησης μετοχικού κεφτισίου της Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε με εισφορά σε είδος που πραγματοποίησε η Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε., η οποία περιλάμβανε και τη μεταφορά όλων των υπό ανάπτυξη τισων ΑΠΕ της Εταιρείτισκαθώς και τις παραπάνω συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες εταιρείες (βλέπε σημ.6 ανωτέρω).

7. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023, 2022 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						
1η Ιανουαρίου 2022	**7.349.818**	**51.057.541**	**7.951.807**	**11.881.255**	**-**	**78.240.421**
Προσθήκες	-	1.453.317	700.763	-	23.600	2.177.679
Μειώσεις	-	-	-	-	-	-
31η Δεκεμβρίου 2022	**7.349.818**	**52.510.858**	**8.652.570**	**11.881.255**	**23.600**	**80.418.101**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	-	154.348	-	7.866	162.214
Μειώσεις	-	(1.453.317)	(34.068)	(20.904)	(23.000)	(1.531.289)
31η Δεκεμβρίου 2023	**7.349.818**	**51.057.541**	**8.772.850**	**11.860.351**	**8.466**	**79.049.026**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ						
1η Ιανουαρίου 2022	**2.519.801**	**4.054.579**	**5.309.508**	**4.432.840**	**-**	**16.316.728**
Αποσβέσεις Χρήσης	192.500	1.701.918	1.193.377	386.165	-	3.473.961
Επιδοτήσεις	(133)	-	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.712.168**	**5.756.497**	**6.502.886**	**4.816.771**	**-**	**19.788.321**
Αποσβέσεις Χρήσης	192.500	1.701.918	1.192.754	384.207	-	3.471.379
Επιδοτήσεις	(133)	-	(34.068)	(18.269)	-	(52.471)
31η Δεκεμβρίου 2023	**2.904.535**	**7.458.415**	**7.661.572**	**5.182.708**	**-**	**23.207.229**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ						
1η Ιανουαρίου 2022	**4.830.017**	**47.002.962**	**2.642.299**	**7.448.415**	**-**	**61.923.694**
31η Δεκεμβρίου 2022	**4.637.650**	**46.754.361**	**2.149.684**	**7.064.485**	**23.600**	**60.629.780**
31η Δεκεμβρίου 2023	**4.445.283**	**43.599.126**	**1.111.279**	**6.677.643**	**8.466**	**55.841.797**

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους €51.057.541 συνέπεια της απόκτησης ελέγχου θυγατρικών στα πλαίσια συνένωσης επιχειρήσεων το έτος 2012 (Σημ. 6). Τα εν λόγω άυλα στοιχεία έχουν ξεκινήσει να αποσβένονται την ημερομηνία ολοκλήρωσης της κατασκευής του εκάστοτε αιολικού πάρκου και την ημερομηνία ηλέκτρισης τους, στη διάρκεια ωφέλιμης ζωής τους.

Εντός του 2022, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών πάρκων), ύψους €1.453.317 συνέπεια της απόκτησης θυγατρικών εταιρειών (Σημ. 7).

Εντός του 2023, ο Όμιλος αποαναγνώρισε άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών πάρκων), ύψους €1.453.317. Το ποσό αυτό συμπεριλαμβανόταν στην εισφορά σε είδος που πραγματοποίησε η Εταιρεία στην Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε. όπως αναλύεται παραπάνω στη σημείωση 6.

Οι προσθήκες των λογιστικών προγραμμάτων αφορούν κυρίως σε αγορά, παραμετροποίηση και εγκατάσταση νέου συστήματος μηχανογράφησης.

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Δικαιώματα χρήσης γης	**Λογισμικά προγράμματα**	**Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης**	**Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
ΚΟΣΤΟΣ					
1η Ιανουαρίου 2022	**6.802.807**	**7.917.739**	**11.860.351**	**-**	**26.580.895**
Προσθήκες	-	694.811	-	600	**695.411**
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2022	**2.475.692**	**5.275.440**	**4.418.375**	**-**	**12.169.508**
Αποσβέσεις Χρήσης	174.036	1.193.229	384.595	-	1.751.860
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
1η Ιανουαρίου 2022	**4.327.115**	**2.642.299**	**7.441.976**	**-**	**14.411.387**
31η Δεκεμβρίου 2022	**4.153.212**	**2.143.881**	**7.059.616**	**600**	**13.357.306**
31η Δεκεμβρίου 2023	**3.979.309**	**1.107.261**	**6.677.643**	**8.466**	**11.772.679**

8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ενσώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023, 2022 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									
1η Ιανουαρίου 2022	**1.177.333**	**26.169.996**	**292.048.778**	**443.971.839**	**370.876**	**487.367**	**6.560.110**	**392.043**	**771.178.342**
Προσθήκες	-	10.265	2.017.432	3.069.903	-	3.631	568.731	6.438.627	12.108.589
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	8.307.901	8.307.901
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	(4.493.708)	-	-	-	-	(4.493.708)
Μειώσεις	-	(900)	(118.500)	(582.440)	-	-	-	(182.046)	(883.886)
31η Δεκεμβρίου 2022	**1.177.333**	**26.179.361**	**293.947.710**	**441.965.594**	**370.876**	**490.999**	**7.128.841**	**14.956.525**	**786.217.238**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	-	3.607.324	6.365.869	-	-	550.964	39.030.912	49.555.069
Επιχορηγήσεις	-	(89.607)	(6.614.294)	(32.571.172)	-	-	-	-	(39.275.072)
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	1.803.414	-	-	-	-	1.803.414
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	2.879.733	2.879.733
Μειώσεις	-	(57.829)	(1.792.363)	(1.165.691)	(66)	-	(57.224)	(1.780.662)	(4.853.835)
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.177.333**	**26.031.925**	**289.148.378**	**416.398.014**	**370.810**	**490.999**	**7.622.580**	**55.086.507**	**796.326.546**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2022	**-**	**8.792.695**	**53.823.622**	**127.306.509**	**266.573**	**446.625**	**4.716.066**	**-**	**195.352.092**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	831.893	10.774.413	16.566.096	19.181	31.498	375.637	-	28.598.717
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	(2.984.437)
31η Δεκεμβρίου 2022	**-**	**9.524.617**	**63.825.300**	**141.761.166**	**285.754**	**478.123**	**5.091.413**	**-**	**220.966.372**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	932.500	12.039.415	18.765.946	16.508	9.486	463.172	-	32.227.027
Αποσβέσεις λόγω επιχορηγήσεων	-	-	(151.122)	(228.467)	-	-	-	-	(379.590)
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(5.985)	-	(2.990.131)
31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**10.357.145**	**74.940.857**	**158.187.206**	**302.261**	**487.609**	**5.548.599**	**-**	**249.823.678**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
1η Ιανουαρίου 2022	**1.177.333**	**17.377.300**	**238.225.156**	**316.665.330**	**104.303**	**40.742**	**1.844.043**	**392.043**	**575.826.250**
31η Δεκεμβρίου 2022	**1.177.333**	**16.654.744**	**230.122.410**	**300.204.428**	**85.122**	**12.876**	**2.037.428**	**14.956.525**	**565.250.866**
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.177.333**	**15.674.780**	**214.207.521**	**258.210.808**	**68.549**	**3.389**	**2.073.981**	**55.086.507**	**546.502.868**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2022	**1.145.488**	**18.898.932**	**113.128.395**	**315.347.005**	**370.876**	**395.143**	**5.732.736**	**331.017**	**455.349.593**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	10.265	1.086.829	2.125.552	-	3.631	562.605	4.980.846	8.769.728
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	(2.844.516)	-	-	-	-	(2.844.516)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	8.307.912	8.307.912
Μειώσεις	-	-	(118.500)	(530.489)	-	-	-	-	(648.989)
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2022	-	**8.209.823**	**39.441.687**	**117.056.794**	**266.573**	**382.685**	**4.457.129**	-	**169.814.690**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	581.428	4.817.380	12.266.162	19.181	11.820	341.908	-	18.037.879
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	(2.984.437)
31η Δεκεμβρίου 2022	-	**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**
1η Ιανουαρίου 2022	**1.145.488**	**10.689.109**	**73.686.708**	**198.290.211**	**104.303**	**12.458**	**1.275.608**	**331.017**	**285.534.902**
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**

Οι προσθήκες στις Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση αφορούν κυρίως κόστη κατασκευής νέων 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 θα αποτελεί το μεγαλύτερο σύμπλεγμα φωτοβολταϊκών πάρκων της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει τις εργασίες και ελέγχους και αναμένει την βεβαίωση ηλέκτρισης. Το Πέρασμα θα έχει εγκατεστημένη ισχύ 84 MW και η έναρξη της λειτουργίας του σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 17,4% και αναμένεται να έχει ένα αντίστοιχο αντίκτυπο στην λειτουργική κερδοφορία (σε ετησιοποιημένη βάση).

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023. Επίσης, η Διοίκηση του Ομίλου, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη τα θετικά λειτουργικά αποτελέσματα που κατέγραψε ο Όμιλος στην τρέχουσα χρήση, την αναμενόμενη εξομάλυνση των λειτουργικών του δραστηριοτήτων στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης του Ομίλου, τους προϋπολογισμούς των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί καθώς και τις συνθήκες αγοράς, εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων του.

Εντός του 2023 με αποφάσεις του 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 συνολικά με 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. 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.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Ο Όμιλος βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας 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. Ο Όμιλος προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	11.611.434	16.030.256
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	298.547	74.887
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	1.803.414	(4.493.708)
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**13.713.395**	**11.611.435**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	8.014.296	10.810.493
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	215.382	48.319
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	1.146.363	(2.844.516)
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**9.376.041**	**8.014.296**

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.

Η απώτερη μητρική και κατ' επέκταση ο Όμιλος, κατά το έτος 2023 αποφάσισαν να επανεξετάσουν το κόστος, σε επίπεδο ομίλου, επαναξιολογώντας τις παραδοχές των προβλέψεων απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης. Στο πλαίσιο αυτό, ανατέθηκε 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 ανήλθε σε επίπεδο Ομίλου € 1.803.414 (2022: €4.493.708) και σε επίπεδο Εταιρείας € 1.146.363 (2022: €2.844.516).

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώληση συμμετοχών (σημ.6)	15.861.241	17.360.000
Εγγυήσεις	314.411	295.734
Προπληρωμένα έξοδα χρηματοδοτικών μισθώσεων		238.546
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	-	39.674
Σύνολο	**16.175.653**	**17.933.954**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Εγγυήσεις	314.411	294.493
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώλησης συμμετοχών (σημ.6)	15.860.000	17.360.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	-	39.674
Σύνολο	**16.174.411**	**17.694.167**

Στο κονδύλι Προπληρωμένα έξοδα χρηματοδοτικών μισθώσεων παρακολουθούνται τα ποσά που δίνονται από τον Όμιλο λόγω ύπαρξης συμβάσεων προ-μίσθωσης εκτάσεων γης. Με αυτές τις συμβάσεις προ-μίσθωσης εξασφαλίζονται οι απαραίτητες εκτάσεις γης που απαιτούνται για την ανάπτυξη των έργων που κατέχει ο Όμιλος. Μετά την ολοκλήρωση όλων των αδειοδοτικών σταδίων και την έναρξη των οριστικών μισθώσεων γης τα ποσά αυτά θα προσαυξήσουν το δικαίωμα χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου.

10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

ΟΜΙΛΟΣ

Τελικό Απόθεμα 01/01/2022	**6.034.735**
Αγορές	2.844.889
Κόστος Αναλώσεων	(1.767.313)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2022	**7.112.311**
Αγορές	3.149.266
Κόστος Αναλώσεων	(2.550.297)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2023	**7.711.279**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τελικό Απόθεμα 01/01/2022	**5.209.420**
Αγορές	2.804.357
Κόστος Αναλώσεων	(1.763.636)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2022	**6.250.142**
Αγορές	2.713.083
Κόστος Αναλώσεων	(2.489.033)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2023	**6.474.192**

Τα αποθέματα αφορούν κυρίως σε ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

11. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	107.537	77.711
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	9.256.633	9.933.021
Λοιποί πελάτες	81.088	221.439
Σύνολο προ απομείωσης	**9.445.259**	**10.232.171**
Απομείωση αξίας πελατών	(164.495)	(212.411)
Σύνολο	**9.280.764**	**10.019.760**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	107.537	77.711
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	5.539.737	5.277.867
Λοιποί πελάτες	82.588	211.191
Σύνολο προ απομείωσης	**5.729.863**	**5.566.769**
Απομείωση αξίας λοιπών πελατών	(123.182)	(132.277)
Σύνολο	**5.606.681**	**5.434.492**

Από 1 Ιανουαρίου 2018, οι εταιρείες του Ομίλου υιοθέτησαν ένα νέο μοντέλο απομείωσης με βάση τον προσδιορισμό 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

	31/12/2023	**31/12/2022**
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	-	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	12.181.116	3.877.380
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	-	1.312
Καθαρή Απαίτηση φόρου εισοδήματος	(115.361)	474.954
Προπληρωμένα έξοδα	64.852	64.852
Προκαταβολές σε προσωπικό	38.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	311.665	2.803.465
Δεδουλευμένα έσοδα	8.060.632	10.112.573
Λοιπές απαιτήσεις	3.952.245	4.349.423
Σύνολο	**24.494.111**	**22.651.970**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(94.034)	(134.939)
Σύνολο	**24.400.077**	**22.517.030**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	-	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	11.672.158	2.062.372
Προπληρωμένα έξοδα	64.853	64.852
Προκαταβολές σε προσωπικό	35.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	293.165	2.663.446
Δεδουλευμένα έσοδα	4.394.973	4.895.139
Λοιπές απαιτήσεις	3.948.199	3.957.550
Σύνολο	**20.409.308**	**14.611.368**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(53.290)	(75.184)
Σύνολο	**20.356.018**	**14.536.185**

Για τις χρήσεις 2023 και 2022, 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 2023 και 2022 αντίστοιχα.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	-	200.000
Σύνολο	**-**	**932.049**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	-	200.000
Σύνολο	**-**	**932.049**

Κατά την χρήση 2023 ο όμιλος θεώρησε πως δεν είναι πιθανή η επιστροφή φόρου μερισμάτων του οικονομικού έτους 2010 και προχώρησε σε απομείωση του υπολοίπου που είχε αναγνωρίσει σε προηγούμενη χρήση.

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Αποζημιώσεις	64.853	64.852
Σύνολο	**64.853**	**64.852**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Αποζημιώσεις	64.853	64.852
Σύνολο	**64.853**	**64.852**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	7.896.154	7.888.690

Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επί της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	164.480	2.223.883
Σύνολο	**8.060.633**	**10.112.573**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	4.302.179	4.378.272
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επι της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	92.794	516.866
Σύνολο	**4.394.973**	**4.895.139**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.689.372	1.746.022
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	1.169
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	501.450	413.056
Λοιπές απαιτήσεις	257.868	314.176
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.502.385	1.875.000
Σύνολο	**3.952.245**	**4.349.423**

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

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, στις Λοιπές απαιτήσεις, περιλαμβάνεται ποσό € 1.502.385 που αφορά το βραχυπρόθεσμο μέρος της απαίτησης από την επιστροφή προκαταβολής που είχε χορηγηθεί στο παρελθόν για μελλοντική εξαγορά συγγενών εταιρειών (Σημ. 6).

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.689.372	1.746.002
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	1.169
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	501.450	302.547
Λοιπές απαιτήσεις	253.823	32.831
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.502.385	1.875.000
Σύνολο	**3.948.199**	**3.957.550**

12. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	20.584.927	39.004.749
Διαθέσιμα στο ταμείο	238	491
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(168.718)	(60.431)
Σύνολο	**20.416.447**	**38.944.809**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	13.190.137	30.375.621
Διαθέσιμα στο ταμείο	238	491
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(91.033)	(58.214)
Σύνολο	**13.099.342**	**30.317.898**

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

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, το μετοχικό κεφάλαιο Μητρικής εταιρείας είναι πλήρως καταβλημένο, ανέρχεται σε € 40.187.850 και διαιρείται σε 4.018.785 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

Σημειώνεται, πως κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης, δυνάμει της από 17/11/2022 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων Μητρικής εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 32.000.000 , με κεφαλαιοποίηση υπέρ το άρτιο ποσών και με την έκδοση 3.200.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης και στη συνέχεια το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό των € 151.000.000 Ευρώ, με ακύρωση 15.100.000 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας €10 εκάστης και επιστροφή του συνόλου των εισφορών που αντιστοιχούν στην ονομαστική αξία των μετοχών αυτών στη μέτοχο.

Δεν υπήρξε κάποια μεταβολή εντός της παρούσας χρήσης.

14. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

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

	31/12/2023	**31/12/2022**
Ομολογιακό Δάνειο (Μακροπρόθεσμο)	391.810.542	-
Ομολογιακό Δάνειο (Βραχυπρόθεσμο)	21.875.165	428.870.916
Σύνολο Ομολογιακού Δανείου	**413.685.707**	**428.870.916**

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, BNP Paribas Italian Branch, 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 παρούσας 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 2023 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανήλθε σε € 413.416.409. Το ποσό που εμφανίζεται στον Ισολογισμό περιέχει ποσό δουλευμένων τόκων ΕΥΡΩ 269.298. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

31.12.2023	Λιγότερο από 1 χρόνο	Μεταξύ 1 έως 2 χρόνια	Μεταξύ 2 έως 5 χρόνια	Πάνω από 5 χρόνια
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό				

Δάνειο				
	22.312.201	45.572.313	132.095.433	415.606.803

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 Ευβοιας.
- 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.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2023 και 2022 ήταν 5,36% και 3,502% αντίστοιχα.

Παράλληλα δυνάμει της 16/11/2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων του Ομίλου 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 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.

15. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Συνεπεία 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 01/01/2022	**31.410.718**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022 - 31/12/2022	2.505.089
Κόστος 31/12/2022	**33.915.807**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023 - 31/12/2023	533.166
Κόστος 31/12/2023	**34.448.973**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 1/1/2022	**(5.265.782)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2022	(2.026.558)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2022	**(7.292.340)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2023	(2.536.473)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(9.828.813)**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2022	**26.144.936**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	**26.623.468**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**24.620.160**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 01/01/2022	**28.443.392**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022- 31/12/2022	1.069.031
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	1.474.859
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	1.765.283
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.761.268)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2022	**29.991.297**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.821.446**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**27.169.851**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023- 31/12/2023	533.166

Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	1.872.993
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.777.367)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2023	**29.620.090**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.392.871**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**27.227.219**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τα Δικαιώματα χρήσης παρουσιάζονται ως εξής:

Κόστος 01/01/2022	**18.316.159**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022 - 31/12/2022	2.185.046
Κόστος 31/12/2022	**20.501.205**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023 - 31/12/2023	533.166
Κόστος 31/12/2023	**21.034.371**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 1/1/2022	**(3.816.104)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2022	(1.504.290)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2022	**(5.320.394)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2023	(2.014.204)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(7.334.598)**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2022	**14.500.055**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	**15.180.811**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**13.699.772**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 01/01/2022	**15.467.202**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022- 31/12/2022	748.988
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	1.474.859
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	796.845
Πληρωμές υποχρεώσεων	(1.921.155)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2022	**16.566.240**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**1.822.582**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**14.743.658**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023- 31/12/2023	533.166

Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	889.358
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.001.780)
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**

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

	1/1-31/12/23	**1/1-31/12/22**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	25.663	1.016.544
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**25.663**	**1.016.544**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	4.906	168.793
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	838	15.682
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**5.744**	**184.475**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**5.744**	**373.460**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	1.016.544	1.306.717
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	4.906	168.793
Κόστος τόκου	838	15.682
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(388.496)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985

Αναδιοργάνωση Ομίλου	(994.234)	-
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	239	(434.778)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	1.319	-
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	(4.409)	159.641
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**25.663**	**1.016.544**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(2.018)	434.778
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	4.409	(159.641)
Προσαρμογή λόγω αναδιοργάνωσης	(90.345)	-
Συνολικό αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) στα Ίδια Κεφάλαια	**(87.954)**	**275.137**
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**(87.954)**	**275.137**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον ισολογισμό		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	1.016.544	1.306.717
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(388.496)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	5.744	373.460
Αναδιοργάνωση Ομίλου	(908.671)	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	(87.954)	(275.137)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**25.663**	**1.016.544**

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

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/23**	**1/1-31/12/22**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,38%	3,75%
Αύξηση ανώτατου ορίου παροχής	2,20%	2,40%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	3,70%	3,90%
Διάρκεια υποχρεώσεων	22,24	21,78

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Χρήση	**1/1-31/12/23**	**1/1-31/12/22**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	-	994.234
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**-**	**994.234**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	-	160.806
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	-	15.354

Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**-**	**176.160**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985
Κόστος αναδιοργάνωσης	-	-
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**-**	**365.145**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	994.234	1.279.475
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	-	160.806
Κόστος τόκου	-	15.354
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(388.496)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985
Αναδιοργάνωση Ομίλου	(994.234)	-
Αναλογιστική ζημιά - οικονομικές υποθέσεις	-	(419.373)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	-	
Αναλογιστική ζημιά - εμπειρία περιόδου	-	157.483
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**-**	**994.234**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	-	419.373
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	-	(157.483)
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**-**	**261.890**
Άλλες προσαρμογές στα Ίδια Κεφάλαια	-	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**-**	**261.890**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	994.234	1.279.475
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη		(388.496)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		365.145
Κόστος αναδιοργάνωσης	(994.234)	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	-	(261.890)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**-**	**994.234**

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/23**	**1/1-31/12/22**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,38%	3,75%
Πληθωρισμός	2,20%	2,40%

Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	3,70%	3,90%
Διάρκεια υποχρεώσεων	22,12	21,53

Οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αμοιβές προσωπικού	7.881.139	7.435.843
Εργοδοτικές εισφορές	1.415.284	1.322.616
Λοιπές παροχές	371.449	222.040
Σύνολο	**9.667.872**	**8.980.499**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αμοιβές προσωπικού	6.429.078	7.872.754
Εργοδοτικές εισφορές	1.160.881	1.414.144
Λοιπές παροχές	285.191	206.035
Σύνολο	**7.875.150**	**9.492.933**

Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% χαμηλότερο (δηλαδή 2,88% αντί 3,38%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα αυξανόταν κατά περίπου 11,6%. Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% υψηλότερο (δηλαδή 3,88% αντί 3,38%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα μειωνόταν κατά περίπου 10,2%.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου στο τέλος των χρήσεων 2023 και 2022 είναι:

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού	7	130

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας στο τέλος των χρήσεων 2023 και 2022 είναι:

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού	-	123

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 (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY ΑΕ») 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 περιελάμβανε 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

	31/12/2023	31/12/2022
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	54.543	61.891
Σύνολο	**54.543**	**61.891**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
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 παρούσα 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 2023 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανέρχεται σε € 413.416.409.

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 inception) 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 31/12/2023, 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).

19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Προκαταβολή έναντι επιχορήγησης	14.889.600	54.561.390
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών	24.198.997	25.072.678
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	163.411	62.175
Σύνολο	**39.252.007**	**79.696.242**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών	24.198.997	25.072.678
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	163.411	62.175
Σύνολο	**24.362.407**	**25.134.852**

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**
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**
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**
	26.135.895	**32.015.895**	**(3.590.400)**	**54.561.390**	**(39.671.790)**	**14.889.600**

Η **Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Εταιρεία)** την 3η Μαΐου 2018 υπέβαλε αίτηση τροποποίησης με σκοπό τη μείωση της εγκατεστημένης ισχύος από 32.2 MW σε 18.4 MW προς το Ελληνικό κέντρο επενδύσεων. Η Εταιρεία το 2018 εκτίμησε ότι με βάση την ανωτέρω αίτηση το μέρος της προκαταβολής έναντι επιχορήγησης € 2.640.664 θα έπρεπε να επιστραφεί στο Ελληνικό δημόσιο και για το λόγο αυτό προχώρησε στη σχετική αναταξινόμηση στις λοιπές Υποχρεώσεις. Την 16η Σεπτεμβρίου 2019 εκδόθηκε η τροποποίηση της απόφασης υπαγωγής της επένδυσης στις διατάξεις του 3299/2004. Το ποσό επιστροφής, το οποίο και η Εταιρεία επέστρεψε τον Οκτώβριο του 2019 ανήλθε σε €3.590.400.

Σημειώνεται ότι η προθεσμία ολοκλήρωσης των επενδυτικών σχεδίων για τις ως άνω εταιρείες, που έχουν υπαχθεί στις διατάξεις του ν. 3299/2004 και η οποία έληγε μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2016, είχε παραταθεί μέχρι την 31η Μαρτίου 2017. Βάσει του ισχύοντος νόμου, αν διακοπούν ή καθυστερήσουν οι εργασίες για λόγους ανωτέρας βίας, η προθεσμία ολοκλήρωσης της επένδυσης μπορεί να παρατείνεται για επιπλέον χρονικό διάστημα ίσο με εκείνο της διακοπής ή της καθυστέρησης. Την 27η Ιουλίου 2016 και μέχρι την 19 Μαΐου 2017, η αρμόδια διεύθυνση δασών προέβη σε αναστολή της εφαρμογής του πρωτοκόλλου εγκατάστασης των αιολικών έργων. Ακολούθως, ο Όμιλος υπέβαλλε στη Γενική Γραμματεία Στρατηγικών και Ιδιωτικών Επενδύσεων αίτημα για την χορήγηση παράτασης της προθεσμίας ολοκλήρωσης των έργων για λόγους ανωτέρας βίας. Η ανωτέρω υπηρεσία εγγράφως ενημέρωσε τον Όμιλο για την έγκριση του αιτήματος της και την χορήγηση παράτασης διάρκειας οκτώ μηνών δυνάμενης να παραταθεί περαιτέρω για όσο διάστημα αποδεδειγμένα διαρκεί η ανωτέρα βία. Επιπλέον, για το διάστημα από την 11η Αυγούστου 2017 έως την 10η Ιανουαρίου 2018, οι εργασίες κατασκευής των έργων ανεστάλησαν λόγω προσωρινής διαταγής του Συμβουλίου της Επικρατείας. Για το ανωτέρω διάστημα πεντάμηνης διάρκειας, ο Όμιλος υπέβαλλε το έτος 2017 στη Γενική Γραμματεία Στρατηγικών και Ιδιωτικών Επενδύσεων εκ νέου αίτημα για τη χορήγηση περαιτέρω παράτασης της προθεσμίας ολοκλήρωσης των έργων για λόγους ανωτέρας βίας. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος δεν είχε λάβει έγγραφη επίσημη έγκριση επί του αιτήματός της για παράταση λόγω ανωτέρας βίας. Εντούτοις η Διοίκηση του Ομίλου αναμένει ότι η απόφαση της αρμόδιας επιτροπής θα είναι θετική για τον Όμιλο, καθώς με το έγγραφο 56110/27.5.2019 της Γενικής Γραμματείας Στρατηγικών και Ιδιωτικών Επενδύσεων της κοινοποιήθηκαν τα πρακτικά της 621ης Γνωμοδοτικής Επιτροπής του Ν 4399/2016, η οποία συνεδρίασε την 20/12/2018 και αποφάνθηκε θετικά υπέρ της χορήγησης της αιτηθείσας παράτασης.

Σύμφωνα με το αρ. 76 του Ν. 4399/2016, όπως αντικαταστάθηκε με την περ.ζ της παρ.1 του αρ. 40 του Ν. 4712/2020, στην παρ. 4 αναφέρεται: "Για όσες περιπτώσεις επενδυτικών σχεδίων των νόμων 3299/2004 και 3908/2011 έχει κριθεί από τις αρμόδιες Γνωμοδοτικές Επιτροπές ότι δικαιούνται παράτασης των προθεσμιών ολοκλήρωσης για λόγους ανωτέρας βίας, αλλά δεν έχει εκδοθεί έως τις 30.10.2019 η σχετική εγκριτική απόφαση για την χορήγηση της παράτασης, η διάρκεια της παράτασης αυτής που εγκρίνεται με την οικεία απόφαση του αρμοδίου κατά περίπτωση οργάνου, υπολογίζεται μετά τις 31.12.2021. Ειδικότερα για τις περιπτώσεις των επενδυτικών σχεδίων του ν. 3299/2004 ο υπολογισμός της διάρκειας της παράτασης για λόγους ανωτέρας βίας σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο ισχύει, ανεξαρτήτως εάν έχει υλοποιηθεί το πενήντα τοις εκατό (50%) του εγκεκριμένου κόστους του επενδυτικού σχεδίου έως τις 31 Μαρτίου 2017". Η εν λόγω διάταξη του νόμου καλύπτει την περίπτωση του Ομίλου, καθώς έχει αιτηθεί παράταση για λόγους ανωτέρας βίας.

Περαιτέρω, με βάση το άρθρο 69 του Ν. 4864/2021 παρατείνεται μέχρι την 31.12.2022 η προθεσμία ολοκλήρωσης των επενδυτικών σχεδίων που έχουν υπαχθεί στους ν. 3299/2004 και ν. 3908/2011, σύμφωνα με το άρθρο 76 του ν. 4399/2016 και την παρ. 5 του άρθρου 163 του ν. 4635/2019. Επιπρόσθετα σύμφωνα με το άρθρο 90 του ν. 5007/2022 η προθεσμία ολοκλήρωσης των επενδυτικών σχεδίων που έχουν υπαχθεί στους νόμους 3299/2004 παρατείνεται εκ νέου για εννέα (9) μήνες (ήτοι μέχρι 30 Σεπτεμβρίου 2023), τηρουμένων των προϋποθέσεων των παρ. 1, 2, και 3 του άρθρου 76 του ν. 4399/2016. Ο Όμιλος υπέβαλε αίτηση ελέγχου του Επενδυτικού Σχεδίου στις 16.05.2022.

Εντός του 2023 με αποφάσεις του 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.

Αναφορικά με τα πάρκα Μύτικας και Καθάρα ο έλεγχος από το Υπουργείο Ανάπτυξης βρίσκεται στο τελικό στάδιο και ο Όμιλος αναμένει την έκδοση της σχετικής απόφασης ολοκλήρωσης.

Για αυτό το λόγο το ποσό € 14,89 εκατ. της ληφθείσας επιχορήγησης παρουσιάζεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

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.

Μακροχρόνια προγράμματα επιβράβευσης λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Ο Όμιλος έχει προς λοιπά Διευθυντικά της στελέχη ενεργά συμβόλαια μακροχρόνιας επιβράβευσης. Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις της σχετική υποχρέωσης που αποτυπώνεται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτιμώντας ότι αφορά επιβράβευση για υπηρεσίες προσωπικού που παρασχέθηκαν.

ΟΜΙΛΟΣ

Υπόλοιπο πρόβλεψης 01/01/2022	**51.121**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2022	(4.245)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2022	15.299
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2022	**62.175**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2023	-
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(9.905)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2023	111.141
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2023	**163.411**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Υπόλοιπο πρόβλεψης 01/01/2022	**51.121**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2022	(4.245)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2022	15.299
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2022	**62.175**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2023	-
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(9.905)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2023	111.141
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2023	**163.411**

Στο πλάνο επιβράβευσης περιλαμβάνονται και δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών της απώτερης μητρικής εταιρείας (Enel SpA).

20. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

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

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Προμηθευτές	11.000.546	12.784.891
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	1.911.144	1.038.401
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	17.958	345.495
Λοιποί πιστωτές	706.808	766.365
Σύνολο	**13.636.456**	**14.935.152**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Προμηθευτές	8.840.424	11.007.398
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	997.744	35.509
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	2.244	332.252
Λοιποί πιστωτές	318.963	360.515
Σύνολο	**10.159.374**	**11.735.674**

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

	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	653.231	1.261.749
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	3.350.119	3.488.393
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	830.625	2.698.468
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	168.446	218.942
Υποχρέωση κόστους εξισορρόπησης	260.185	5.615.388
Παροχές τρίτων δεδουλευμένες	9.550	9.487
Λοιπές προβλέψεις εκμεταλεύσεως	3.405	2.572
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**5.301.794**	**13.321.232**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022

Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	643.364	1.252.533
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	2.828.131	3.011.676
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	485.207	2.389.950
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	124.024	25
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**4.106.960**	**6.680.417**

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	163.641	217.896
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.406.709	2.213.060
Ασφάλιστρα Πάρκων	217.325	512.669
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	-	164.825
Δικαστικά έξοδα	69.816	24.736
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωτέα	-	233.178
Αμοιβή Συμβουλευτικών υπηρεσιών	492.629	110.648
Αμοιβή Αναλογιστή	-	11.381
Σύνολο	**3.350.119**	**3.488.393**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	163.641	217.896
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.406.709	2.213.060
Ασφάλιστρα Πάρκων	-	103.973
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	-	159.075
Δικαστικά έξοδα	69.816	24.736
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωτέα	-	233.178
Αμοιβή Συμβουλετικών υπηρεσιών	187.965	48.377
Αμοιβή Αναλογιστή	-	11.381
Σύνολο	**2.828.131**	**3.011.676**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	475.023	441.413
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας για πώληση παγίων	-	54.071
Προϋπολογισμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	5.410	5.410
Προϋπολογισμένα ανταποδοτικά δημοτικά τέλη (3%) επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	82.915	207.376
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	5.263	41.443
Έκτακτη αναδρομική φορολόγηση απροσδόκητων κερδών	155.379	1.894.428
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	106.635	54.327
Σύνολο	**830.625**	**2.698.468**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	255.084	254.062
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας για πωληση παγιών	-	54.071
Προϋπολογησμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	5.410	5.410
Προϋπολογισμένα ανταποδότικα δημοτίκα τέλη (3%) επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	(27.201)	102.979
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	(10.099)	24.672
Έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις	155.379	1.894.428
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	106.635	54.327
Σύνολο	**485.207**	**2.389.950**

Όσον αφορά το προϋπολογισμένο μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν.4203/2013 και της απόφασης υπ'αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 (ΦΕΚ 2861 /28.12.2015), από την 1η Ιανουαρίου 2016 έχει επιβληθεί το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή στο Δίκτυο. Η απόφαση είχε ισχύ μέχρι τον Οκτώβριο του 2017. Με την ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181, που εκδόθηκε το 2018, το ανωτέρω τέλος πήρε παράταση με τα ποσοστά να διαμορφώνονται στο 2,0 % για τα αιολικά πάρκα , 3,6% για τα φωτοβολταϊκά και 1,0% για τα μικρά υδροηλεκτρικά. Με την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811, που εκδόθηκε το 2020, το ανωτέρω τέλος πήρε παράταση με τα ποσοστά να διαμορφώνονται στο 1,8 % για τα αιολικά πάρκα, 3,6% για τα φωτοβολταϊκά και 0,8% για τα μικρά υδροηλεκτρικά.

Όσον αφορά τα προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κώδικα Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Όσον αφορά την έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 157 του ν.4759/2020 επιβλήθηκε άπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε, οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίστηκε ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από

τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020 ή τιμολογήθηκαν στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του έτους 2020 και ανέρχεται σε ποσοστό έξι τοις εκατό (6%) για όλες τις κατηγορίες παραγωγών. Το σύνολο του ποσού διακανονίστηκε εντός του 2022.

Το άρθρο 37 του νόμου 4936/2022 εισήγαγε έκτακτη αναδρομική φορολόγηση απροσδόκητων κερδών στα ακαθάριστα έσοδα του παραγωγού που συμμετέχει στη χονδρική αγορά (εξαιρουμένων των ΑΠΕ στο πλαίσιο των προγραμμάτων FiT ή FiP). Το μέτρο αποσκοπεί στον μετριασμό των επιπτώσεων των υψηλών τιμών ενέργειας στους καταναλωτές, χρηματοδοτώντας εκπτώσεις στους λογαριασμούς ρεύματος. Η εισφορά υπολογίζεται ανά μήνα, για την περίοδο από την 1η Οκτωβρίου 2021 έως και την 30ή Ιουνίου 2022 (εφεξής μήνας εξέτασης), με την εφαρμογή συντελεστή ενενήντα τοις εκατό (90%) επί της θετικής διαφοράς του Μικτού Περιθωρίου Κέρδους του υπόχρεου, μεταξύ του μήνα εξέτασης και του ίδιου μήνα του προηγουμένου έτους, σταθμισμένης με το Ποσοστό των Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής και αφαιρουμένων εκπτώσεων σε τελικούς καταναλωτές και επιστροφών, δυνάμει Διμερών Συμβάσεων Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το ποσό ανέρχεται σε €1.894.428.

Βάσει της ευρωπαϊκής νομοθεσίας 943/2019 ΕΕ (5/6/19) και της εναρμόνισης με αυτή βάσει του νομού 4951/2022, αιολικά πάρκα του Ομίλου υποβάλλονται σε κόστος εξισορρόπησης που η μεθοδολογία εκτίμησης του κόστους αυτού ορίζεται στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ 3.3 «Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ». Ο νόμος έχει αναδρομική εφαρμογή από 01/01/2020. Το ποσό ανέρχεται σε € 5.615.388 και συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Κόστος εξισορρόπησης».

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Τακτικό αποθεματικό	4.309.787	3.219.583
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**20.577.196**	**19.486.992**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Τακτικό αποθεματικό	422.472	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**16.689.881**	**16.512.321**

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

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αναβαλλόμενη φορολογία	3.100.096	4.062.301
Φόρος εισοδήματος	(5.050.207)	(5.371.290)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(1.950.111)**	**(1.308.989)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	104.815	(60.530)
Σύνολο	**(1.845.297)**	**(1.369.519)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2023	**31/12/2022**
Κέρδη προ Φόρων	**(108.790)**	**39.639.287**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	23.934	(9.079.391)
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μονιμες διαφορες)	(6.674.323)	3.683.071
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	-	213.120
Αναγνώριση τόκων υποκεφαλαιοδότησης	4.700.277	-
Επιδραση δυνατοτητας συμψηφισμου μεταφερομενων φορολογικων ζημιων	-	3.874.211
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(1.950.111)**	**(1.308.989)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	104.815	(60.530)
Σύνολο	**(1.845.297)**	**(1.369.519)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αναβαλλόμενη φορολογία	2.961.597	4.076.181
Φόρος εισοδήματος	(88.030)	(243.370)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**2.873.567**	**3.832.811**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	(57.616)
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τη ζημιά αποτίμησης παραγώγων	105.341	-
Σύνολο	**2.978.908**	**3.775.195**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
(Ζημιές) Κέρδη προ Φόρων	**(18.572.405)**	**17.868.022**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	4.085.929	(3.930.965)
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μόνιμες διάφορες)	(7.051.500)	3.676.445
Μη φορολογητέα έσοδα	1.138.861	-
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	-	213.120
Αναγνώριση τόκων υποκεφαλαιοδότησης	4.700.277	-
Επίδραση δυνατότητας συμψηφισμού μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών	-	3.874.211
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**2.873.567**	**3.832.811**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-	(57.616)
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τη ζημιά αποτίμησης παραγώγων	105.341	-
Σύνολο	**2.978.908**	**3.775.195**

Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2017 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 2018 μέχρι και 2021 και σύμφωνα με τις διατάξεις του 65Α του ν.4987/2022 για τη χρήση 2022. 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 2023 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 2021και 2022 να θεωρούνται ανέλεγκτες.

Οι υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου, ομοίως έχουν υπαχθεί στο σχετικό έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού για τις χρήσεις 2018 μέχρι και 2022, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2023 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 2018 έως και 2023.

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 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 απορροφούμενη από την Εταιρεία επιχείρηση ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΑΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ. Συνεπεία του φορολογικού ελέγχου, η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε κατέβαλε ποσά πρόσθετων φόρων και επιβαρύνσεων ύψους Ευρώ 67κ, 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.

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, 5) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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. 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.

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 2023 δεν ειχε μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές για τις οποίες αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Συγκεκριμένα, η Μητρική Εταιρεία ανάλωσε εντός του 2023 το σύνολο των φορολογικών ζημιών προς μεταφορά από την περσινή χρήση, ενώ από το σύνολο των φορολογικών ζημιών της εταιρείας PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ύψους € 1,14 εκ., δεν μπορεί να μεταφερθεί προς ανάλωση στη χρήση 2024 ποσό ύψους € 0,91 εκ. λόγω 5ετούς παραγραφής.

Κατόπιν αξιολόγησης, που γίνεται σε ετήσια βάση και η οποία βασίζεται στο εγκεκριμένο προϋπολογιστικό πλάνο του Ομίλου, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 από το σύνολο των συσσωρευμένων δαπανών τόκων της Μητρικής εταιρείας εκπεστέων σε επόμενες χρήσεις λόγω υποκεφαλαιοδότησης ύψους € 90,09 εκ. (2021: € 87,15 εκ) αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ύψους € 4,7 εκ. αναλογούσα επί δαπανών τόκων ύψους € 21,36 εκ. για τους οποίους διαφαίνεται η δυνατότητα ανάκτησης τους.

Αναβαλλόμενη φορολογία

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(20.679.460)**	**(24.746.995)**
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα	3.100.621	4.128.065
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια	104.815	(60.530)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)/απαίτηση	**(17.474.025)**	**(20.679.460)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(10.349.122)**	**(14.367.688)**
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα	2.961.597	4.076.181
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια	105.341	(57.616)
Υπόλοιπο τέλους, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(7.282.184)**	**(10.349.122)**

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

ΟΜΙΛΟΣ

2023

	01/01/2022	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες το 2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2023	31/12/2023
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	(9.234.452)	-	1.049.675	(8.184.777)	(17.746.143)	(25.930.920)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	439.713	-	(110.627)	329.086	(217.994)	111.093
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	-	-	-	-	4.700.277	4.700.277
Φορολογικές ζημιές	-	-	3.874.211	3.874.211	(3.874.211)	-
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(17.830.141)	-	-	(17.830.141)	17.830.141	-
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)	(254.383)	(2.128.191)
Επίδραση από την υποχρέωση προς εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης	-	-	-	-	12.097	12.097
Αποτίμηση παραγώγων	-	-	-	-	2.606.833	2.606.833
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	3.598.814	5.233	(598.079)	3.005.968	148.818	3.154.786
Σύνολο	**(24.746.995)**	**5.233**	**4.062.301**	**(20.679.460)**	**3.205.435**	**(17.474.025)**

2022

	1/1/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρεία το 2021	Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή από 24% σε 22%	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2021	31/12/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες το 2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	(10.213.984)	147.092	(74.055)	528.110	(9.234.452)	-	1.049.675	(8.184.777)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	481.341	-	(40.112)	(1.516)	439.713	-	(110.627)	329.086
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	549.883	-	(45.824)	(504.059)	-	-	-	-
Φορολογικές ζημιές	1.317.721	-	(106.021)	(1.166.226)	-	-	3.874.211	3.874.211
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(19.451.063)	-	1.620.922	-	(17.830.141)	-	-	(17.830.141)
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.710.599)	-	142.550	(152.879)	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	6.090.988	-	(467.582)	(1.544.590)	3.598.814	5.233	(598.079)	3.005.968
Σύνολο	**(22.935.714)**	**147.092**	**1.029.878**	**(2.841.160)**	**(24.746.995)**	**5.233**	**4.062.301**	**(20.679.460)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2023

	01/01/2022	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρία την 30.10.2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2023	31/12/2023
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	2.293.948	-	647.892	2.941.840	(17.738.963)	(14.797.123)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	281.484	-	(62.753)	218.732	(218.732)	-
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	-	-	-	-	4.700.277	4.700.277
Φορολογικές ζημιές		-	3.874.211	3.874.211	(3.874.211)	-
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(17.830.141)	-	-	(17.830.141)	17.830.141	-
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)	(152.879)	(2.026.687)
Αποτίμηση παραγώγων	-	-	-	-	2.606.833	2.606.833
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	2.607.950	5.233	(293.139)	2.320.044	(85.529)	2.234.515
Σύνολο	**(14.367.688)**	**5.233**	**4.013.332**	**(10.349.122)**	**3.066.938**	**(7.282.184)**

2022

	1/1/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρεία το 2021	Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή από 24% σε 22%	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2021	31/12/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες το 2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	2.257.850	147.092	(188.154)	77.161	2.293.948	-	647.892	2.941.840
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	265.299		(22.108)	38.293	281.484	-	(62.753)	218.732
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	549.883		(45.824)	(504.059)	-	-	-	-
Φορολογικές ζημιές (σημ. 9)	1.272.246		(106.021)	(1.166.226)	-	-	3.874.211	3.874.211

Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(19.451.063)		1.620.922		(17.830.141)	-	-	(17.830.141)
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.710.599)		142.550	(152.879)	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	4.017.680		(334.807)	(1.074.924)	2.607.950	5.233	(293.139)	2.320.044
Σύνολο	**(12.798.704)**	**147.092**	**1.066.559**	**(2.782.634)**	**(14.367.688)**	**5.233**	**4.013.332**	**(10.349.122)**

24. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	113.761.364	118.833.442
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρείες του Ομίλου	822.902	2.457.927
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	72.944	468.217
Λοιπά έσοδα	13.945	62.417
	114.671.154	**121.822.003**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	65.859.859	69.692.206
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρίες	969.702	802.787
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρίες του Ομίλου	2.069.339	2.457.927
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	72.944	298.678
Πωλήση αδειών κατασκευής προς συνδεδεμένες εταιρίες	-	25.994
Λοιπά έσοδα	13.945	30.372
Σύνολο	**68.985.789**	**73.307.963**

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

	31/12/2023	31/12/2022
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	20.143	19.813
Έσοδα μεταχρεώσεων	71.685	260.246
Έσοδα αποζημιώσεων απολεσθέντων εσόδων	148.536	282.293
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	545.022	474.474
	785.386	**1.036.826**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	17.044	19.813
Εσοδα μεταχρεώσεων	84.671	280.156
Έσοδα αποζημειώσεων απωλεσθέντων εσόδων	148.536	282.292
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	545.022	474.474
Σύνολο	**795.273**	**1.056.736**

ΕΣΟΔΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΗΣ ΖΗΜΙΑΣ

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2023 αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Απομειώσεις	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	123.182	132.277	(9.095)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	63.343	75.184	(11.841)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	172.177	58.214	113.963
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	155.611	146.910	8.701
Σύνολο	**514.314**	**412.584**	**100.810**

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2022 αναλύονται ως εξής:

Απομειώσεις	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	132.277	242.328	(110.051)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	75.184	903.867	(828.684)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	58.214	10.080	48.134
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	146.910	173.492	(26.583)
Σύνολο	**412.584**	**1.329.768**	**(917.183)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Απομειώσεις	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**Έξοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	123.182	132.277	(9.095)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	53.290	75.184	(21.894)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	91.033	58.214	32.819
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	155.611	146.910	8.701
Σύνολο	**423.117**	**412.584**	**10.532**

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2022 αναλύονται ως εξής:

Απομειώσεις	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	132.277	242.328	(110.051)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	75.184	903.867	(828.684)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	58.214	10.080	48.134
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	146.910	173.492	(26.583)
Σύνολο	**412.584**	**1.329.768**	**(917.183)**

25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Κόστος εξισορρόπησης	1.053.071	5.615.388
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	881.434	1.061.635
Αποσβέσεις	31.225.270	30.175.163
Φόροι και τέλη	3.050.958	4.814.592
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.991.137	1.996.141
Παροχές τρίτων	3.692.175	3.180.305
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.379.567	5.524.978
Λοιπά έξοδα	312.022	342.555
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	5.744	7.129
Σύνολο	**47.591.378**	**52.717.887**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	874.576	1.057.958
Αποσβέσεις	18.080.110	17.336.520
Φόροι και τέλη	1.461.390	3.032.971
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.198.416	1.656.093
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	1.350.678	1.387.870
Παροχές τρίτων	5.536.281	5.418.813
Λοιπά έξοδα	280.906	339.655
Σύνολο	**28.782.358**	**30.229.652**

Βάσει της ευρωπαϊκής νομοθεσίας 943/2019 ΕΕ (5/6/19) και της εναρμόνισης με αυτή βάσει του νομού 4951/2022, το πάρκο υποβάλλεται σε κόστος εξισορρόπησης που η μεθοδολογία εκτίμησης του κόστους αυτού ορίζεται στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ 3.3 «Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ». Ο νόμος έχει αναδρομική εφαρμογή από 01/01/2020. Το ποσό ανέρχεται σε € 5.615.388 και συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Κόστος εξισορρόπησης».

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.731.728	6.984.358
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	7.197.742	5.224.896
Παροχές τρίτων	2.838.767	2.389.730
Φόροι και τέλη	65.671	205.770

Λοιπά έξοδα	1.256.172	2.471.414
Αποσβέσεις	915.944	976.071
Σύνολο	**18.006.024**	**18.252.239**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.731.728	6.984.358
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	6.264.181	5.073.207
Παροχές τρίτων	397.865	372.879
Φόροι - τέλη	(1.155)	200.675
Λοιπά διάφορα έξοδα	882.035	2.412.625
Αποσβέσεις	915.944	970.704
Σύνολο	**14.190.597**	**16.014.447**

26. ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ/(ΈΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Έσοδα αποζημιώσεων απολεσθείσας παραγωγής	135.061	1.737.599
Λοιπά έσοδα	98.746	2.785
Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	-	1.588
	233.808	**1.741.973**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Λοιπά έσοδα	28.149	2.500
Σύνολο	**28.149**	**2.500**

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

	31/12/2023	31/12/2022
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	2.033.782	449.316
Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	-	19.594
Ενοίκια Κτιρίων και Τεχνικών Έργων	-	3.444
Αμοιβές και έξοδα έργων υπό ανάπτυξη	3.952	3.167
Λοιπά έξοδα	162.209	32.841
	2.199.943	**508.362**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	2.033.782	449.316
Διάφορα έξοδα	66.001	16.000
Σύνολο	**2.099.784**	**465.316**

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	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	436.356	1.438.374
Πιστωτικοί τόκοι χορηγηθέντων δανείων	59.635	1.255
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	609.885	147.493
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	43.811
Λοιπά Χρημ/κα έσοδα	-	227.775
Σύνολο	**1.105.876**	**1.858.708**

Χρηματοοικονομικά έξοδα	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Τόκοι δανείων	(20.575.73)	(19.181.207)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	(1.677.067)	(2.482.191)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	(6.872.183)	(2.167.344)
Χαρτόσημο δανείων	-	(687.031)
Έξοδα πρόωρης αποπληρωμής ενδοομιλικού δανείου	-	(7.738.985)

Τόκοι ενδοεταιρκών δανείων	(723.226)	(1.266.085)
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	(1.872.993)	(1.765.283)
Χρημ/κα εξοδα αποσυναρμολόγησης	-	(4.842)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(402.080)	(206.811)
Σύνολο	**(32.123.302)**	**(35.499.779)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	**(31.017.425)**	**(33.641.071)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	436.356	1.438.374
Πιστωτικοί τόκοι δανείων	831.436	1.335.865
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	405.568	102.365
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	1.357.026	1.350.873
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	43.811
Λοιπα Χρημ/κα έσοδα	-	227.775
Σύνολο	**3.030.387**	**4.499.062**
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	(21.282.874)	(20.515.817)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	(1.665.647)	(2.426.730)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	(6.872.183)	(2.167.344)
Χαρτόσημο δανείων	-	(687.031)
Λοιπά εξοδα αποπληρωμής ενδοομ. δανείου	-	(7.738.985)
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	(889.358)	(796.345)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(285.719)	(114.618)
Σύνολο	**(30.995.780)**	**(34.446.870)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/ (έξοδα)	**(27.965.394)**	**(29.947.807)**

28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικά δάνεια

	31/12/2023	**31/12/2022**
Enel Finance International NV (Μακροπρόθεσμο)	-	-

Enel Finance International NV (Βραχυπρόθεσμο)	-	-
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**-**	**-**

Η Μητρική εταιρεία το Δεκέμβριο του 2022 προέβη σε πρόωρη πλήρη αποπληρωμή του συνόλου του ενδοεταιρικού δανεισμού ποσού €322.132.192, κατόπιν εκταμίευσης κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου ύψους €430.000.000. Τα έξοδα πρόωρης αποπληρωμής ανέρχονται σε € 7.738.985.

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.292	20.235
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	4.812.369	-
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	1.555.781
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού		1.685.421
Enel Green Power NA, Inc.	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	65.499	187.746
Enel GreenPower SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	6.427.744	11.362.458
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	7.853	6.583
ENEL Produzione S.p.A	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	12.606	9.660
Σύνολο		**11.327.363**	**14.827.884**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	168.086	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	22.921	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	2.380.370	
Σύνολο		**2.571.377**	**-**

Σύνολο υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες εταιρείες	**13.898.740**	**14.827.884**
Αναλύονται σε:		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**13.898.740**	**14.827.884**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.292	20.235
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	3.338.008	-
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	1.556.690
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	6.427.744	1.685.421
Enel Green Power NA, Inc.	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	65.499	187.746
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.474.361	11.362.458
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	6.583
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	7.853	9.660
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	12.606	-
Σύνολο		**11.327.363**	**14.828.794**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	853.161	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	2.380.370	-
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	939.462	-
Σύνολο		**4.172.993**	**-**

Σύνολο υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες εταιρείες	**15.500.356**	**14.827.884**
Αναλύονται σε:		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**15.500.356**	**14.827.884**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	1.977.495	6.581.304
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	26.722	108.454
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	69.370
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	318.827	812.524
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	81.710	175.604
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	261.250
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	77.879	212.465

Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	173.984
Σύνολο		**2.482.632**	**8.394.955**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(130.050)	-
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(734)	(55.932)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(17.768)	(12.068)
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(6.584)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(7.060)	(31.327)
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(35.607)
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	(5.392)
Σύνολο		**(155.611)**	**(146.910)**

Σύνολο απαίτησης από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού	**2.327.021**	**8.248.045**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Star Energy Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	11.073	-
Αλμυρός ΑΠΕ Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	35.469	-
En Solar 4 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	25.913	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	4.394.598	-
Σύνολο		**4.467.053**	**-**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(130.050)	-
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(35.607)
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	(5.392)
Σύνολο		**(155.611)**	**(146.910)**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	1.977.495	6.581.304

Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	26.722	108.454
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	69.370
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	318.827	812.524
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	81.710	175.604
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	261.250
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	77.879	212.465
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	173.984
Σύνολο		**2.482.632**	**8.394.955**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(734)	(55.932)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(17.768)	(12.068)
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(6.584)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(7.060)	(31.327)
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(35.607)
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(130.050)	-
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	(5.392)
Σύνολο		**(155.611)**	**(146.910)**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

		31/12/2023	**31/12/2022**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	178.512	463.645
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	176.073	481.312
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	72.343	407.996
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	72.412	528.945
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	70.523	298.943
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	52.671	301.080
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	347.984	756.286
Star Energy Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	11.073	1.380
En Solar 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	6.044
Αλμυρός ΑΠΕ Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	35.469	-
En Solar 4 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	25.913	-

Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	4.502	5.218
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	4.394.598	654.230
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Πώληση αδειών πάρκων	-	1.057.226
En Solar 7 Μονοπρόσωπη I.K.E.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	899.729
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	14.000.000	300.000
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.500.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.500.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.500.000
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	1.500.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	4.500.000	4.500.000
Σύνολο		**29.942.072**	**18.662.035**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.500.000	6.500.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	4.500.000
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	-
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	-
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	7.000.000	9.000.000
Σύνολο		**10.500.000**	**21.000.000**

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	2.771	387.097
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	4.834.663	11.988.664
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	122.003	247.671
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	19.612
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	130.695	266.231
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	256
EGP RSA PTY LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	167.292	-
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	13.236	(37.788)

Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.633.343	1.618.659
Σύνολο		**6.904.003**	**14.490.403**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Πώληση αδειών πάρκων	-	25.994
Θυγατρικές της Εταιρίας	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	771.801	1.334.610
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	868.996	760.029
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	31.014	39.590
Σύνολο		**1.671.812**	**2.160.224**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	86.736	22.980
Σύνολο		**86.736**	**22.980**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	1.357.026	1.350.873
Σύνολο		**1.357.026**	**1.350.873**

Σύνολο εσόδων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**10.019.577**	**18.024.873**

Τα έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών αναλύονται ως εξής:

Εταιρεία	**Συνολικό Έσοδο 2023**	**Συνολικό Έσοδο 2022**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	145.855	145.319
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	205.901	204.438
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	250.020	249.103
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	270.831	269.836
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.999	124.540
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	192.289	191.584
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	167.131	166.053
Σύνολο	**1.357.026**	**1.350.873**

ΟΜΙΛΟΣ

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Italia S.R.L	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	2.493	-

Enel Green Power France S.A.S	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	53.256	-
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	-	27.766.391
Enel SpA	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	-	5.898
Enel Green Power SpA	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	43.622	236.228
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.192.818	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	69.546	49.733
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	48.732	31.948
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	3.054.407	2.725.372
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	6.484.138	1.556.690
Σύνολο		**10.949.013**	**32.372.260**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	-	27.766.391
Enel SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	-	5.898
Enel Green Power SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	43.622	236.228
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.192.818	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	69.546	49.733
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	48.732	31.948
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	3.054.407	2.725.372
Enel Italia SRL	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	2.493	-
EGP FRANCE SAS	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	53.256	-
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	6.484.138	1.556.690
Σύνολο		**10.949.013**	**32.372.260**

Για την τρέχουσα χρήση, το ποσό των € 6.484.138 (2022 : € 1.556.690) αφορά σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2023 που έχουν εκδοθεί από την Enel SPA υπέρ της Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. και θυγατρικών της, με σκοπό την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων.

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και Λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών του Ομίλου, για τα έτη 2023 και 2022 ανέρχονται σε € € 2.330.243 και σε € 2.870.540 αντίστοιχα.

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 31/12/2023, 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 2023 και 2022, 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

31/12/2023

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)	-	-	413.685.707	**413.685.707**

31/12/2022

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	29.991.297	**29.991.297**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	428.870.916	**428.870.916**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

31/12/2022

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	16.566.240	**16.566.240**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	428.870.916	**428.870.916**

■ 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 ENERGY A.E. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 10.936.234 και της Εταιρείας κατά € 24.094.13 ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης. Ως εγγυήτριες του δανείου ορίστηκαν οι θυγατρικές ταιρείες: 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 παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

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	638.262.177	33.535.427	53.651.913	135.468.033	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.898.740	13.898.740	13.898.740	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.620.090	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.190.258	75.214.939	33.543.294	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**515.394.794**	**784.227.833**	**83.367.773**	**58.101.883**	**149.486.798**	**493.271.379**

2022

	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)	461.370.916	478.700.223	460.364.823	11.397.000	6.938.400	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	19.582.774	19.582.774	19.582.774	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.991.297	56.442.619	2.561.018	2.565.593	7.122.249	44.193.760
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19,20,21)	67.780.656	86.827.382	42.794.938	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**578.725.643**	**641.552.998**	**525.303.553**	**16.090.187**	**20.505.605**	**79.653.654**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

2022

	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)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.053.346	15.053.346	15.053.346	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**518.907.044**	**563.178.639**	**492.908.873**	**3.806.647**	**10.702.016**	**55.761.103**

■ 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 παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor rate κατά 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €417.500.000	10.841	-10.841

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν 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. 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 2023 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 Μητρική 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 τη Μητρική 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 Μητρική εταιρεία οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα σε βάθος 25 ετών.

Το 2017 η Μητρική 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 Μητρική εταιρεία 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 Μητρική 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 Μητρική 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 2022 και το 2023 η Μητρική 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 € 437.485 (2022: χρηματοοικονομικό έσοδο € 1.438.374), ενώ η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε € 2.406.709 και η μακροπρόθεσμη σε € 24.198.997.

Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβάρυνε τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης στον Όμιλο € 1.450.265 (2022: € 1.578.546).

Παρούσα αξία υποχρέωσης 01/01/2022	**29.510.937**

Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	1.578.546
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.173.940)
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	(191.431)
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	(1.438.374)
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2022	**27.285.737**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.213.060**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης	**25.072.678**

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**

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) Επίδικες υποθέσεις

Διεκδικήσεις τρίτων

Κατά του Ομίλου εκκρεμούσαν την 31.12.2023 επίδικες διεκδικήσεις τρίτων, συνολικού ύψους € 1,69εκ. (31.12.2022: €1,37 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 €110,76 εκ (31.12.2022: €94,8 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 2023 ύψους € 9,4 εκ. (2022: € 44,8 εκ.).

(γ) Δεσμεύσεις λόγω εγγυήσεων

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης καθώς και κατείχε εγγυητικές επιστολές προμηθευτών – πελατών ύψους 4,27 εκ. (2022 € 7.84 εκ). Επίσης, στις 8 Δεκεμβρίου 2023 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η Εταιρεία αποφάσισε την παροχή εγγύησης προς την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ υπέρ της συνδεδεμένης εταιρείας «PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» στην μεταξύ αυτών Σύμβαση Παροχής Πιστώσεως με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό όπως θα ισχύει βάσει της Πρόσθετης Πράξης με την οποία θα συμφωνηθεί η αποκλειστική χρήση της πίστωσης για έκδοση εγγυητικών επιστολών, συνολικού ανώτατου ποσού μέχρι € 257.733.440, απαιτούμενων στο πλαίσιο των προβλεπόμενων από τον νόμο αδειοδοτικών διαδικασιών για την εγκατάσταση και λειτουργία από τους υπέρ ων οι εγγυητικές επιστολές Σταθμών και την ενεργοποίηση της σύνδεσής τους με το Δίκτυο ή το Σύστημα (ως ορίζονται στην οικεία νομοθεσία), ή στο πλαίσιο συμμετοχής των υπέρ ων οι εγγυητικές επιστολές σε ανταγωνιστικές διαδικασίες που προκηρύσσονται από τις αρμόδιες Αρχές.

32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας μεταξύ Enel SpA και Macquire Asset Management που έλαβε χώρα εντός του 2023, στις 8 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 4491/08-04-2024 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.

Επιπλέον, ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 8819/01.02.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (τ. Β' 1220/20.2.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 6.720.000 € και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 67.200 € 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. Η Εταιρεία στις 05.03.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας 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 24/04/2024 και 23/5/2024.

Περαιτέρω, Ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 34198/25.04.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (Αρ.Φύλλου. 2955/24.5.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 8.169.600€ και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 81.696 € 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. Η Εταιρεία στις 20.06.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία επιστροφής προς τις Τράπεζες και ακύρωσης των εγγυητικών επιστολών που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης.

Δυνάμει της από 26/04/2024 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των 3.391.500 Ευρώ. Στις 17/6/2024 η Εταιρεία εξέδωσε ενδοεταιρικό ομολογιακό δάνειο ύψους 3.500.000 Ευρώ προς την Principia Energy Hellas Α.Ε. με διάρκεια έως 31/12/2024 και σταθερό επιτόκιο 6%.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η τροποποίηση της υφιστάμενης συμφωνίας – πλαισίου για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης ανάμεσα στην ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. και την PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης, διακόπτοντας την πιστοληπτική διευκόλυνση, με εξαίρεση τις τραπεζικές εγγυήσεις που σχετίζονται με τα έργα Πέρασμα, Παναγία Σουμελά και Ζωοδόχος Πηγή, καθώς και τη χορήγηση των αντίστοιχων εξουσιοδοτήσεων.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η εγγραφή προσημείωσης υποθήκης ή/και υποθήκης επί ακινήτων της Εταιρείας με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. προς εξασφάλιση του Ομολογιακού δανείου των € 573.000.000.

Δυνάμει της απο 10/07/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε η Συγχώνευση δια απορροφήσεως της Principia ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την Principia ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. η οποία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο έως το τέλος του 2024.

Μαρούσι, 22 Ιουλίου 2024

Διευθύνων Σύμβουλος	Οικονομικός Διευθυντής	Προϊστάμενος Λογιστηρίου
ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΚΟΥΜΕΛΗΣ	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΑΛΑΤΣΟΥΚΑΣ
Α.Δ.Τ ΑΜ 139024	Α.Δ.Τ. ΑΚ 101669	Αρ. Αδείας 0134779

Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

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. (πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.)

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. (πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2023, 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. (πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) και των θυγατρικών αυτής (ο «Όμιλος») κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 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, 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.

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 Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση 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 προχωρήσει 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 αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας 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 ή 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.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί αυτών των Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. 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 διατάξεων της παραγράφου 5 του Άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις 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 2023.

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

Αθήνα, 26 Ιουλίου 2024

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Παναγιώτης Μπούντρος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 22011

Ετήσιες Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023
του Ομίλου και της Εταιρείας
PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
(πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.)

PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
(πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.)
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 009119501000
ΕΔΡΑ: ΓΡΑΒΙΑΣ 4 ΜΑΡΟΥΣΙ, Τ.Κ. 15125, ΑΤΤΙΚΗ

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 3
Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023) 20
Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2023 21
Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023). 22
Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος) 24
ΣΤ. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ 26
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 26
2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 27
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 30
4. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ 54
5. ΥΠΕΡΑΞΙΑ 55
6. ΕΞΑΓΟΡΕΣ, ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ 56
7. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 62
8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ 64
9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 68
10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 68
11. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 69
12. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 72
13. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 73
14. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 73
15. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 75
16. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 78
17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 82
18. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΑΡΑΓΩΓΑ 82
19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 83
20. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 86
21. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 87
22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 90
23. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 91
24. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ 97
25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 100
26. ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) 101
27. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) 102
28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 103
29. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 111
30. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ 116
31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 118
32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 119
Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 122

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ του Ομίλου εταιρειών της "**PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.**" και των θυγατρικών της για τη χρήση 01/01 – 31/12/2023.

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2023 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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ («η Εταιρεία») με διακριτικό τίτλο «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.».

Η **PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.** («η Εταιρεία») είναι εταιρεία συμμετοχών και εμπορίου και δραστηριοποιείται στον χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας είτε άμεσα είτε έμμεσα, μέσω εταιρειών τις οποίες η Εταιρεία ελέγχει ή στις οποίες συμμετέχει στην Ελλάδα.

Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής και η παρούσα χρήση είναι η 14η 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 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 (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).

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας και της νέας εταιρικής της ταυτότητας (εφεξής όμιλος «PRINCIPIA»), στις 9 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 4558/09-04-2024, η Εταιρεία «ENEL GREEN POWER HELLAS Α.Ε.» μετονομάστηκε σε «PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», χωρίς να υπάρξει μεταβολή σε οποιοδήποτε άλλο στοιχείο της Εταιρείας. Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. θα αποτελεί επίσης μέρος της κοινοπραξίας, διατηρώντας τον σκοπό της ως έχει. Ομοίως, οι εταιρείες, «HELLAS RES Α.Ε.» και «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» μετανομάστηκαν σε «PRINCIPIA ENERGY Α.Ε.» και «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

Τον Ιούλιο του 2023, η Εταιρεία προχώρησε στη συγχώνευση της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. την οποία είχε αποκτήσει (100%) κατά την προηγούμενη χρήση.

Τον Νοέμβριο του 2023, η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της STAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε στην 100% θυγατρική της, PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE») έναντι ποσού € 726.538.

Στα πλαίσια 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 (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY AE») 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. 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 Α.Ε., 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 Α.Ε.»). Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποίηση της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με εισφορά σε είδος. Εντός του ίδιου μήνα (20 Δεκεμβρίου 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.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, τα εν λειτουργία αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα του Ομίλου αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,8
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	6,75
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	0,935

Περιβόλι	Ιανουάριος 2004	Μακρακόμη, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	4,5
Καστανιώτικο	Ιούλιος 2004	Καστανιά, Τρίκαλα	Υδροηλεκτρικό	1,95
Γλαύκος	Φεβρουάριος 2009	Πάτρα, Πελοπόννησος	Υδροηλεκτρικό	5,5
Αργύρι	Φεβρουάριος 2011	Αχελώος, Καρδίτσα	Υδροηλεκτρικό	6,75
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαϊος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,793
Καβάσιλα	Μαϊος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαϊα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαϊος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λάρισα	Νοέμβριος 2012	Νταουσλάρ, Λάρισα	Φωτοβολταϊκό	1,99
Περθόρι	Ιούνιος 2012	Περθόρι – Μπογδάνι - Οξύ, Κόρινθος	Φωτοβολταϊκό	2,8
Ήλιος	Ιανουάριος 2013	Αγ. Αθανάσιος, Πιερία	Φωτοβολταϊκό	6
Φλώρινα	Ιανουάριος 2013	Γιάτσοβο, Φλώρινα	Φωτοβολταϊκό	1,5
Γεφύρια Ι	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Γεφύρια ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αλεπού, Καρδίτσα	Φωτοβολταϊκό	1,77
Στρούσι	Ιανουάριος 2013	Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	6,5
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,8
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,25
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	2,006
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99372
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	4
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,073
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,5
Βάβδος	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 47 ,Νομού Χαλκιδικής	Φωτοβολταϊκό	1,36
Βαμβακιές	Ιανουάριος 2021	Δήμος Βέροιας Περιφερειακή Ενότητα Ημαθίας	Φωτοβολταϊκό	6,5
Κρυονέρι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Βοίου, Τοπική Κοινότητα Ασπρούλας	Φωτοβολταϊκό	3,6
Ζίτσα	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ζίτσας, Κτηματική Περιφέρεια Ζίτσας	Φωτοβολταϊκό	1,996
Μάρκο	Ιούνιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,99

Μυρίνη	Μάιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,998
Σούνιο	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Πολύσιτος Ι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,81
Πολύσιτος ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων,της ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Ίασμος	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ιάσμου, ΠΕ Ροδόπης	Φωτοβολταϊκό	2,72

Ο κύκλος εργασιών του Ομίλου ανήλθε σε € 114.671.154 (2022: € 121.822.003) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 68.985.789 (2022: € 73.307.963) ενώ το κόστος πωληθέντων του Ομίλου ανήλθε σε € 47.591.378 (2022: € 52.717.887) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 28.782.358 (2022: € 30.229.952). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) του Ομίλου ανήλθε σε € 67.079.776 (2022: € 69.104.117) και της Εταιρείας ανήλθε σε € 40.203.431 (2022: € 43.078.312). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως του Ομίλου ανήλθαν σε € 32.141.214 (2022: € 31.151.234) και της Εταιρείας ανήλθαν σε € 18.996.055 (2022: € 18.307.224). Τα κέρδη προ φόρων της χρήσης του 2022 για την Εταιρεία και τον Όμιλο ωφελήθηκαν κατά € 19.235.000 από αναστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών συγγενών εταιρειών ως αποτέλεσμα συμφωνίας που επήλθε κατά την πώληση των εν λόγω εταιρειών ενώ αντίστοιχα τα αποτελέσματα (ζημίες) προ φόρων της χρήσης του 2023 ζημιώθηκαν κατά € 20.673.496 από την αποτίμηση παραγώγων για αντιστάθμιση κινδύνου (Σημ. 18). Το καθαρό αποτέλεσμα μετά φόρων της χρήσης 2023 του Ομίλου ανήλθε σε ζημία ύψους € 2.058.902 (2022 κέρδος: € 38.330.298) και της Εταιρείας ανήλθε σε ζημία ύψους € 15.698.838 (2022 κέρδος: € 21.700.833).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ-ΟΜΙΛΟΥ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση της του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια του Ομίλου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 ανέρχονται σε ποσό € 158.732.020 έναντι ποσού € 162.185.360 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022 και τα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023 ανέρχονται σε ποσό € 79.360.535 έναντι ποσού € 96.385.050 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022. Η αποπληρωμή του δανείου που είχε εκδοθεί το 2022 ύψους € 430.000.000 μεταξύ της Εταιρείας και των τραπεζών Alpha Bank, BNP Paribas Italian Branch, Eurobank, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Τράπεζας Πειραιώς (με αντιπρόσωπο την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος), με διάρκεια 9 μήνες, παρατάθηκε κατά 3 επιπλέον μήνες και εξοφλήθηκε κατά την 28/12/2023 με καταβολή συνολικού ποσού € 420.323.276,80 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 Νοεμβρίου 2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, αποφασίστηκε η έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους μέχρι € 573.000.000, κυμαινόμενου επιτοκίου (Euribor 6Μ 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) 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 («Loan Life Cover Ratio»)

Η υποχρέωση υποβολής του ανωτέρου πιστοποιητικού, ξεκινά κατά την πρώτη αποπληρωμή τόκου και κεφαλαίου, ήτοι την 30η Ιουνίου 2024.

Παράλληλα δυνάμει της 16 Νοεμβρίου 2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων του Ομίλου και της απόφασης 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.

Επιπρόσθετα, στις 4 Αυγούστου 2023, υπεγράφη μεταξύ της Εταιρείας και της BNPP 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) 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 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 inception) 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.

Το 2021 υπεγράφησαν οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε και ισάριθμων (8) θυγατρικών της (οι εκδότριες) 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 2023 και 2022, οι θυγατρικές πραγματοποίησαν αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ύψους € 12.500.000 και € 27.500.000 αντίστοιχα.

Τον Μάιο του 2023 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι δοκιμαστικές μελέτες για όλα τα έργα για το πρότζεκτ του Περάσματος. 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). Τέλος, μέσα στο β εξάμηνο του 2024 θα ξεκινήσουν οι κατασκευαστικές εργασίες και για τα έργα του Περάσμα 1 και Πέρασμα 1β.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες του Ομίλου για το έτος 2023 σε σχέση με το 2022, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	658.897.259	**90,57%**	691.808.672	**88,85%**
Σύνολο ενεργητικού	727.499.900		778.650.628	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	158.732.020	**24,09%**	162.185.360	**23,44%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	658.897.259		691.808.672	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων του Ομίλου από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	68.602.641	**118,96%**	86.841.956	**18,24%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	57.666.407		476.229.845	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα του Ομίλου να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	46.929.236	**40,93%**	73.280.358	**60,15%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	114.671.154		121.822.003	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση του Ομίλου σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				

Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(108.790)	**(0,07)%**	39.639.287	**24,44%**
Ίδια κεφάλαια	158.732.020		162.185.360	

Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων του Ομίλου.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2023 σε σχέση με το 2022, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	524.127.491	**87,07%**	537.795.373	**86,57%**
Σύνολο ενεργητικού	601.932.817		621.244.170	
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια	79.360.536	**15,14%**	96.385.051	**17,92%**
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	524.127.491		537.795.373	
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό	77.805.327	**144,86%**	83.448.797	**17,92%**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	53.711.014		465.616.148	
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				

Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2023		**31/12/2022**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	23.793.890	**34,49%**	47.815.829	**65,23%**
Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	68.985.789		73.307.963	
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων	(18.572.405)	**(23,40%)**	17.868.022	**18,54%**
Ίδια κεφάλαια	79.360.536		96.385.051	
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. Σημειώνεται πως στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης του Ομίλου, η μητρική εταιρεία 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) στην συνδεδεμένη εταιρεία PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε..

Σε σχέση με τις αμέσως επόμενες περιόδους ο Όμιλος PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε αναμένει σημαντική ενίσχυση των εσόδων και της λειτουργικής κερδοφορίας καθώς το καλοκαίρι του 2024 αναμένεται να ξεκινήσει τη λειτουργία του το νέο «πράσινο» έργο της μητρικής εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε στην Ελλάδα: το Πέρασμα. Το νέο αυτό έργο αφορά ένα σύμπλεγμα 6 φωτοβολταϊκών πάρκων στη Δυτική Μακεδονία, κοντά στο χωριό Μαυροδένδρι του Δήμου Κοζάνης και θα αποτελεί το μεγαλύτερο σύμπλεγμα φωτοβολταϊκών πάρκων της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει τις εργασίες και ελέγχους και αναμένει την βεβαίωση ηλέκτρισης. Το Πέρασμα θα έχει εγκατεστημένη ισχύ 84 MW και η έναρξη της λειτουργίας του σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 17,4% και αναμένεται να 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 € 50.000.000 για την χρηματοδότηση των αναπτυξιακών και λειτουργικών δαπανών του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY A.E.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 10.936.234 και της Εταιρείας κατά € 24.094.313 ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης. 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 παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

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	638.262.177	33.535.427	53.651.913	135.468.033	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.898.740	13.898.740	13.898.740	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.620.090	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.190.258	75.214.939	33.543.294	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**515.394.794**	**784.227.833**	**83.367.773**	**58.101.883**	**149.486.798**	**493.271.379**

2022

	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)	461.370.916	478.700.223	460.364.823	11.397.000	6.938.400	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	19.582.774	19.582.774	19.582.774	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.991.297	56.442.619	2.561.018	2.565.593	7.122.249	44.193.760
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19,20,21)	67.780.656	86.827.382	42.794.938	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**578.725.643**	**641.552.998**	**525.303.553**	**16.090.187**	**20.505.605**	**79.653.654**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

2022

	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)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.053.346	15.053.346	15.053.346	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**518.907.044**	**563.178.639**	**492.908.873**	**3.806.647**	**10.702.016**	**55.761.103**

■ 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 παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του δανεισμού του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor rate κατά 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο €417.500.000	10.841	-10.841

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι 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 σημαντική άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις 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. 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 και της Εταιρείας για το έτος 2023 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.

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, 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.

Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2017 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 2018 μέχρι και 2021 και σύμφωνα με τις διατάξεις του 65Α του ν.4987/2022 για τη χρήση 2022. 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 2023 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 2021και 2022 να θεωρούνται ανέλεγκτες.
Οι υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου, ομοίως έχουν υπαχθεί στο σχετικό έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού για τις χρήσεις 2018 μέχρι και 2022, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2023 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 2018 έως και 2023.

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 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 απορροφούμενη από την Εταιρεία επιχείρηση ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΑΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ. Συνεπεία του φορολογικού ελέγχου, η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ 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.

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, 5) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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. 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.

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.

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 συνολικά με ποσό € 39.671.790. Στο ποσό αυτό επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής συνολικού 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.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

Ο Όμιλος ως μέλος της κοινοπραξιάς 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

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας μεταξύ Enel SpA και Macquire Asset Management που έλαβε χώρα εντός του 2023, στις 8 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 4491/08-04-2024 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.

Επιπλέον, ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 8819/01.02.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (τ. Β' 1220/20.2.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη

διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 6.720.000 € και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 67.200 € 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. Η Εταιρεία στις 05.03.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας 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 24/04/2024 και 23/5/2024.

Περαιτέρω, Ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 34198/25.04.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (Αρ.Φύλλου. 2955/24.5.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 8.169.600€ και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 81.696 € 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. Η Εταιρεία στις 20.06.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία επιστροφής προς τις Τράπεζες και ακύρωσης των εγγυητικών επιστολών που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης.

Δυνάμει της από 26/04/2024 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των 3.391.500 Ευρώ.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η τροποποίηση της υφιστάμενης συμφωνίας – πλαισίου για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης ανάμεσα στην ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. και την PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης, διακόπτοντας την πιστοληπτική διευκόλυνση, με εξαίρεση τις τραπεζικές εγγυήσεις που σχετίζονται με τα έργα Πέρασμα, Παναγία Σουμελά και Ζωοδόχος Πηγή, καθώς και τη χορήγηση των αντίστοιχων εξουσιοδοτήσεων.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η εγγραφή προσημείωσης υποθήκης ή/και υποθήκης επί ακινήτων της Εταιρείας με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. προς εξασφάλιση του Ομολογιακού δανείου των € 573.000.000.

Δυνάμει της απο 10/07/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε η Συγχώνευση δια απορροφήσεως της Principia ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την Principia ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. η οποία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο έως το τέλος του 2024.

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 2023.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2023 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 2024.

Μαρούσι, 22 Ιουλίου 2024

Διευθύνων Σύμβουλος

Αριστοτέλης Χαντάβας

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

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	24	114.671.154	121.822.003	68.985.789	73.307.963
Κόστος πωληθέντων	25	(47.591.378)	(52.717.887)	(28.782.358)	(30.229.652)
Μικτά κέρδη		**67.079.776**	**69.104.117**	**40.203.431**	**43.078.312**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	24	785.386	1.036.826	795.273	1.056.736
Έξοδα διοίκησης	25	(18.006.024)	(18.252.239)	(14.190.597)	(16.014.447)
Αντιστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	6, 9	-	19.235.000	-	19.235.000
Έσοδο/έξοδο αναπροσαρμογής Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	24	(100.810)	917.183	(10.533)	917.183
Έσοδο αναπροσαρμογής Πρόβλεψης αποζημείωσης προσωπικού		69.091	23.352	-	23.352
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	11	(932.049)	(17.490)	(932.049)	(17.490)
Λοιπά έξοδα	26	(2.199.943)	(508.362)	(2.099.784)	(465.316)
Λοιπά έσοδα	26	233.808	1.741.973	28.149	2.500
Λειτουργικά Κέρδη		**46.929.236**	**73.280.358**	**23.793.890**	**47.815.829**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	1.105.876	1.858.707	3.030.387	4.499.062
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	(32.123.302)	(35.499.779)	(30.995.780)	(34.446.870)
Ζημιά από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία	18	(20.673.496)	-	(20.673.496)	-
Κέρδος/ (Ζημία) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	6	4.652.895	-	1.095.953	-
Έσοδα από Μερίσματα	6	-	-	5.176.642	-
Κέρδη /(Ζημιές) προ φόρων		**(108.790)**	**39.639.287**	**(18.572.405)**	**17.868.022**
Φόρος Εισοδήματος	23	(1.950.111)	(1.308.989)	2.873.567	3.832.811
Κέρδη /(Ζημιές) μετά από φόρους		**(2.058.902)**	**38.330.298**	**(15.698.838)**	**21.700.833**
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		(87.954)	275.137	-	261.890
Επίδραση φόρου Εισοδήματος		(526)	(60.530)	-	(57.616)
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις		**(88.480)**	**214.607**	**-**	**204.274**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (μετά από φόρους)		**(853.722)**	**214.607**	**-**	**204.274**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**(2.912.624)**	**38.544.904**	**(16.464.080)**	**21.905.107**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2023

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Άυλες ακινητοποιήσεις	7	55.841.798	60.629.780	11.772.677	13.357.306
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	8	546.502.868	565.250.865	314.076.482	284.065.595
Δικαιώματα χρήσης παγίων	16	24.620.159	26.623.467	13.699.771	15.180.811
Υπεραξία	5	15.752.632	15.752.632	-	-
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	6	-	-	157.900.000	180.879.521
Προκαταβολές για Επενδύσεις	4	1.149	4.812.864	1.149	4.812.864
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	28	-	-	10.500.000	21.000.000
Συμμετοχές σε μη συνδεμένες επιχειρήσεις	6	3.000	805.110	3.000	805.110
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	16.175.653	17.933.954	16.174.411	17.694.167
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**658.897.259**	**691.808.672**	**524.127.491**	**537.795.373**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό					
Αποθέματα	10	7.711.280	7.112.311	6.474.192	6.250.142
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	28	6.794.074	8.248.045	32.269.093	26.910.080
Πελάτες	11	9.280.764	10.019.760	5.606.681	5.434.492
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	11	24.400.077	22.517.030	20.356.018	14.536.185
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12	20.416.447	38.944.809	13.099.342	30.317.898
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**68.602.641**	**86.841.956**	**77.805.327**	**83.448.797**
Σύνολο Ενεργητικού		**727.499.900**	**778.650.628**	**601.932.817**	**621.244.170**
		-	-		
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις		-	-		
Ίδια Κεφάλαια		-	-		
Μετοχικό κεφάλαιο	13	40.187.850	40.187.850	40.187.850	40.187.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		58.620.756	58.620.756	58.620.756	58.620.756
Αποθεματικά	22	20.577.196	19.486.992	16.689.881	16.512.321
Αποτελέσματα εις νέο		39.346.218	43.889.762	(36.137.952)	(18.935.877)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**158.732.020**	**162.185.360**	**79.360.535**	**96.385.050**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	23	17.474.024	20.679.460	7.282.184	10.349.122
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14	391.810.542	-	391.810.542	-
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	16	25.663	1.016.544	-	994.234
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	8	13.713.396	11.611.435	9.376.041	8.014.296
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	17	54.543	61.891	6.809	6.809
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	15	27.227.219	27.169.851	14.479.206	14.743.658
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα	18	21.544.079	-	21.544.079	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	39.252.007	79.696.242	24.362.407	25.134.852
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**511.101.473**	**140.235.424**	**468.861.268**	**59.242.971**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις					
Οφειλόμενες συμμετοχές	6	561.382	1.453.215	561.382	1.453.215
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	20	13.636.456	14.935.152	10.159.374	11.735.674
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	14	21.875.165	428.870.916	21.875.165	428.870.916
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	28	13.898.740	14.827.884	15.500.356	15.053.346
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	15	2.392.871	2.821.446	1.507.777	1.822.582
Λοιπές υποχρεώσεις	21	5.301.794	13.321.232	4.106.960	6.680.417
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**57.666.407**	**476.229.845**	**53.711.014**	**465.616.149**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**568.767.881**	**616.465.269**	**522.572.282**	**524.859.121**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**727.499.900**	**778.650.629**	**601.932.817**	**621.244.171**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023)

ΟΜΙΛΟΣ

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**159.187.850**	**90.620.756**	**18.575.791**	**9.118.566**	**277.502.963**
Κέρδη Χρήσης	-	-	-	38.330.298	**38.330.298**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	214.607	**214.607**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	38.544.904	**38.544.904**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	32.000.000	(32.000.000)	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(151.000.000)	-	-	-	**(151.000.000)**
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(192.000)	**(192.000)**
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	911.201	(911.201)	-
Συγχώνευση θυγατρικών εταιρείων	-	-	-	(2.670.508)	**(2.670.508)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**40.187.850**	**58.620.756**	**19.486.992**	**43.889.761**	**162.185.359**
Ζημίες Χρήσης	-	-	-	(2.058.902)	**(2.058.902)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (ζημίες)	-	-	-	(853.722)	**(853.722)**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	(2.912.624)	**(2.912.624)**
Λοιπά	-	-	177.560	18.389	**195.949**
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	912.644	(912.644)	-
Συγχώνευση θυγατρικών εταιρείων	-	-	-	(736.664)	**(736.664)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2023	**40.187.850**	**58.620.756**	**20.577.196**	**39.346.218**	**158.732.020**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2022	**159.187.850**	**90.620.756**	**16.512.321**	**(37.821.687)**	**228.499.240**
Κέρδη Χρήσης				21.700.833	**21.700.833**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	204.274	**204.274**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	**21.905.107**	**21.905.107**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	32.000.000	(32.000.000)	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου	(151.000.000)	-	-	-	**(151.000.000)**
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(192.000)	**(192.000)**
Συγχώνευση	-	-	-	(179.222)	**(179.222)**
Αποθεματικό από συγχώνευση	-	-	-	(2.648.075)	**(2.648.075)**
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2022	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.512.321**	**(18.935.877)**	**96.385.050**
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2023	**40.187.850**	**58.620.756**	**16.512.321**	**(18.935.877)**	**96.385.050**
Ζημίες Χρήσης	-	-	-	(15.698.838)	**(15.698.838)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα (ζημίες)	-	-	-	(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 (Σημ. 13)	-	-	-	(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**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Έμμεση μέθοδος)

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	ΣΗΜ.	**1/1-31/12/2023**	**1/1-31/12/2022**	**1/1-31/12/2023**	**1/1-31/12/2022**
Λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/(Ζημιές) μετά φόρων		**(2.058.902)**	**38.330.298**	**(15.698.838)**	**21.700.833**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις	25	32.141.214	31.151.234	18.996.055	18.307.224
Κέρδος από πώληση/αποτίμηση συμμετοχών	6	(4.652.895)	-	(1.095.953)	-
Αποτίμηση παραγώγων για αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		20.673.496	-	20.673.496	-
Αντιστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	6, 9	-	(19.235.000)	-	(19.235.000)
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης Αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	24	100.810	(917.183)	932.049	17.490
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού		(990.881)	(290.173)	(994.234)	(285.241)
Φόρος εισοδήματος	23	1.950.111	1.308.989	2.873.567	3.832.811
Χρηματοοικονομικά έσοδα	27	(1.105.876)	(1.858.707)	(3.030.387)	(4.499.062)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27	32.123.302	35.499.779	30.995.780	34.446.870
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:					
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	11	(598.968)	(1.077.576)	(224.051)	(1.040.722)
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών απαιτήσεων	12	(687.684)	(4.728.711)	(8.228.512)	9.630.098
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	28	1.453.971	(1.457.972)	(7.359.013)	(4.198.741)
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	20	(1.298.696)	2.255.953	(1.576.299)	3.511.782
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	28	(929.144)	10.078.569	(3.688.620)	6.500.406
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων	21	(2.370.379)	4.724.415	1.255.537	(17.006.300)
Μείον:					
Πληρωμές Φόρου εισοδήματος		(3.544.313)	(11.344.738)	-	(3.808.549)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**70.205.166**	**82.439.177**	**33.830.578**	**47.873.899**
Επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	7, 8	(49.717.283)	(13.302.785)	(47.437.584)	(9.464.539)
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	6	12.497.611	-	12.497.611	-
Επιστροφή Μετοχικού κεφαλαίου από θυγατρικές	6	-	-	20.900.000	-
Τόκοι εισπραχθέντες		457.700	103.619	457.700	103.619
Εισπράξεις / (χορηγήσεις) δανείων σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		-	-	12.500.000	27.500.000
Μεταβολή Συμμετοχών σε επιχειρήσεις	4, 9	(600.146)	(2.487.623)	(600.146)	(2.927.062)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**(37.362.118)**	**(15.686.788)**	**(1.682.419)**	**15.212.019**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Εισπραξεις/Πληρωμές από εκδοση κεφαλαιου (ονομαστικη αξια + υπερ το αρτιο)		-	(192.000)	-	(192.000)
Πληρωμές λόγω μείωσης κεφαλαίου	14	-	(151.000.000)	(1.000)	(151.006.000)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(31.907.920)	(27.738.433)	(30.780.398)	(30.444.152)
Εισπραξη ομολογιακού δανείου	15	417.500.000	430.000.000	417.500.000	430.000.000
Αποπληρωμή ομολογιακού δανείου	15	(430.000.000)	-	(430.000.000)	-
Πληρωμή εξόδων έκδοσης ομολογιακού δανείου	15	(4.083.591)	(1.331.178)	(4.083.591)	(1.331.178)

Πληρώμη Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση		-	(322.132.192)	-	(322.132.192)
Πληρωμή εξόδων πρόωρης αποπληρωμής ενδοομιλικού δανείου	28	-	(7.738.985)	-	(7.738.985)
Πληρωμές υποχρεώσεων μίσθωσης	16	(2.777.367)	(2.761.268)	(2.001.780)	(1.921.155)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(51.268.878)**	**(82.894.056)**	**(49.366.770)**	**(84.765.662)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**(18.425.830)**	**(16.141.668)**	**(17.218.611)**	**(21.679.744)**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**38.944.809**	**55.086.232**	**30.317.898**	**51.997.397**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης (+) πώλησης θυγατρικών (-)		**(102.532)**	245	55	245
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**20.416.447**	**38.944.809**	**13.099.342**	**30.317.898**

Οι συνοδευτικές σημειώσεις στις σελίδες 26-120 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

ΣΤ. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ («η Εταιρεία») με διακριτικό τίτλο «ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.».

Η Εταιρεία συστήθηκε το 2009 για διάστημα 99 ετών, είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα και η διεύθυνση της έδρας της είναι Γραβιάς 4, 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 Macquire Asset Management για την από κοινού ανάπτυξη, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση της πλατφόρμας ΑΠΕ στην Ελλάδα.

Συγκεκριμένα, η ENEL GREEN POWER SpA (μητρική εταιρεία, εκείνη τη στιγμή, του ομίλου ENEL GREEN POWER HELLAS) 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 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).

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας και της νέας εταιρικής της ταυτότητας (όμιλος «PRINCIPIA»), στις 9 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 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. Η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. θα αποτελεί επίσης μέρος της κοινοπραξίας, διατηρώντας τον σκοπό της ως έχει. Ομοίως, οι εταιρείες, «HELLAS RES A.E.» και της «HELLAS RES HOLDINGS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκαν σε «PRINCIPIA ENERGY A.E.» και «PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.».

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

Οι καταστατικές ατομικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των ενοποιούμενων θυγατρικών της για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, συντάσσονται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Αντίστοιχα για την προηγούμενη χρήση από τις ενοποιούμενες θυγατρικές εταιρείες οι καταστατικές ατομικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις των EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε (συγχωνεύθηκε εντός του 2023 με την PRINCIPIA ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) και STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. (πωλήθηκε εντός του 2023 στην PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) συντάσσονταν σύμφωνα με τα Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα (ΕΛΠ) χωρίς ωστόσο οι τελευταίες να είχαν επουσιώδη καθαρά περιουσιακά στοιχεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022. Οι καταστατικές ατομικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της περιλαμβάνονται από την τρέχουσα 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 Macquire 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.

Συνεπώς, ο Όμιλος έως και την προηγούμενη χρήση, εξαιρούνταν από την υποχρέωση κατάρτισης καταστατικών ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, βάσει των ΔΠΧΑ. Ωστόσο, η Διοίκηση του Ομίλου αποφάσισε, για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022, την κατάρτιση για πρώτη φορά ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ στα πλαίσια χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της επί των ενοποιημένων χρηματοοικονομικών μεγεθών του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION καθώς επίσης και ενημέρωσης των δανειστριών τραπεζών, του υφιστάμενου μετόχου και του νέου επενδυτή. Στα πλαίσια αυτά, οι παρούσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου PRINCIPIA ENERGY GENERATION για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 δεν αποτελούν τις πρώτες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Οι παρούσες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 22η Ιουλίου 2024.

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.

Το 2022 ο Όμιλος συνέταξε τις πρώτες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις του σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και είχε εφαρμοστεί το ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς με ημερομηνία μετάβασης την 1η Ιανουαρίου 2021 και συγκριτικά κονδύλια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021. Βάσει του ΔΠΧΑ 1, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να παρουσιάσουν συγκριτικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, τουλάχιστον για μία χρήση. Με βάση τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ», στη σύνταξη των πρώτων χρηματοοικονομικών καταστάσεων με βάση τα ΔΠΧΑ, μια εταιρεία θα πρέπει να χρησιμοποιήσει τα ΔΠΧΑ που θα είναι σε ισχύ κατά την ημερομηνία κλεισίματος των πρώτων χρηματοοικονομικών καταστάσεων για όλες τις χρήσεις που παρουσιάζονται καθώς και στον ενοποιημένο ισολογισμό μετάβασης.

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.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά €10.936.234 και της Εταιρείας κατά €24.094.313, ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης (βλέπε σημ.14 για περισσότερες πληροφορίες).

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.

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 2023 (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 2023, ο Όμιλος υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ") που σχετίζονται με τις εργασίες του. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2023 και μεταγενέστερα.

ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών (Τροποποιήσεις)»

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων που αφορούν στις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών. Σκοπός των τροποποιήσεων είναι να βελτιώσουν τις γνωστοποιήσεις των λογιστικών πολιτικών ώστε να παρέχουν πιο χρήσιμη πληροφόρηση στους επενδυτές και σε λοιπούς χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν τη γνωστοποίηση ουσιωδών πληροφοριών λογιστικής πολιτικής έναντι της απαίτησης γνωστοποίησης σημαντικών λογιστικών πολιτικών.

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

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

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

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων οι οποίες διευκρινίζουν το πώς θα πρέπει μία οντότητα να διακρίνει τις αλλαγές λογιστικής εκτίμησης και τις αλλαγές λογιστικής πολιτικής. Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό των λογιστικών εκτιμήσεων βάσει του οποίου οι λογιστικές εκτιμήσεις είναι χρηματικά ποσά που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις και αποτελούν αντικείμενο αβεβαιότητας στην επιμέτρηση.

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

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

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Παγκόσμιος ελάχιστος συμπληρωματικός φόρος»

Τον Μάιο του 2023 το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να παράσχει στις οντότητες προσωρινή υποχρεωτική απαλλαγή αναφορικά με την λογιστικοποίηση της αναβαλλόμενης φορολογίας που σχετίζεται με τον παγκόσμιο ελάχιστο συμπληρωματικό φόρο (global minimum top-up tax) και να απαιτήσει νέες γνωστοποιήσεις. Η απαλλαγή αυτή τίθεται σε άμεση ισχύ και ισχύει αναδρομικά σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές,

μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα. Οι νέες γνωστοποιήσεις, εκτός αυτών που σχετίζονται με την απαλλαγή, ισχύουν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Δεν απαιτούνται γνωστοποιήσεις σε ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023.

ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια συμβόλαια» και Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 17

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

ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση»

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

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 θυγατρικής επιχείρησης κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. 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.

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 20έτη

3.4 Απομείωση αξίας Ενσώματων και Άυλων Ακινητοποιήσεων

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 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 01/01-31/12/2023 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 της μητρικής εταιρείας στις ενοποιούμενες θυγατρικές της 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.

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, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου της αντιστάθμισης.

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 αντιστάθμισης.

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. Η αναβαλλόμενη φορολογία επιβαρύνει ή ωφελεί τα αποτελέσματα της χρήσης, με εξαίρεση τις περιπτώσεις 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.

Οι επιχορηγήσεις 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.

■ <u>Πιστωτικός κίνδυνος</u>

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 Enel 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 ENERGY A.E.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 10.936.234 και της Εταιρείας κατά € 24.094.313 ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης. 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 παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

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	638.262.177	33.535.427	53.651.913	135.468.033	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.898.740	13.898.740	13.898.740	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.620.090	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.190.258	75.214.939	33.543.294	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**515.394.794**	**784.227.833**	**83.367.773**	**58.101.883**	**149.486.798**	**493.271.379**

2022

	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)	461.370.916	478.700.223	460.364.823			-

				11.397.000	6.938.400	
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	19.582.774	19.582.774	19.582.774	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.991.297	56.442.619	2.561.018	2.565.593	7.122.249	44.193.760
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19,20,21)	67.780.656	86.827.382	42.794.938	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**578.725.643**	**641.552.998**	**525.303.553**	**16.090.187**	**20.505.605**	**79.653.654**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

2022

	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)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.053.346	15.053.346	15.053.346	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**518.907.044**	**563.178.639**	**492.908.873**	**3.806.647**	**10.702.016**	**55.761.103**

■ 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 παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του δανεισμού του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor κατά by 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο €417.500.000	10.841	-10.841

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν 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.

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 2023 αλλά και για τα επόμενα χρόνια διαγράφονται θετικές, παρά τη δύσκολη περίοδο που διανύει η παγκόσμια οικονομία και η Ελλάδα.

■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, 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 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.

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: Ο Όμιλος 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, ο Όμιλος 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 του Ομίλου 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 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, δεν υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως. 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. 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.

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 30 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 2023. Αυτά που σχετίζονται με τις εργασίες της Εταιρείας παρουσιάζονται πιο κάτω. Ο Όμιλος δεν προτίθεται να υιοθετήσει τα πιο κάτω Νέα ΔΠΧΑ, Αναθεωρήσεις σε ΔΠΧΑ και Διερμηνείες πριν την ημερομηνία ισχύος τους.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Οι παρακάτω πίνακες παρουσιάζουν τις ενοποιούμενες εταιρείες της Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. (μητρική εταιρεία) κατά την 31/12/2023 και 31/12/2022, 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 31/12/2023, 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.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
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 31/12/2022, 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 Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.,	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	100%	–	100%	Ολική	-
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.

4.2 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2023

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

4.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2022

Οι μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2022 επεξηγούνται στη Σημείωση 6**.**

4.4.4 Προκαταβολές για επενδύσεις

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε είχε προκαταβάλει ποσά αξίας € 4.812.864 για εξαγορά επενδύσεων οι οποίες βρίσκονται σε στάδιο ανάπτυξης. Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποίηση της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε με εισφορά σε είδος που πραγματοποίησε η Εταιρεία, η οποία περιελάβανε τη μεταφορά όλων των υπό ανάπτυξη έργων ΑΠΕ της Εταιρείας, ήτοι τις ανωτέρω προκαταβολές για επενδύσεις (βλέπε σημείωση 6 για περισσότερες πληροφορίες).

5. ΥΠΕΡΑΞΙΑ

Εντός του 2012, η PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε απέκτησε τον έλεγχο μετά από εξαγορά επιπλέον 50% (κατείχε ήδη το 30%) 7 αιολικών πάρκων που εδρεύουν στην περιοχή του Καφηρέα στην Νότια Εύβοια και οι οποίες βρίσκονταν σε στάδιο ανάπτυξης έναντι τιμήματος € 37.066.460.

Η παραπάνω συναλλαγή ήταν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (Συνενώσεις επιχειρήσεων). Η διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης (Purchase Price Allocation) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 ολοκληρώθηκε εντός του 2013 και οι τελικές εύλογες αξίες των στοιχείων του ενεργητικού που αποκτήθηκαν και των υποχρεώσεων που αναλήφθηκαν καθώς και η υπεραξία που προέκυψε από τη συναλλαγή παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα.

	Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μον/πη Α.Ε.	**Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Κερασίας Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Ανατολής Πρινίας Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μον/πη Α.Ε.**	**Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μον/πη Α.Ε.**	**Σύνολο**
Τίμημα	6.586.458	4.056.654	6.070.674	7.082.651	3.647.661	3.041.212	6.581.150	**37.066.460**
Εύλογη αξία των αποκτηθέντων καθαρών στοιχείων ενεργητικού (εξαγορά επιπλέον 50%)	3.634.317	2.670.579	4.111.490	3.133.531	2.604.680	1.879.218	3.280.012	**21.313.828**
Υπεραξία	**2.952.141**	**1.386.075**	**1.959.184**	**3.949.120**	**1.042.981**	**1.161.994**	**3.301.138**	**15.752.632**

Επιπρόσθετα της υπεραξίας, κατά τη διαδικασία επιμερισμού του τιμήματος απόκτησης, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους €51.057.541 (Σημ. 7). Τα άυλα αυτά πάγια αφορούν κυρίως διαφόρους τύπους αδειών τις οποίες κατείχαν οι εταιρείες και τους παρείχαν τη δυνατότητα να κατασκευάσουν ενεργειακές μονάδες και το δικαίωμα να παράγουν ενέργεια.

Από τη διενέργεια του σχετικού ετήσιου ελέγχου κατά την ημερομηνία αναφοράς των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ήτοι κατά την 31/12/2023, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης σχετικών ζημιών απομείωσης επί της υπεραξίας.

Τα ανακτήσιμα ποσά προσδιορίστηκαν με βάση τη μέθοδο της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Η αξία λόγω χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών, ήτοι προβλέψεις ταμειακών ροών που βασίστηκε σε προϋπολογισμούς της Διοίκησης και τις προβλέψεις έως το πέρας της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε πάρκου. Οι εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές καθορίστηκαν επι τη βάση της καλύτερης δυνατής πληροφόρησης που ήταν διαθέσιμη κατά το χρόνο της εκτίμησης.

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.
- Προϋπολογιστικά EBITDA: Τα προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA υπολογίζονται με βάση και τα απολογιστικά στοιχεία των τελευταίων ετών.
- Επιτόκιο Προεξόφλησης: 6,3%.

6. ΕΞΑΓΟΡΕΣ, ΣΥΓΧΩΝΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

2023

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2022**	**Μεταβολές Μετοχικού Κεφαλαίου 2023**	**Πωλήσεις 2023**	**Συγχωνεύσεις 2023**	**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.

Εντός του ίδιου μήνα (20 Δεκεμβρίου 2023) η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε στην PRINCIPIA ENERGY A.E 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».

Εντός του Μαρτίου και του Απριλίου του 2023, η Εταιρεία αποφάσισε την αύξηση του εταιρικού κεφαλαίου της STAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. με κεφαλαιακή εισφορά ποσού €10.000 και €25.000 αντίστοιχα. Έτσι, η συνολική συμμετοχή της Εταιρείας ανήλθε σε €777.509.

Τον Νοέμβριο του 2023 η Εταιρεία προχώρησε στην πώληση της 100% θυγατρικής της STAR ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε στην 100% θυγατρική της, PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Τον Ιούλιο του 2023 η Εταιρεία προχώρησε στη συγχώνευση της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε..

Συγκεκριμένα δυνάμει της από 26/6/2023 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής εταιρείας, τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής εταιρείας μεταβλήθηκαν λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση των (κατά 100% θυγατρικών) εταιρειών EN SOLAR 7 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160895918000 από τη Μητρική εταιρεία. Η συγχώνευση έγινε κατ' εφαρμογή των άρθρων 2, 6, 7 έως 21, 30 έως 38, 43 έως 45 του Ν.4601/2019, του Ν.4548/2018 και Ν.4072/2012, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του Ν.4172/2013 και του άρθρου 61 του Ν.4438/2016 και με ημερομηνία μετασχηματισμού των απορροφώμενης εταιρειών την 31 Δεκεμβρίου 2022.

Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων της απορροφώμενης εταιρείας, όπως αυτά παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα, ενσωματώθηκαν στα βιβλία της Μητρικής εταιρείας κατά την ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης της εταιρείας από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο.

	EN SOLAR 7 05/07/2023
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.879.733
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**2.879.733**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	568.288
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	55
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	**568.343**
Σύνολο Ενεργητικού	**3.448.076**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις	
Ίδια Κεφάλαια	
Μετοχικό κεφάλαιο	1.000
Αποτελέσματα εις νέο	(15.472)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	**(14.472)**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	3.462.548
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	**3.462.548**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**3.462.548**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων	**3.448.076**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, η Διοίκηση αξιολόγησε την ύπαρξη ενδείξεων απομείωσης επί των επενδύσεων της Εταιρείας σε θυγατρικές επιχειρήσεις συνεξετάζοντας τις συνθήκες της αγοράς και τους εγκεκριμένους προϋπολογισμούς.

Με βάση την αξιολόγηση της Διοίκησης, δεν προέκυψαν ενδείξεις απομείωσης επί των επενδύσεων σε θυγατρικές κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023.

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.».

2022

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2021**	**Εξαγορές 2022**	**Συγχωνεύσεις 2022**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2022**
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	600.000	-	-	600.000
SUN POWER 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	1.000	(1.000)	-
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	184.856	(184.856)	-
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	554.569	(554.569)	-
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	554.569	(554.569)	-
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	554.569	(554.569)	-
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	739.424	(739.424)	-
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	737.021	-	737.021
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.,	-	742.500	-	742.500
Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	178.800.000	-	-	178.800.000
Σύνολο	**179.400.000**	**4.068.508**	**(2.588.987)**	**180.879.521**

Η Μητρική εταιρεία εντός του Μαΐου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% των εταιρειών EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. και SUN POWER 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε. Οι εξαγορές πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την ανάπτυξη και κατασκευή νέων φωτοβολταϊκών έργων.

Οι εν λόγω αποκτώμενες εταιρείες συγχωνευθήκαν εντός της ίδιου έτους. Συγκεκριμένα δυνάμει της από 04/07/2022 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής εταιρείας, τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής εταιρείας μεταβλήθηκαν λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση των (κατά 100% θυγατρικών) εταιρειών EN SOLAR 1 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160690918000, EN SOLAR 2 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160690118000, EN SOLAR 3 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160659418000, EN SOLAR 5 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160895718000, EN SOLAR 6 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 160895818000 και SUN POWER 2 ΜΟΝ ΙΚΕ με αρ. ΓΕΜΗ 157097218000 από τη Μητρική εταιρεία. Η συγχώνευση έγινε

κατ' εφαρμογή των άρθρων 2,6,7 έως 21, 30 έως 38, 43 έως 45 του Ν.4601/2019, του Ν.4548/2018 και Ν.4072/2012, σε συνδυασμό με τις διατάξεις του άρθρου 54 του Ν.4172/2013 και του άρθρου 61 του Ν.4438/20160 και με ημερομηνία μετασχηματισμού των απορροφώμενων εταιρειών την 31 Μαΐου 2022.

Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων των απορροφώμενων εταιρειών, όπως αυτά παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα, ενσωματώθηκαν στα βιβλία της Μητρικής εταιρείας κατά τις ημερομηνίες έγκρισης της συγχώνευσης των εταιρειών από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο.

	ΣΗΜ.	EN SOLAR 1 28/12/2022	EN SOLAR 2 14/12/2022	EN SOLAR 3 31/10/2022	EN SOLAR 5 31/10/2022	EN SOLAR 6 31/10/2022	SUN POWER 14/12/2022	Σύνολο αξίας που ενσωματώθηκε
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		1.072.416	1.731.849	1.170.570	1.242.303	1.654.706	1.436.057	8.307.901
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		643	1.709	1.357	1.222	1.543	-	6.474
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**1.073.058**	**1.733.559**	**1.171.927**	**1.243.525**	**1.656.249**	**1.436.057**	**8.314.374**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό								
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων		-	-	-	-	-	40.638	40.638
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		16.384	38.946	30.713	29.662	38.402	6.593	160.715
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		12	51	47	65	65	5	262
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**16.396**	**38.997**	**30.760**	**29.727**	**38.467**	**47.237**	**201.583**
Σύνολο Ενεργητικού		**1.089.454**	**1.772.556**	**1.202.687**	**1.273.252**	**1.694.715**	**1.483.294**	**8.515.958**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις								
Ίδια Κεφάλαια								
Μετοχικό κεφάλαιο		1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	1.000	6.018
Αποτελέσματα εις νέο		(5.247)	(35.034)	(6.531)	(16.552)	(6.591)	(109.267)	(179.222)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**(4.247)**	**(34.034)**	**(5.531)**	**(15.552)**	**(5.591)**	**(108.267)**	**(173.222)**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Υποχρεώσεις από μισθώσεις		-	-	-	-	-	1.377.175	1.377.203
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**1.377.175**	**1.377.175**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές		2.736	2.653	2.102	2.102	2.102	56.423	68.140
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις		1.090.964	1.803.937	1.206.116	1.286.702	1.698.205	157.963	7.243.914
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**1.093.700**	**1.806.589**	**1.208.218**	**1.288.804**	**1.700.307**	**214.386**	**7.312.004**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**1.093.700**	**1.806.589**	**1.208.218**	**1.288.804**	**1.700.307**	**1.591.561**	**8.689.180**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**1.089.454**	**1.772.556**	**1.202.687**	**1.273.252**	**1.694.715**	**1.483.294**	**8.515.958**

Στη συνέχεια, στις 12 Αυγούστου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% της εταιρείας STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε., ενώ τέλος στις 6 Δεκεμβρίου 2022 εξαγόρασε το 100% της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε..

Κατά την εξέταση των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 3, διαπιστώθηκε ότι τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις των ανωτέρω εταιρειών δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 και κατά συνέπεια δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής του. Οι συγκεκριμένες συναλλαγές αντιμετωπίστηκαν λογιστικά ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού. Το κόστος της απόκτησης επιμερίστηκε στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Από την εν λόγω απόκτηση, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών πάρκων), ύψους € 1.453.317 (Σημ. 7).

Οφειλόμενες συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις

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

ΟΜΙΛΟΣ

Θυγατρική	**31/12/2023**	**31/12/2022**
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	18.386	68.346
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	73.542	123.503
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	303.984	303.984
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	679.500
	561.382	**1.453.215**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Θυγατρική	**31/12/2023**	**31/12/2022**
EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	18.386	68.346
EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	55.157	92.627
EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	73.542	123.503
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	303.984	303.984
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	-	679.500
	561.382	**1.453.215**

Συγγενείς επιχειρήσεις

Η Μητρική εταιρεία, στο παρελθόν, είχε αποκτήσει συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνταν στο χώρο των ΑΠΕ και βρίσκονταν στο στάδιο ανάπτυξης. Η Μητρική εταιρεία, κατά τα έτη 2014 και 2018, προέβη στο σχηματισμό πρόβλεψης υποτίμησης της συνολικής αξίας των συμμετοχών της στις συγγενείς εταιρείες λαμβάνοντας υπόψη τις συνθήκες ουσιώδους αβεβαιότητας που επικρατούσαν σχετικά με την μελλοντική κερδοφορία των συγγενών επιχειρήσεων και την ανακτησιμότητα του κόστους επένδυσής τους. Το σύνολο της αξίας των συμμετοχών στις συγγενείς εταιρείες περιλάμβανε και ποσό € 19.235.000 που αποτελούσε προκαταβολή για μελλοντική εξαγορά επιπλέον 50% στις συγγενείς εταιρείες και για το οποίο η Μητρική εταιρεία διατηρούσε δικαίωμα επιστροφής ανάλογα με την εκπλήρωση ή μη συγκεκριμένων όρων της σύμβασης.

Εντός του 2022 υπογράφηκε τροποποίηση της αρχικής συμφωνίας εξαγοράς κατά την οποία η Μητρική εταιρεία πραγματοποίησε τις παρακάτω συναλλαγές με τους πωλητές:

- Συμφωνία να καταβάλει στους πωλητές τη συμμετοχής της για πραγματοποιημένα κόστη ανάπτυξης των έργων συνολικής αξίας € 1.000.200.
- Επιστροφή της προκαταβολής των € 19.235.000 πλέον τόκων.
- Πώληση του ποσοστού 30% το οποίο κατείχε στις παρακάτω συγγενείς εταιρείες έναντι τιμήματος € 5.000.
- Απόκτηση δικαιώματος (call option) να εξαγοράσει το σύνολο των μετοχών των εταιρειών όταν εκπληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις στο μέλλον. Στην παρούσα φάση, δεν είναι εφικτή η επιμέτρηση της αξίας του δικαιώματος καθώς η τιμή άσκησης εξαρτάται από μελλοντικά γεγονότα που δεν είναι υπό τον έλεγχο του Ομίλου.

Η Μητρική εταιρεία προέβη σε αναγνώριση εσόδου από αναστροφή της πρόβλεψης απομείωσης των προκαταβολών για την απόκτηση των συμμετοχών ποσού €19.235.000 με αντίστοιχη αναγνώριση μακροπρόθεσμης και βραχυπρόθεσμης απαίτησης ύψους € 17.360.000 (Σημ. 9) και € 1.875.000 (Σημ. 11) 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 31/12/2023, το ανεξόφλητο μέρος της απαίτησης ανέρχεται σε € 17.363.626 (Σημ.9 και 11).

Συμμετοχές σε μη συνδεδεμένες εταιρείες

Εντός του 2022, ο Όμιλος απέκτησε συμμετοχές τις παρακάτω μη ενοποιούμενες εταιρείες:

Επωνυμία	**Ποσοστό συμμετοχής 31.12.2022**	**Αξία συμμετοχής 31.12.2022**
DISPATCH RENEWABLE ENERGY SOCIETE ANONYME	0,00%	1
ECOSOLAR2 PRIVATE COMPANY	0,10%	1
ERMIS 2 ENERGEIAKI PRIVATE COMPANY	0,10%	1
IPSOMATA DPGU PRIVATE COMPANY	0,02%	1
KOKKINARI DPGU PRIVATE COMPANY	0,01%	1
CES 1 PRIVATE COMPANY	0,20%	1
KOUKOS ENERGY PRIVATE COMPANY	0,08%	85.753
ENERGY PODIUM PRIVATE COMPANY	0,05%	112.752
CES 2 PRIVATE COMPANY	0,40%	71.502
CES 3 PRIVATE COMPANY	0,40%	92.752
CES 4 PRIVATE COMPANY	0,40%	27.752
CES 5 PRIVATE COMPANY	0,40%	64.002
CES 6 PRIVATE COMPANY	0,40%	202.587
CES 7 PRIVATE COMPANY	0,40%	47.752
CES 8 PRIVATE COMPANY	0,40%	100.252
		805.110

Κατά την 31.12.2023 ο όμιλος δεν είχε συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες εταιρείες καθώς τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η πιστοποιητις της αύξησης μετοχικού κεφτισίου της Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε με εισφορά σε είδος που πραγματοποίησε η Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε., η οποία περιλάμβανε και τη μεταφορά όλων των υπό ανάπτυξη τισων ΑΠΕ της Εταιρείτισκαθώς και τις παραπάνω συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες εταιρείες (βλέπε σημ.6 ανωτέρω).

7. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023, 2022 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						
1η Ιανουαρίου 2022	**7.349.818**	**51.057.541**	**7.951.807**	**11.881.255**	**-**	**78.240.421**
Προσθήκες	-	1.453.317	700.763	-	23.600	2.177.679
Μειώσεις	-	-	-	-	-	-
31η Δεκεμβρίου 2022	**7.349.818**	**52.510.858**	**8.652.570**	**11.881.255**	**23.600**	**80.418.101**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	-	154.348	-	7.866	162.214
Μειώσεις	-	(1.453.317)	(34.068)	(20.904)	(23.000)	(1.531.289)
31η Δεκεμβρίου 2023	**7.349.818**	**51.057.541**	**8.772.850**	**11.860.351**	**8.466**	**79.049.026**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ						
1η Ιανουαρίου 2022	**2.519.801**	**4.054.579**	**5.309.508**	**4.432.840**	**-**	**16.316.728**
Αποσβέσεις Χρήσης	192.500	1.701.918	1.193.377	386.165	-	3.473.961
Επιδοτήσεις	(133)	-	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.712.168**	**5.756.497**	**6.502.886**	**4.816.771**	**-**	**19.788.321**
Αποσβέσεις Χρήσης	192.500	1.701.918	1.192.754	384.207	-	3.471.379
Επιδοτήσεις	(133)	-	(34.068)	(18.269)	-	(52.471)
31η Δεκεμβρίου 2023	**2.904.535**	**7.458.415**	**7.661.572**	**5.182.708**	**-**	**23.207.229**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ						
1η Ιανουαρίου 2022	**4.830.017**	**47.002.962**	**2.642.299**	**7.448.415**	**-**	**61.923.694**
31η Δεκεμβρίου 2022	**4.637.650**	**46.754.361**	**2.149.684**	**7.064.485**	**23.600**	**60.629.780**
31η Δεκεμβρίου 2023	**4.445.283**	**43.599.126**	**1.111.279**	**6.677.643**	**8.466**	**55.841.797**

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), ύψους €51.057.541 συνέπεια της απόκτησης ελέγχου θυγατρικών στα πλαίσια συνένωσης επιχειρήσεων το έτος 2012 (Σημ. 6). Τα εν λόγω άυλα στοιχεία έχουν ξεκινήσει να αποσβένονται την ημερομηνία ολοκλήρωσης της κατασκευής του εκάστοτε αιολικού πάρκου και την ημερομηνία ηλέκτρισης τους, στη διάρκεια ωφέλιμης ζωής τους.

Εντός του 2022, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών πάρκων), ύψους €1.453.317 συνέπεια της απόκτησης θυγατρικών εταιρειών (Σημ. 7).

Εντός του 2023, ο Όμιλος αποαναγνώρισε άυλα περιουσιακά στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών πάρκων), ύψους €1.453.317. Το ποσό αυτό συμπεριλαμβανόταν στην εισφορά σε είδος που πραγματοποίησε η Εταιρεία στην Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε. όπως αναλύεται παραπάνω στη σημείωση 6.

Οι προσθήκες των λογιστικών προγραμμάτων αφορούν κυρίως σε αγορά, παραμετροποίηση και εγκατάσταση νέου συστήματος μηχανογράφησης.

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Δικαιώματα χρήσης γης	**Λογισμικά προγράμματα**	**Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης**	**Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση**	**Σύνολο**
ΚΟΣΤΟΣ					
1η Ιανουαρίου 2022	**6.802.807**	**7.917.739**	**11.860.351**	**-**	**26.580.895**
Προσθήκες	-	694.811	-	600	**695.411**
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2022	**2.475.692**	**5.275.440**	**4.418.375**	**-**	**12.169.508**
Αποσβέσεις Χρήσης	174.036	1.193.229	384.595	-	1.751.860
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
1η Ιανουαρίου 2022	**4.327.115**	**2.642.299**	**7.441.976**	**-**	**14.411.387**
31η Δεκεμβρίου 2022	**4.153.212**	**2.143.881**	**7.059.616**	**600**	**13.357.306**
31η Δεκεμβρίου 2023	**3.979.309**	**1.107.261**	**6.677.643**	**8.466**	**11.772.679**

8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ενσώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2023, 2022 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									
1η Ιανουαρίου 2022	**1.177.333**	**26.169.996**	**292.048.778**	**443.971.839**	**370.876**	**487.367**	**6.560.110**	**392.043**	**771.178.342**
Προσθήκες	-	10.265	2.017.432	3.069.903	-	3.631	568.731	6.438.627	12.108.589
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	8.307.901	8.307.901
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	(4.493.708)	-	-	-	-	(4.493.708)
Μειώσεις	-	(900)	(118.500)	(582.440)	-	-	-	(182.046)	(883.886)
31η Δεκεμβρίου 2022	**1.177.333**	**26.179.361**	**293.947.710**	**441.965.594**	**370.876**	**490.999**	**7.128.841**	**14.956.525**	**786.217.238**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	-	3.607.324	6.365.869	-	-	550.964	39.030.912	49.555.069
Επιχορηγήσεις	-	(89.607)	(6.614.294)	(32.571.172)	-	-	-	-	(39.275.072)
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	1.803.414	-	-	-	-	1.803.414
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	2.879.733	2.879.733
Μειώσεις	-	(57.829)	(1.792.363)	(1.165.691)	(66)	-	(57.224)	(1.780.662)	(4.853.835)
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.177.333**	**26.031.925**	**289.148.378**	**416.398.014**	**370.810**	**490.999**	**7.622.580**	**55.086.507**	**796.326.546**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2022	**-**	**8.792.695**	**53.823.622**	**127.306.509**	**266.573**	**446.625**	**4.716.066**	**-**	**195.352.092**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	831.893	10.774.413	16.566.096	19.181	31.498	375.637	-	28.598.717
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	(2.984.437)
31η Δεκεμβρίου 2022	**-**	**9.524.617**	**63.825.300**	**141.761.166**	**285.754**	**478.123**	**5.091.413**	**-**	**220.966.372**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	932.500	12.039.415	18.765.946	16.508	9.486	463.172	-	32.227.027
Αποσβέσεις λόγω επιχορηγήσεων	-	-	(151.122)	(228.467)	-	-	-	-	(379.590)
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(5.985)	-	(2.990.131)
31η Δεκεμβρίου 2023	**-**	**10.357.145**	**74.940.857**	**158.187.206**	**302.261**	**487.609**	**5.548.599**	**-**	**249.823.678**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
1η Ιανουαρίου 2022	**1.177.333**	**17.377.300**	**238.225.156**	**316.665.330**	**104.303**	**40.742**	**1.844.043**	**392.043**	**575.826.250**
31η Δεκεμβρίου 2022	**1.177.333**	**16.654.744**	**230.122.410**	**300.204.428**	**85.122**	**12.876**	**2.037.428**	**14.956.525**	**565.250.866**
31η Δεκεμβρίου 2023	**1.177.333**	**15.674.780**	**214.207.521**	**258.210.808**	**68.549**	**3.389**	**2.073.981**	**55.086.507**	**546.502.868**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2022	**1.145.488**	**18.898.932**	**113.128.395**	**315.347.005**	**370.876**	**395.143**	**5.732.736**	**331.017**	**455.349.593**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	10.265	1.086.829	2.125.552	-	3.631	562.605	4.980.846	8.769.728
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	(2.844.516)	-	-	-	-	(2.844.516)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-	-	-	-	-	8.307.912	8.307.912
Μειώσεις	-	-	(118.500)	(530.489)	-	-	-	-	(648.989)
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2022	-	**8.209.823**	**39.441.687**	**117.056.794**	**266.573**	**382.685**	**4.457.129**	-	**169.814.690**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	581.428	4.817.380	12.266.162	19.181	11.820	341.908	-	18.037.879
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	(2.984.437)
31η Δεκεμβρίου 2022	-	**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**
1η Ιανουαρίου 2022	**1.145.488**	**10.689.109**	**73.686.708**	**198.290.211**	**104.303**	**12.458**	**1.275.608**	**331.017**	**285.534.902**
31η Δεκεμβρίου 2022	**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**

Οι προσθήκες στις Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση αφορούν κυρίως κόστη κατασκευής νέων 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 θα αποτελεί το μεγαλύτερο σύμπλεγμα φωτοβολταϊκών πάρκων της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει ολοκληρώσει τις εργασίες και ελέγχους και αναμένει την βεβαίωση ηλέκτρισης. Το Πέρασμα θα έχει εγκατεστημένη ισχύ 84 MW και η έναρξη της λειτουργίας του σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 17,4% και αναμένεται να έχει ένα αντίστοιχο αντίκτυπο στην λειτουργική κερδοφορία (σε ετησιοποιημένη βάση).

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023. Επίσης, η Διοίκηση του Ομίλου, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη τα θετικά λειτουργικά αποτελέσματα που κατέγραψε ο Όμιλος στην τρέχουσα χρήση, την αναμενόμενη εξομάλυνση των λειτουργικών του δραστηριοτήτων στα πλαίσια της αναδιάρθρωσης του Ομίλου, τους προϋπολογισμούς των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί καθώς και τις συνθήκες αγοράς, εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2023, δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων του.

Εντός του 2023 με αποφάσεις του 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 συνολικά με 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. 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.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Ο Όμιλος βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας 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. Ο Όμιλος προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	11.611.434	16.030.256
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	298.547	74.887
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	1.803.414	(4.493.708)
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**13.713.395**	**11.611.435**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	8.014.296	10.810.493
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	215.382	48.319
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	1.146.363	(2.844.516)
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**9.376.041**	**8.014.296**

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.

Η απώτερη μητρική και κατ' επέκταση ο Όμιλος, κατά το έτος 2023 αποφάσισαν να επανεξετάσουν το κόστος, σε επίπεδο ομίλου, επαναξιολογώντας τις παραδοχές των προβλέψεων απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης. Στο πλαίσιο αυτό, ανατέθηκε 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 ανήλθε σε επίπεδο Ομίλου € 1.803.414 (2022: €4.493.708) και σε επίπεδο Εταιρείας € 1.146.363 (2022: €2.844.516).

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώληση συμμετοχών (σημ.6)	15.861.241	17.360.000
Εγγυήσεις	314.411	295.734
Προπληρωμένα έξοδα χρηματοδοτικών μισθώσεων		238.546
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	-	39.674
Σύνολο	**16.175.653**	**17.933.954**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Εγγυήσεις	314.411	294.493
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώλησης συμμετοχών (σημ.6)	15.860.000	17.360.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	-	39.674
Σύνολο	**16.174.411**	**17.694.167**

Στο κονδύλι Προπληρωμένα έξοδα χρηματοδοτικών μισθώσεων παρακολουθούνται τα ποσά που δίνονται από τον Όμιλο λόγω ύπαρξης συμβάσεων προ-μίσθωσης εκτάσεων γης. Με αυτές τις συμβάσεις προ-μίσθωσης εξασφαλίζονται οι απαραίτητες εκτάσεις γης που απαιτούνται για την ανάπτυξη των έργων που κατέχει ο Όμιλος. Μετά την ολοκλήρωση όλων των αδειοδοτικών σταδίων και την έναρξη των οριστικών μισθώσεων γης τα ποσά αυτά θα προσαυξήσουν το δικαίωμα χρήσης κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου.

10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

ΟΜΙΛΟΣ

Τελικό Απόθεμα 01/01/2022	**6.034.735**
Αγορές	2.844.889
Κόστος Αναλώσεων	(1.767.313)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2022	**7.112.311**
Αγορές	3.149.266
Κόστος Αναλώσεων	(2.550.297)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2023	**7.711.279**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τελικό Απόθεμα 01/01/2022	**5.209.420**
Αγορές	2.804.357
Κόστος Αναλώσεων	(1.763.636)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2022	**6.250.142**
Αγορές	2.713.083
Κόστος Αναλώσεων	(2.489.033)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2023	**6.474.192**

Τα αποθέματα αφορούν κυρίως σε ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

11. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	107.537	77.711
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	9.256.633	9.933.021
Λοιποί πελάτες	81.088	221.439
Σύνολο προ απομείωσης	**9.445.259**	**10.232.171**
Απομείωση αξίας πελατών	(164.495)	(212.411)
Σύνολο	**9.280.764**	**10.019.760**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	107.537	77.711
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	5.539.737	5.277.867
Λοιποί πελάτες	82.588	211.191
Σύνολο προ απομείωσης	**5.729.863**	**5.566.769**
Απομείωση αξίας λοιπών πελατών	(123.182)	(132.277)
Σύνολο	**5.606.681**	**5.434.492**

Από 1 Ιανουαρίου 2018, οι εταιρείες του Ομίλου υιοθέτησαν ένα νέο μοντέλο απομείωσης με βάση τον προσδιορισμό 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

	31/12/2023	**31/12/2022**
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	-	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	12.181.116	3.877.380
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	-	1.312
Καθαρή Απαίτηση φόρου εισοδήματος	(115.361)	474.954
Προπληρωμένα έξοδα	64.852	64.852
Προκαταβολές σε προσωπικό	38.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	311.665	2.803.465
Δεδουλευμένα έσοδα	8.060.632	10.112.573
Λοιπές απαιτήσεις	3.952.245	4.349.423
Σύνολο	**24.494.111**	**22.651.970**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(94.034)	(134.939)
Σύνολο	**24.400.077**	**22.517.030**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	-	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	11.672.158	2.062.372
Προπληρωμένα έξοδα	64.853	64.852
Προκαταβολές σε προσωπικό	35.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	293.165	2.663.446
Δεδουλευμένα έσοδα	4.394.973	4.895.139
Λοιπές απαιτήσεις	3.948.199	3.957.550
Σύνολο	**20.409.308**	**14.611.368**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(53.290)	(75.184)
Σύνολο	**20.356.018**	**14.536.185**

Για τις χρήσεις 2023 και 2022, 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 2023 και 2022 αντίστοιχα.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	-	200.000
Σύνολο	**-**	**932.049**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	-	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	-	200.000
Σύνολο	**-**	**932.049**

Κατά την χρήση 2023 ο όμιλος θεώρησε πως δεν είναι πιθανή η επιστροφή φόρου μερισμάτων του οικονομικού έτους 2010 και προχώρησε σε απομείωση του υπολοίπου που είχε αναγνωρίσει σε προηγούμενη χρήση.

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Αποζημιώσεις	64.853	64.852
Σύνολο	**64.853**	**64.852**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Αποζημιώσεις	64.853	64.852
Σύνολο	**64.853**	**64.852**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	7.896.154	7.888.690

Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επί της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	164.480	2.223.883
Σύνολο	**8.060.633**	**10.112.573**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	4.302.179	4.378.272
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επι της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	92.794	516.866
Σύνολο	**4.394.973**	**4.895.139**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.689.372	1.746.022
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	1.169
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	501.450	413.056
Λοιπές απαιτήσεις	257.868	314.176
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.502.385	1.875.000
Σύνολο	**3.952.245**	**4.349.423**

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

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, στις Λοιπές απαιτήσεις, περιλαμβάνεται ποσό € 1.502.385 που αφορά το βραχυπρόθεσμο μέρος της απαίτησης από την επιστροφή προκαταβολής που είχε χορηγηθεί στο παρελθόν για μελλοντική εξαγορά συγγενών εταιρειών (Σημ. 6).

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.689.372	1.746.002
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	1.169
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	501.450	302.547
Λοιπές απαιτήσεις	253.823	32.831
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.502.385	1.875.000
Σύνολο	**3.948.199**	**3.957.550**

12. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	20.584.927	39.004.749
Διαθέσιμα στο ταμείο	238	491
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(168.718)	(60.431)
Σύνολο	**20.416.447**	**38.944.809**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	13.190.137	30.375.621
Διαθέσιμα στο ταμείο	238	491
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(91.033)	(58.214)
Σύνολο	**13.099.342**	**30.317.898**

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

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, το μετοχικό κεφάλαιο Μητρικής εταιρείας είναι πλήρως καταβλημένο, ανέρχεται σε € 40.187.850 και διαιρείται σε 4.018.785 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης.

Σημειώνεται, πως κατά τη διάρκεια της προηγούμενης χρήσης, δυνάμει της από 17/11/2022 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων Μητρικής εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 32.000.000 , με κεφαλαιοποίηση υπέρ το άρτιο ποσών και με την έκδοση 3.200.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης και στη συνέχεια το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό των € 151.000.000 Ευρώ, με ακύρωση 15.100.000 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας €10 εκάστης και επιστροφή του συνόλου των εισφορών που αντιστοιχούν στην ονομαστική αξία των μετοχών αυτών στη μέτοχο.

Δεν υπήρξε κάποια μεταβολή εντός της παρούσας χρήσης.

14. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ

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

	31/12/2023	**31/12/2022**
Ομολογιακό Δάνειο (Μακροπρόθεσμο)	391.810.542	-
Ομολογιακό Δάνειο (Βραχυπρόθεσμο)	21.875.165	428.870.916
Σύνολο Ομολογιακού Δανείου	**413.685.707**	**428.870.916**

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, BNP Paribas Italian Branch, 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 παρούσας 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 2023 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανήλθε σε € 413.416.409. Το ποσό που εμφανίζεται στον Ισολογισμό περιέχει ποσό δουλευμένων τόκων ΕΥΡΩ 269.298. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

31.12.2023	Λιγότερο από 1 χρόνο	Μεταξύ 1 έως 2 χρόνια	Μεταξύ 2 έως 5 χρόνια	Πάνω από 5 χρόνια
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό				

Δάνειο				
	22.312.201	45.572.313	132.095.433	415.606.803

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 Ευβοιας.
- 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.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2023 και 2022 ήταν 5,36% και 3,502% αντίστοιχα.

Παράλληλα δυνάμει της 16/11/2023 αποφάσεως της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων του Ομίλου 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 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.

15. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Συνεπεία 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 01/01/2022	**31.410.718**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022 - 31/12/2022	2.505.089
Κόστος 31/12/2022	**33.915.807**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023 - 31/12/2023	533.166
Κόστος 31/12/2023	**34.448.973**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 1/1/2022	**(5.265.782)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2022	(2.026.558)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2022	**(7.292.340)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2023	(2.536.473)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(9.828.813)**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2022	**26.144.936**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	**26.623.468**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**24.620.160**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 01/01/2022	**28.443.392**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022- 31/12/2022	1.069.031
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	1.474.859
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	1.765.283
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.761.268)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2022	**29.991.297**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.821.446**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**27.169.851**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023- 31/12/2023	533.166

Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	1.872.993
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.777.367)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2023	**29.620.090**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.392.871**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**27.227.219**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τα Δικαιώματα χρήσης παρουσιάζονται ως εξής:

Κόστος 01/01/2022	**18.316.159**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022 - 31/12/2022	2.185.046
Κόστος 31/12/2022	**20.501.205**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023 - 31/12/2023	533.166
Κόστος 31/12/2023	**21.034.371**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 1/1/2022	**(3.816.104)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2022	(1.504.290)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2022	**(5.320.394)**
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2023	(2.014.204)
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2023	**(7.334.598)**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ	
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2022	**14.500.055**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	**15.180.811**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2023	**13.699.772**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 01/01/2022	**15.467.202**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022- 31/12/2022	748.988
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	1.474.859
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	796.845
Πληρωμές υποχρεώσεων	(1.921.155)
Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2022	**16.566.240**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**1.822.582**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**14.743.658**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2023- 31/12/2023	533.166

Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	889.358
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.001.780)
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**

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

	1/1-31/12/23	**1/1-31/12/22**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	25.663	1.016.544
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**25.663**	**1.016.544**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	4.906	168.793
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	838	15.682
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**5.744**	**184.475**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**5.744**	**373.460**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της περιόδου	1.016.544	1.306.717
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	4.906	168.793
Κόστος τόκου	838	15.682
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(388.496)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985

Αναδιοργάνωση Ομίλου	(994.234)	-
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - οικονομικές υποθέσεις	239	(434.778)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	1.319	-
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - εμπειρία περιόδου	(4.409)	159.641
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**25.663**	**1.016.544**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	(2.018)	434.778
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	4.409	(159.641)
Προσαρμογή λόγω αναδιοργάνωσης	(90.345)	-
Συνολικό αναλογιστικό κέρδος/(ζημιά) στα Ίδια Κεφάλαια	**(87.954)**	**275.137**
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**(87.954)**	**275.137**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στον ισολογισμό		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη του έτους	1.016.544	1.306.717
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(388.496)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό αποτελεσμάτων	5.744	373.460
Αναδιοργάνωση Ομίλου	(908.671)	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στην Καθαρή Θέση	(87.954)	(275.137)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**25.663**	**1.016.544**

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

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/23**	**1/1-31/12/22**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,38%	3,75%
Αύξηση ανώτατου ορίου παροχής	2,20%	2,40%
Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	3,70%	3,90%
Διάρκεια υποχρεώσεων	22,24	21,78

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Χρήση	**1/1-31/12/23**	**1/1-31/12/22**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	-	994.234
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**-**	**994.234**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	-	160.806
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	-	15.354

Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**-**	**176.160**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985
Κόστος αναδιοργάνωσης	-	-
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**-**	**365.145**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	994.234	1.279.475
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	-	160.806
Κόστος τόκου	-	15.354
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	-	(388.496)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	-	188.985
Αναδιοργάνωση Ομίλου	(994.234)	-
Αναλογιστική ζημιά - οικονομικές υποθέσεις	-	(419.373)
Αναλογιστική ζημιά/(κέρδος) - δημογραφικές υποθέσεις	-	
Αναλογιστική ζημιά - εμπειρία περιόδου	-	157.483
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**-**	**994.234**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	-	419.373
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	-	(157.483)
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**-**	**261.890**
Άλλες προσαρμογές στα Ίδια Κεφάλαια	-	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**-**	**261.890**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	994.234	1.279.475
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη		(388.496)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		365.145
Κόστος αναδιοργάνωσης	(994.234)	-
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	-	(261.890)
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**-**	**994.234**

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/23**	**1/1-31/12/22**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,38%	3,75%
Πληθωρισμός	2,20%	2,40%

Μελλοντικές αυξήσεις συντάξεων	3,70%	3,90%
Διάρκεια υποχρεώσεων	22,12	21,53

Οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αμοιβές προσωπικού	7.881.139	7.435.843
Εργοδοτικές εισφορές	1.415.284	1.322.616
Λοιπές παροχές	371.449	222.040
Σύνολο	**9.667.872**	**8.980.499**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αμοιβές προσωπικού	6.429.078	7.872.754
Εργοδοτικές εισφορές	1.160.881	1.414.144
Λοιπές παροχές	285.191	206.035
Σύνολο	**7.875.150**	**9.492.933**

Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% χαμηλότερο (δηλαδή 2,88% αντί 3,38%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα αυξανόταν κατά περίπου 11,6%. Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% υψηλότερο (δηλαδή 3,88% αντί 3,38%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα μειωνόταν κατά περίπου 10,2%.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου στο τέλος των χρήσεων 2023 και 2022 είναι:

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού	7	130

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας στο τέλος των χρήσεων 2023 και 2022 είναι:

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αριθμός απασχολούμενου προσωπικού	-	123

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 (πρώην «ENEL GREEN POWER HELLAS SUPPLY ΑΕ») 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 περιελάμβανε 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

	31/12/2023	31/12/2022
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	54.543	61.891
Σύνολο	**54.543**	**61.891**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
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 παρούσα 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 2023 μετά την επιμέτρηση στο αποσβεσμένο κόστος ανέρχεται σε € 413.416.409.

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 inception) 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 31/12/2023, 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).

19. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Προκαταβολή έναντι επιχορήγησης	14.889.600	54.561.390
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών	24.198.997	25.072.678
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	163.411	62.175
Σύνολο	**39.252.007**	**79.696.242**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών	24.198.997	25.072.678
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	163.411	62.175
Σύνολο	**24.362.407**	**25.134.852**

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**
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**
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**
	26.135.895	**32.015.895**	**(3.590.400)**	**54.561.390**	**(39.671.790)**	**14.889.600**

Η **Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Εταιρεία)** την 3η Μαΐου 2018 υπέβαλε αίτηση τροποποίησης με σκοπό τη μείωση της εγκατεστημένης ισχύος από 32.2 MW σε 18.4 MW προς το Ελληνικό κέντρο επενδύσεων. Η Εταιρεία το 2018 εκτίμησε ότι με βάση την ανωτέρω αίτηση το μέρος της προκαταβολής έναντι επιχορήγησης € 2.640.664 θα έπρεπε να επιστραφεί στο Ελληνικό δημόσιο και για το λόγο αυτό προχώρησε στη σχετική αναταξινόμηση στις λοιπές Υποχρεώσεις. Την 16η Σεπτεμβρίου 2019 εκδόθηκε η τροποποίηση της απόφασης υπαγωγής της επένδυσης στις διατάξεις του 3299/2004. Το ποσό επιστροφής, το οποίο και η Εταιρεία επέστρεψε τον Οκτώβριο του 2019 ανήλθε σε €3.590.400.

Σημειώνεται ότι η προθεσμία ολοκλήρωσης των επενδυτικών σχεδίων για τις ως άνω εταιρείες, που έχουν υπαχθεί στις διατάξεις του ν. 3299/2004 και η οποία έληγε μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2016, είχε παραταθεί μέχρι την 31η Μαρτίου 2017. Βάσει του ισχύοντος νόμου, αν διακοπούν ή καθυστερήσουν οι εργασίες για λόγους ανωτέρας βίας, η προθεσμία ολοκλήρωσης της επένδυσης μπορεί να παρατείνεται για επιπλέον χρονικό διάστημα ίσο με εκείνο της διακοπής ή της καθυστέρησης. Την 27η Ιουλίου 2016 και μέχρι την 19 Μαΐου 2017, η αρμόδια διεύθυνση δασών προέβη σε αναστολή της εφαρμογής του πρωτοκόλλου εγκατάστασης των αιολικών έργων. Ακολούθως, ο Όμιλος υπέβαλλε στη Γενική Γραμματεία Στρατηγικών και Ιδιωτικών Επενδύσεων αίτημα για την χορήγηση παράτασης της προθεσμίας ολοκλήρωσης των έργων για λόγους ανωτέρας βίας. Η ανωτέρω υπηρεσία εγγράφως ενημέρωσε τον Όμιλο για την έγκριση του αιτήματος της και την χορήγηση παράτασης διάρκειας οκτώ μηνών δυνάμενης να παραταθεί περαιτέρω για όσο διάστημα αποδεδειγμένα διαρκεί η ανωτέρα βία. Επιπλέον, για το διάστημα από την 11η Αυγούστου 2017 έως την 10η Ιανουαρίου 2018, οι εργασίες κατασκευής των έργων ανεστάλησαν λόγω προσωρινής διαταγής του Συμβουλίου της Επικρατείας. Για το ανωτέρω διάστημα πεντάμηνης διάρκειας, ο Όμιλος υπέβαλλε το έτος 2017 στη Γενική Γραμματεία Στρατηγικών και Ιδιωτικών Επενδύσεων εκ νέου αίτημα για τη χορήγηση περαιτέρω παράτασης της προθεσμίας ολοκλήρωσης των έργων για λόγους ανωτέρας βίας. Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, ο Όμιλος δεν είχε λάβει έγγραφη επίσημη έγκριση επί του αιτήματός της για παράταση λόγω ανωτέρας βίας. Εντούτοις η Διοίκηση του Ομίλου αναμένει ότι η απόφαση της αρμόδιας επιτροπής θα είναι θετική για τον Όμιλο, καθώς με το έγγραφο 56110/27.5.2019 της Γενικής Γραμματείας Στρατηγικών και Ιδιωτικών Επενδύσεων της κοινοποιήθηκαν τα πρακτικά της 621ης Γνωμοδοτικής Επιτροπής του Ν 4399/2016, η οποία συνεδρίασε την 20/12/2018 και αποφάνθηκε θετικά υπέρ της χορήγησης της αιτηθείσας παράτασης.

Σύμφωνα με το αρ. 76 του Ν. 4399/2016, όπως αντικαταστάθηκε με την περ.ζ της παρ.1 του αρ. 40 του Ν. 4712/2020, στην παρ. 4 αναφέρεται: "Για όσες περιπτώσεις επενδυτικών σχεδίων των νόμων 3299/2004 και 3908/2011 έχει κριθεί από τις αρμόδιες Γνωμοδοτικές Επιτροπές ότι δικαιούνται παράτασης των προθεσμιών ολοκλήρωσης για λόγους ανωτέρας βίας, αλλά δεν έχει εκδοθεί έως τις 30.10.2019 η σχετική εγκριτική απόφαση για την χορήγηση της παράτασης, η διάρκεια της παράτασης αυτής που εγκρίνεται με την οικεία απόφαση του αρμοδίου κατά περίπτωση οργάνου, υπολογίζεται μετά τις 31.12.2021. Ειδικότερα για τις περιπτώσεις των επενδυτικών σχεδίων του ν. 3299/2004 ο υπολογισμός της διάρκειας της παράτασης για λόγους ανωτέρας βίας σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο ισχύει, ανεξαρτήτως εάν έχει υλοποιηθεί το πενήντα τοις εκατό (50%) του εγκεκριμένου κόστους του επενδυτικού σχεδίου έως τις 31 Μαρτίου 2017". Η εν λόγω διάταξη του νόμου καλύπτει την περίπτωση του Ομίλου, καθώς έχει αιτηθεί παράταση για λόγους ανωτέρας βίας.

Περαιτέρω, με βάση το άρθρο 69 του Ν. 4864/2021 παρατείνεται μέχρι την 31.12.2022 η προθεσμία ολοκλήρωσης των επενδυτικών σχεδίων που έχουν υπαχθεί στους ν. 3299/2004 και ν. 3908/2011, σύμφωνα με το άρθρο 76 του ν. 4399/2016 και την παρ. 5 του άρθρου 163 του ν. 4635/2019. Επιπρόσθετα σύμφωνα με το άρθρο 90 του ν. 5007/2022 η προθεσμία ολοκλήρωσης των επενδυτικών σχεδίων που έχουν υπαχθεί στους νόμους 3299/2004 παρατείνεται εκ νέου για εννέα (9) μήνες (ήτοι μέχρι 30 Σεπτεμβρίου 2023), τηρουμένων των προϋποθέσεων των παρ. 1, 2, και 3 του άρθρου 76 του ν. 4399/2016. Ο Όμιλος υπέβαλε αίτηση ελέγχου του Επενδυτικού Σχεδίου στις 16.05.2022.

Εντός του 2023 με αποφάσεις του 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.

Αναφορικά με τα πάρκα Μύτικας και Καθάρα ο έλεγχος από το Υπουργείο Ανάπτυξης βρίσκεται στο τελικό στάδιο και ο Όμιλος αναμένει την έκδοση της σχετικής απόφασης ολοκλήρωσης.

Για αυτό το λόγο το ποσό € 14,89 εκατ. της ληφθείσας επιχορήγησης παρουσιάζεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης.

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.

Μακροχρόνια προγράμματα επιβράβευσης λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Ο Όμιλος έχει προς λοιπά Διευθυντικά της στελέχη ενεργά συμβόλαια μακροχρόνιας επιβράβευσης. Η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις της σχετική υποχρέωσης που αποτυπώνεται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, εκτιμώντας ότι αφορά επιβράβευση για υπηρεσίες προσωπικού που παρασχέθηκαν.

ΟΜΙΛΟΣ

Υπόλοιπο πρόβλεψης 01/01/2022	**51.121**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2022	(4.245)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2022	15.299
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2022	**62.175**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2023	-
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(9.905)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2023	111.141
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2023	**163.411**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Υπόλοιπο πρόβλεψης 01/01/2022	**51.121**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2022	(4.245)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2022	15.299
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2022	**62.175**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2023	-
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(9.905)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2023	111.141
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2023	**163.411**

Στο πλάνο επιβράβευσης περιλαμβάνονται και δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών της απώτερης μητρικής εταιρείας (Enel SpA).

20. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

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

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Προμηθευτές	11.000.546	12.784.891
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	1.911.144	1.038.401
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	17.958	345.495
Λοιποί πιστωτές	706.808	766.365
Σύνολο	**13.636.456**	**14.935.152**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Προμηθευτές	8.840.424	11.007.398
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	997.744	35.509
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	2.244	332.252
Λοιποί πιστωτές	318.963	360.515
Σύνολο	**10.159.374**	**11.735.674**

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

	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	653.231	1.261.749
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	3.350.119	3.488.393
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	830.625	2.698.468
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	168.446	218.942
Υποχρέωση κόστους εξισορρόπησης	260.185	5.615.388
Παροχές τρίτων δεδουλευμένες	9.550	9.487
Λοιπές προβλέψεις εκμεταλεύσεως	3.405	2.572
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**5.301.794**	**13.321.232**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022

Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	643.364	1.252.533
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	2.828.131	3.011.676
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	485.207	2.389.950
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	124.024	25
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**4.106.960**	**6.680.417**

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	163.641	217.896
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.406.709	2.213.060
Ασφάλιστρα Πάρκων	217.325	512.669
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	-	164.825
Δικαστικά έξοδα	69.816	24.736
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωτέα	-	233.178
Αμοιβή Συμβουλευτικών υπηρεσιών	492.629	110.648
Αμοιβή Αναλογιστή	-	11.381
Σύνολο	**3.350.119**	**3.488.393**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	163.641	217.896
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.406.709	2.213.060
Ασφάλιστρα Πάρκων	-	103.973
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	-	159.075
Δικαστικά έξοδα	69.816	24.736
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωτέα	-	233.178
Αμοιβή Συμβουλετικών υπηρεσιών	187.965	48.377
Αμοιβή Αναλογιστή	-	11.381
Σύνολο	**2.828.131**	**3.011.676**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	475.023	441.413
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας για πώληση παγίων	-	54.071
Προϋπολογισμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	5.410	5.410
Προϋπολογισμένα ανταποδοτικά δημοτικά τέλη (3%) επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	82.915	207.376
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	5.263	41.443
Έκτακτη αναδρομική φορολόγηση απροσδόκητων κερδών	155.379	1.894.428
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	106.635	54.327
Σύνολο	**830.625**	**2.698.468**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	255.084	254.062
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξιας για πωληση παγιών	-	54.071
Προϋπολογησμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	5.410	5.410
Προϋπολογισμένα ανταποδότικα δημοτίκα τέλη (3%) επι των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	(27.201)	102.979
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	(10.099)	24.672
Έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις	155.379	1.894.428
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	106.635	54.327
Σύνολο	**485.207**	**2.389.950**

Όσον αφορά το προϋπολογισμένο μεταβατικό τέλος ασφάλειας εφοδιασμού, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 17 του ν.4203/2013 και της απόφασης υπ'αριθμ. ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ. 184898 (ΦΕΚ 2861 /28.12.2015), από την 1η Ιανουαρίου 2016 έχει επιβληθεί το Μεταβατικό Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού σε όλες τις μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που είναι συνδεδεμένες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή στο Δίκτυο. Η απόφαση είχε ισχύ μέχρι τον Οκτώβριο του 2017. Με την ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/32920/9181, που εκδόθηκε το 2018, το ανωτέρω τέλος πήρε παράταση με τα ποσοστά να διαμορφώνονται στο 2,0 % για τα αιολικά πάρκα , 3,6% για τα φωτοβολταϊκά και 1,0% για τα μικρά υδροηλεκτρικά. Με την ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/66759/811, που εκδόθηκε το 2020, το ανωτέρω τέλος πήρε παράταση με τα ποσοστά να διαμορφώνονται στο 1,8 % για τα αιολικά πάρκα, 3,6% για τα φωτοβολταϊκά και 0,8% για τα μικρά υδροηλεκτρικά.

Όσον αφορά τα προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Κώδικα Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΚΔΑΠΕΕΠ), οι παραγωγοί ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ είναι υπόχρεοι καταβολής τέλους για την κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης.

Όσον αφορά την έκτακτη εισφορά στις πωλήσεις, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 157 του ν.4759/2020 επιβλήθηκε άπαξ έκτακτη εισφορά στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε, οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίστηκε ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από

τον παραγωγό στο σύστημα ή το διασυνδεδεμένο δίκτυο ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (Μ.Δ.Ν.), για τις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.1.2020 έως 31.12.2020 ή τιμολογήθηκαν στις μηνιαίες εκκαθαρίσεις του έτους 2020 και ανέρχεται σε ποσοστό έξι τοις εκατό (6%) για όλες τις κατηγορίες παραγωγών. Το σύνολο του ποσού διακανονίστηκε εντός του 2022.

Το άρθρο 37 του νόμου 4936/2022 εισήγαγε έκτακτη αναδρομική φορολόγηση απροσδόκητων κερδών στα ακαθάριστα έσοδα του παραγωγού που συμμετέχει στη χονδρική αγορά (εξαιρουμένων των ΑΠΕ στο πλαίσιο των προγραμμάτων FiT ή FiP). Το μέτρο αποσκοπεί στον μετριασμό των επιπτώσεων των υψηλών τιμών ενέργειας στους καταναλωτές, χρηματοδοτώντας εκπτώσεις στους λογαριασμούς ρεύματος. Η εισφορά υπολογίζεται ανά μήνα, για την περίοδο από την 1η Οκτωβρίου 2021 έως και την 30ή Ιουνίου 2022 (εφεξής μήνας εξέτασης), με την εφαρμογή συντελεστή ενενήντα τοις εκατό (90%) επί της θετικής διαφοράς του Μικτού Περιθωρίου Κέρδους του υπόχρεου, μεταξύ του μήνα εξέτασης και του ίδιου μήνα του προηγουμένου έτους, σταθμισμένης με το Ποσοστό των Συμβάσεων Προμήθειας Σταθερής Τιμής και αφαιρουμένων εκπτώσεων σε τελικούς καταναλωτές και επιστροφών, δυνάμει Διμερών Συμβάσεων Αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Το ποσό ανέρχεται σε €1.894.428.

Βάσει της ευρωπαϊκής νομοθεσίας 943/2019 ΕΕ (5/6/19) και της εναρμόνισης με αυτή βάσει του νομού 4951/2022, αιολικά πάρκα του Ομίλου υποβάλλονται σε κόστος εξισορρόπησης που η μεθοδολογία εκτίμησης του κόστους αυτού ορίζεται στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ 3.3 «Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ». Ο νόμος έχει αναδρομική εφαρμογή από 01/01/2020. Το ποσό ανέρχεται σε € 5.615.388 και συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Κόστος εξισορρόπησης».

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Τακτικό αποθεματικό	4.309.787	3.219.583
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**20.577.196**	**19.486.992**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Τακτικό αποθεματικό	422.472	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**16.689.881**	**16.512.321**

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

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αναβαλλόμενη φορολογία	3.100.096	4.062.301
Φόρος εισοδήματος	(5.050.207)	(5.371.290)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(1.950.111)**	**(1.308.989)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	104.815	(60.530)
Σύνολο	**(1.845.297)**	**(1.369.519)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2023	**31/12/2022**
Κέρδη προ Φόρων	**(108.790)**	**39.639.287**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	23.934	(9.079.391)
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μονιμες διαφορες)	(6.674.323)	3.683.071
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	-	213.120
Αναγνώριση τόκων υποκεφαλαιοδότησης	4.700.277	-
Επιδραση δυνατοτητας συμψηφισμου μεταφερομενων φορολογικων ζημιων	-	3.874.211
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**(1.950.111)**	**(1.308.989)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	104.815	(60.530)
Σύνολο	**(1.845.297)**	**(1.369.519)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αναβαλλόμενη φορολογία	2.961.597	4.076.181
Φόρος εισοδήματος	(88.030)	(243.370)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**2.873.567**	**3.832.811**
Επίδραση φόρου εισοδήματος σε λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	(57.616)
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τη ζημιά αποτίμησης παραγώγων	105.341	-
Σύνολο	**2.978.908**	**3.775.195**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2023	31/12/2022
(Ζημιές) Κέρδη προ Φόρων	**(18.572.405)**	**17.868.022**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	4.085.929	(3.930.965)
Μη εκπιπτωμενες δαπανες (μόνιμες διάφορες)	(7.051.500)	3.676.445
Μη φορολογητέα έσοδα	1.138.861	-
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	-	213.120
Αναγνώριση τόκων υποκεφαλαιοδότησης	4.700.277	-
Επίδραση δυνατότητας συμψηφισμού μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών	-	3.874.211
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**2.873.567**	**3.832.811**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-	(57.616)
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τη ζημιά αποτίμησης παραγώγων	105.341	-
Σύνολο	**2.978.908**	**3.775.195**

Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2017 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 2018 μέχρι και 2021 και σύμφωνα με τις διατάξεις του 65Α του ν.4987/2022 για τη χρήση 2022. 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 2023 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 2021και 2022 να θεωρούνται ανέλεγκτες.

Οι υπόλοιπες εταιρείες του Ομίλου, ομοίως έχουν υπαχθεί στο σχετικό έλεγχο του Φορολογικού Πιστοποιητικού για τις χρήσεις 2018 μέχρι και 2022, λαμβάνοντας πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη. Για τη χρήση 2023 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 2018 έως και 2023.

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 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 απορροφούμενη από την Εταιρεία επιχείρηση ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΑΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΕ. Συνεπεία του φορολογικού ελέγχου, η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος της ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΑΙΟΠΥΡΓΟΣ Α.Ε κατέβαλε ποσά πρόσθετων φόρων και επιβαρύνσεων ύψους Ευρώ 67κ, 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.

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, 5) ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΛΑΤΑΝΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. 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. 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.

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 2023 δεν ειχε μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές για τις οποίες αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση. Συγκεκριμένα, η Μητρική Εταιρεία ανάλωσε εντός του 2023 το σύνολο των φορολογικών ζημιών προς μεταφορά από την περσινή χρήση, ενώ από το σύνολο των φορολογικών ζημιών της εταιρείας PRINCIPIA ENERGY SOUTH EVOIA ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ύψους € 1,14 εκ., δεν μπορεί να μεταφερθεί προς ανάλωση στη χρήση 2024 ποσό ύψους € 0,91 εκ. λόγω 5ετούς παραγραφής.

Κατόπιν αξιολόγησης, που γίνεται σε ετήσια βάση και η οποία βασίζεται στο εγκεκριμένο προϋπολογιστικό πλάνο του Ομίλου, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 από το σύνολο των συσσωρευμένων δαπανών τόκων της Μητρικής εταιρείας εκπεστέων σε επόμενες χρήσεις λόγω υποκεφαλαιοδότησης ύψους € 90,09 εκ. (2021: € 87,15 εκ) αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ύψους € 4,7 εκ. αναλογούσα επί δαπανών τόκων ύψους € 21,36 εκ. για τους οποίους διαφαίνεται η δυνατότητα ανάκτησης τους.

Αναβαλλόμενη φορολογία

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(20.679.460)**	**(24.746.995)**
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα	3.100.621	4.128.065
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια	104.815	(60.530)
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)/απαίτηση	**(17.474.025)**	**(20.679.460)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(10.349.122)**	**(14.367.688)**
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα	2.961.597	4.076.181
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια	105.341	(57.616)
Υπόλοιπο τέλους, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση	**(7.282.184)**	**(10.349.122)**

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

ΟΜΙΛΟΣ

2023

	01/01/2022	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες το 2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2023	31/12/2023
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	(9.234.452)	-	1.049.675	(8.184.777)	(17.746.143)	(25.930.920)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	439.713	-	(110.627)	329.086	(217.994)	111.093
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	-	-	-	-	4.700.277	4.700.277
Φορολογικές ζημιές	-	-	3.874.211	3.874.211	(3.874.211)	-
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(17.830.141)	-	-	(17.830.141)	17.830.141	-
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)	(254.383)	(2.128.191)
Επίδραση από την υποχρέωση προς εταιρία χρηματοδοτικής μίσθωσης	-	-	-	-	12.097	12.097
Αποτίμηση παραγώγων	-	-	-	-	2.606.833	2.606.833
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	3.598.814	5.233	(598.079)	3.005.968	148.818	3.154.786
Σύνολο	**(24.746.995)**	**5.233**	**4.062.301**	**(20.679.460)**	**3.205.435**	**(17.474.025)**

2022

	1/1/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρεία το 2021	Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή από 24% σε 22%	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2021	31/12/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες το 2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	(10.213.984)	147.092	(74.055)	528.110	(9.234.452)	-	1.049.675	(8.184.777)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	481.341	-	(40.112)	(1.516)	439.713	-	(110.627)	329.086
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	549.883	-	(45.824)	(504.059)	-	-	-	-
Φορολογικές ζημιές	1.317.721	-	(106.021)	(1.166.226)	-	-	3.874.211	3.874.211
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(19.451.063)	-	1.620.922	-	(17.830.141)	-	-	(17.830.141)
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.710.599)	-	142.550	(152.879)	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	6.090.988	-	(467.582)	(1.544.590)	3.598.814	5.233	(598.079)	3.005.968
Σύνολο	**(22.935.714)**	**147.092**	**1.029.878**	**(2.841.160)**	**(24.746.995)**	**5.233**	**4.062.301**	**(20.679.460)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2023

	01/01/2022	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρία την 30.10.2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2023	31/12/2023
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	2.293.948	-	647.892	2.941.840	(17.738.963)	(14.797.123)
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	281.484	-	(62.753)	218.732	(218.732)	-
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	-	-	-	-	4.700.277	4.700.277
Φορολογικές ζημιές		-	3.874.211	3.874.211	(3.874.211)	-
Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(17.830.141)	-	-	(17.830.141)	17.830.141	-
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)	(152.879)	(2.026.687)
Αποτίμηση παραγώγων	-	-	-	-	2.606.833	2.606.833
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	2.607.950	5.233	(293.139)	2.320.044	(85.529)	2.234.515
Σύνολο	**(14.367.688)**	**5.233**	**4.013.332**	**(10.349.122)**	**3.066.938**	**(7.282.184)**

2022

	1/1/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσα εταιρεία το 2021	Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή από 24% σε 22%	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2021	31/12/2021	Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες το 2022	Επίδραση λόγω μεταβολών εντός του 2022	31/12/2022
Διαφορά λογιστικής και φορολογικής βάσης παγίων	2.257.850	147.092	(188.154)	77.161	2.293.948	-	647.892	2.941.840
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από υπηρεσία	265.299		(22.108)	38.293	281.484	-	(62.753)	218.732
Δαπάνη τόκων εκπεσθείσα σε επόμενες χρήσεις (υποκεφαλαιοδότηση)	549.883		(45.824)	(504.059)	-	-	-	-
Φορολογικές ζημιές (σημ. 9)	1.272.246		(106.021)	(1.166.226)	-	-	3.874.211	3.874.211

Αντιστροφή απομείωσης αξίας παγίων στοιχείων	(19.451.063)		1.620.922		(17.830.141)	-	-	(17.830.141)
Διαφορές στις επιχορηγήσεις λόγω διαφορετικού ρυθμού αποσβέσεων	(1.710.599)		142.550	(152.879)	(1.720.929)	-	(152.879)	(1.873.808)
Προβλέψεις και δεδουλευμένα έξοδα	4.017.680		(334.807)	(1.074.924)	2.607.950	5.233	(293.139)	2.320.044
Σύνολο	**(12.798.704)**	**147.092**	**1.066.559**	**(2.782.634)**	**(14.367.688)**	**5.233**	**4.013.332**	**(10.349.122)**

24. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	113.761.364	118.833.442
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρείες του Ομίλου	822.902	2.457.927
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	72.944	468.217
Λοιπά έσοδα	13.945	62.417
	114.671.154	**121.822.003**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	65.859.859	69.692.206
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρίες	969.702	802.787
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρίες του Ομίλου	2.069.339	2.457.927
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	72.944	298.678
Πωλήση αδειών κατασκευής προς συνδεδεμένες εταιρίες	-	25.994
Λοιπά έσοδα	13.945	30.372
Σύνολο	**68.985.789**	**73.307.963**

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

	31/12/2023	31/12/2022
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	20.143	19.813
Έσοδα μεταχρεώσεων	71.685	260.246
Έσοδα αποζημιώσεων απολεσθέντων εσόδων	148.536	282.293
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	545.022	474.474
	785.386	**1.036.826**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	17.044	19.813
Εσοδα μεταχρεώσεων	84.671	280.156
Έσοδα αποζημειώσεων απωλεσθέντων εσόδων	148.536	282.292
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	545.022	474.474
Σύνολο	**795.273**	**1.056.736**

ΕΣΟΔΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗΣ ΑΝΑΜΕΝΟΜΕΝΗΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΗΣ ΖΗΜΙΑΣ

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2023 αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Απομειώσεις	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	123.182	132.277	(9.095)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	63.343	75.184	(11.841)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	172.177	58.214	113.963
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	155.611	146.910	8.701
Σύνολο	**514.314**	**412.584**	**100.810**

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2022 αναλύονται ως εξής:

Απομειώσεις	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	132.277	242.328	(110.051)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	75.184	903.867	(828.684)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	58.214	10.080	48.134
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	146.910	173.492	(26.583)
Σύνολο	**412.584**	**1.329.768**	**(917.183)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Απομειώσεις	**31/12/2023**	**31/12/2022**	**Έξοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	123.182	132.277	(9.095)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	53.290	75.184	(21.894)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	91.033	58.214	32.819
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	155.611	146.910	8.701
Σύνολο	**423.117**	**412.584**	**10.532**

Τα έσοδα απομείωσης απαιτήσεων που αναγνωρίστηκαν το 2022 αναλύονται ως εξής:

Απομειώσεις	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	132.277	242.328	(110.051)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	75.184	903.867	(828.684)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	58.214	10.080	48.134
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	146.910	173.492	(26.583)
Σύνολο	**412.584**	**1.329.768**	**(917.183)**

25. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Κόστος εξισορρόπησης	1.053.071	5.615.388
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	881.434	1.061.635
Αποσβέσεις	31.225.270	30.175.163
Φόροι και τέλη	3.050.958	4.814.592
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.991.137	1.996.141
Παροχές τρίτων	3.692.175	3.180.305
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	4.379.567	5.524.978
Λοιπά έξοδα	312.022	342.555
Προβλέψεις αποζημίωσης προσωπικού	5.744	7.129
Σύνολο	**47.591.378**	**52.717.887**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	874.576	1.057.958
Αποσβέσεις	18.080.110	17.336.520
Φόροι και τέλη	1.461.390	3.032.971
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.198.416	1.656.093
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	1.350.678	1.387.870
Παροχές τρίτων	5.536.281	5.418.813
Λοιπά έξοδα	280.906	339.655
Σύνολο	**28.782.358**	**30.229.652**

Βάσει της ευρωπαϊκής νομοθεσίας 943/2019 ΕΕ (5/6/19) και της εναρμόνισης με αυτή βάσει του νομού 4951/2022, το πάρκο υποβάλλεται σε κόστος εξισορρόπησης που η μεθοδολογία εκτίμησης του κόστους αυτού ορίζεται στον Κώδικα ΔΑΠΕΕΠ 3.3 «Άρθρο 13Α Κόστος Εξισορρόπησης Μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με ΣΕΣΤ». Ο νόμος έχει αναδρομική εφαρμογή από 01/01/2020. Το ποσό ανέρχεται σε € 5.615.388 και συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Κόστος εξισορρόπησης».

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	31/12/2022
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.731.728	6.984.358
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	7.197.742	5.224.896
Παροχές τρίτων	2.838.767	2.389.730
Φόροι και τέλη	65.671	205.770

Λοιπά έξοδα	1.256.172	2.471.414
Αποσβέσεις	915.944	976.071
Σύνολο	**18.006.024**	**18.252.239**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	5.731.728	6.984.358
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	6.264.181	5.073.207
Παροχές τρίτων	397.865	372.879
Φόροι - τέλη	(1.155)	200.675
Λοιπά διάφορα έξοδα	882.035	2.412.625
Αποσβέσεις	915.944	970.704
Σύνολο	**14.190.597**	**16.014.447**

26. ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ/(ΈΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Έσοδα αποζημιώσεων απολεσθείσας παραγωγής	135.061	1.737.599
Λοιπά έσοδα	98.746	2.785
Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	-	1.588
	233.808	**1.741.973**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Λοιπά έσοδα	28.149	2.500
Σύνολο	**28.149**	**2.500**

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

	31/12/2023	31/12/2022
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	2.033.782	449.316
Προβλέψεις επισφαλών απαιτήσεων	-	19.594
Ενοίκια Κτιρίων και Τεχνικών Έργων	-	3.444
Αμοιβές και έξοδα έργων υπό ανάπτυξη	3.952	3.167
Λοιπά έξοδα	162.209	32.841
	2.199.943	**508.362**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	31/12/2022
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	2.033.782	449.316
Διάφορα έξοδα	66.001	16.000
Σύνολο	**2.099.784**	**465.316**

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	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	436.356	1.438.374
Πιστωτικοί τόκοι χορηγηθέντων δανείων	59.635	1.255
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	609.885	147.493
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	43.811
Λοιπά Χρημ/κα έσοδα	-	227.775
Σύνολο	**1.105.876**	**1.858.708**

Χρηματοοικονομικά έξοδα	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Τόκοι δανείων	(20.575.73)	(19.181.207)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	(1.677.067)	(2.482.191)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	(6.872.183)	(2.167.344)
Χαρτόσημο δανείων	-	(687.031)
Έξοδα πρόωρης αποπληρωμής ενδοομιλικού δανείου	-	(7.738.985)

Τόκοι ενδοεταιρκών δανείων	(723.226)	(1.266.085)
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	(1.872.993)	(1.765.283)
Χρημ/κα εξοδα αποσυναρμολόγησης	-	(4.842)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(402.080)	(206.811)
Σύνολο	**(32.123.302)**	**(35.499.779)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	**(31.017.425)**	**(33.641.071)**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	31/12/2023	**31/12/2022**
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	436.356	1.438.374
Πιστωτικοί τόκοι δανείων	831.436	1.335.865
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	405.568	102.365
Μεταχρεωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	1.357.026	1.350.873
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	-	43.811
Λοιπα Χρημ/κα έσοδα	-	227.775
Σύνολο	**3.030.387**	**4.499.062**
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	(21.282.874)	(20.515.817)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	(1.665.647)	(2.426.730)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών	(6.872.183)	(2.167.344)
Χαρτόσημο δανείων	-	(687.031)
Λοιπά εξοδα αποπληρωμής ενδοομ. δανείου	-	(7.738.985)
Τόκοι χρηματοδοτικών μισθώσεων	(889.358)	(796.345)
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(285.719)	(114.618)
Σύνολο	**(30.995.780)**	**(34.446.870)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα/ (έξοδα)	**(27.965.394)**	**(29.947.807)**

28. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικά δάνεια

	31/12/2023	**31/12/2022**
Enel Finance International NV (Μακροπρόθεσμο)	-	-

Enel Finance International NV (Βραχυπρόθεσμο)	-	-
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**-**	**-**

Η Μητρική εταιρεία το Δεκέμβριο του 2022 προέβη σε πρόωρη πλήρη αποπληρωμή του συνόλου του ενδοεταιρικού δανεισμού ποσού €322.132.192, κατόπιν εκταμίευσης κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου ύψους €430.000.000. Τα έξοδα πρόωρης αποπληρωμής ανέρχονται σε € 7.738.985.

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.292	20.235
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	4.812.369	-
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	1.555.781
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού		1.685.421
Enel Green Power NA, Inc.	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	65.499	187.746
Enel GreenPower SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	6.427.744	11.362.458
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	7.853	6.583
ENEL Produzione S.p.A	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	12.606	9.660
Σύνολο		**11.327.363**	**14.827.884**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	168.086	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	22.921	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	2.380.370	
Σύνολο		**2.571.377**	**-**

Σύνολο υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες εταιρείες	**13.898.740**	**14.827.884**
Αναλύονται σε:		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**13.898.740**	**14.827.884**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.292	20.235
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	3.338.008	-
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	1.556.690
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	6.427.744	1.685.421
Enel Green Power NA, Inc.	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	65.499	187.746
Enel Italia S.R.L	Προπληρωμή για Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.474.361	11.362.458
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	-	6.583
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	7.853	9.660
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	12.606	-
Σύνολο		**11.327.363**	**14.828.794**

Συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	853.161	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	2.380.370	-
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	939.462	-
Σύνολο		**4.172.993**	**-**

Σύνολο υποχρεώσεων προς συνδεδεμένες εταιρείες	**15.500.356**	**14.827.884**
Αναλύονται σε:		
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	**15.500.356**	**14.827.884**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	1.977.495	6.581.304
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	26.722	108.454
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	69.370
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	318.827	812.524
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	81.710	175.604
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	261.250
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	77.879	212.465

Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	173.984
Σύνολο		**2.482.632**	**8.394.955**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(130.050)	-
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(734)	(55.932)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(17.768)	(12.068)
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(6.584)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(7.060)	(31.327)
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(35.607)
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	(5.392)
Σύνολο		**(155.611)**	**(146.910)**

Σύνολο απαίτησης από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού	**2.327.021**	**8.248.045**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Star Energy Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	11.073	-
Αλμυρός ΑΠΕ Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	35.469	-
En Solar 4 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	25.913	-
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	4.394.598	-
Σύνολο		**4.467.053**	**-**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(130.050)	-
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(35.607)
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	(5.392)
Σύνολο		**(155.611)**	**(146.910)**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	1.977.495	6.581.304

Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	26.722	108.454
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	69.370
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	318.827	812.524
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	81.710	175.604
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	261.250
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	77.879	212.465
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	173.984
Σύνολο		**2.482.632**	**8.394.955**

	Αντικείμενο Απομείωσης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(734)	(55.932)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(17.768)	(12.068)
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(6.584)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(7.060)	(31.327)
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(35.607)
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(130.050)	-
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	(5.392)
Σύνολο		**(155.611)**	**(146.910)**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

		31/12/2023	**31/12/2022**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	178.512	463.645
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	176.073	481.312
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	72.343	407.996
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	72.412	528.945
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	70.523	298.943
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	52.671	301.080
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	347.984	756.286
Star Energy Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	11.073	1.380
En Solar 7 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	-	6.044
Αλμυρός ΑΠΕ Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	35.469	-
En Solar 4 Μονοπρόσωπη Ι.Κ.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	25.913	-

Principia Energy South Evoia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	4.502	5.218
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	4.394.598	654.230
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Πώληση αδειών πάρκων	-	1.057.226
En Solar 7 Μονοπρόσωπη I.K.E.	Ταμειακή διευκόλυνση	-	899.729
Principia Energy South Evia Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	14.000.000	300.000
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.500.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.500.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.500.000
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	1.500.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	4.500.000	4.500.000
Σύνολο		**29.942.072**	**18.662.035**

Οι απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού αναλύονται ως εξής:

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.500.000	6.500.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	4.500.000
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	-
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	-
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	-
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	7.000.000	9.000.000
Σύνολο		**10.500.000**	**21.000.000**

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	2.771	387.097
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	4.834.663	11.988.664
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	122.003	247.671
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	19.612
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	130.695	266.231
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	256
EGP RSA PTY LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	167.292	-
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	13.236	(37.788)

Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.633.343	1.618.659
Σύνολο		**6.904.003**	**14.490.403**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Πώληση αδειών πάρκων	-	25.994
Θυγατρικές της Εταιρίας	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	771.801	1.334.610
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	868.996	760.029
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	31.014	39.590
Σύνολο		**1.671.812**	**2.160.224**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	86.736	22.980
Σύνολο		**86.736**	**22.980**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	1.357.026	1.350.873
Σύνολο		**1.357.026**	**1.350.873**

Σύνολο εσόδων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**10.019.577**	**18.024.873**

Τα έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών αναλύονται ως εξής:

Εταιρεία	**Συνολικό Έσοδο 2023**	**Συνολικό Έσοδο 2022**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	145.855	145.319
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	205.901	204.438
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	250.020	249.103
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	270.831	269.836
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.999	124.540
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	192.289	191.584
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	167.131	166.053
Σύνολο	**1.357.026**	**1.350.873**

ΟΜΙΛΟΣ

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Italia S.R.L	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	2.493	-

Enel Green Power France S.A.S	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	53.256	-
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	-	27.766.391
Enel SpA	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	-	5.898
Enel Green Power SpA	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	43.622	236.228
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.192.818	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	69.546	49.733
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	48.732	31.948
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	3.054.407	2.725.372
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	6.484.138	1.556.690
Σύνολο		**10.949.013**	**32.372.260**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2023**	**31/12/2022**
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	-	27.766.391
Enel SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	-	5.898
Enel Green Power SpA	Λειτουργικα και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	43.622	236.228
Principia Energy Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	1.192.818	-
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	69.546	49.733
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	48.732	31.948
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	3.054.407	2.725.372
Enel Italia SRL	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	2.493	-
EGP FRANCE SAS	Παροχή Υπηρεσίων προσωπικού	53.256	-
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	6.484.138	1.556.690
Σύνολο		**10.949.013**	**32.372.260**

Για την τρέχουσα χρήση, το ποσό των € 6.484.138 (2022 : € 1.556.690) αφορά σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2023 που έχουν εκδοθεί από την Enel SPA υπέρ της Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. και θυγατρικών της, με σκοπό την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων.

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και Λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών του Ομίλου, για τα έτη 2023 και 2022 ανέρχονται σε € € 2.330.243 και σε € 2.870.540 αντίστοιχα.

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 31/12/2023, 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 2023 και 2022, 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

31/12/2023

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)	-	-	413.685.707	**413.685.707**

31/12/2022

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	29.991.297	**29.991.297**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	428.870.916	**428.870.916**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

31/12/2022

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης (Σημ.15)	-	-	16.566.240	**16.566.240**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες (Σημ. 14)	-	-	428.870.916	**428.870.916**

■ 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 ENERGY A.E. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου είναι θετικό κατά € 10.936.234 και της Εταιρείας κατά € 24.094.13 ενώ κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης του Ομίλου ήταν αρνητικό κατά € 389.387.889 και της Εταιρείας αρνητικό κατά € 382.167.352. Το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης θεραπεύτηκε εντός της παρούσας χρήσης μετά την αναδιάρθρωση του δανεισμού της μητρικής εταιρείας του Ομίλου και της λήψης μακροπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης. Ως εγγυήτριες του δανείου ορίστηκαν οι θυγατρικές ταιρείες: 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 παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2023 και 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

ΟΜΙΛΟΣ

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	638.262.177	33.535.427	53.651.913	135.468.033	415.606.803
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	13.898.740	13.898.740	13.898.740	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.620.090	56.851.977	2.390.312	2.339.381	7.523.590	44.598.693
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.190.258	75.214.939	33.543.294	2.110.588	6.495.175	33.065.882
Σύνολο	**515.394.794**	**784.227.833**	**83.367.773**	**58.101.883**	**149.486.798**	**493.271.379**

2022

	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)	461.370.916	478.700.223	460.364.823	11.397.000	6.938.400	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	19.582.774	19.582.774	19.582.774	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	29.991.297	56.442.619	2.561.018	2.565.593	7.122.249	44.193.760
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 19,20,21)	67.780.656	86.827.382	42.794.938	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**578.725.643**	**641.552.998**	**525.303.553**	**16.090.187**	**20.505.605**	**79.653.654**

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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**

2022

	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)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες (σημ. 28)	15.053.346	15.053.346	15.053.346	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 20,21)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**518.907.044**	**563.178.639**	**492.908.873**	**3.806.647**	**10.702.016**	**55.761.103**

■ 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 παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20%.

Εταιρεία	**Αύξηση Euribor rate κατά 20%**	**Μείωση Euribor rate κατά 20%**
Principia Energy Generation Μονοπρόσωπη Α.Ε. Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο έως €417.500.000	10.841	-10.841

■ Συναλλαγματικός κίνδυνος

Δεν υπάρχει διότι δεν υπάρχουν 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. 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 2023 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 Μητρική 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 τη Μητρική 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 Μητρική εταιρεία οφείλει να καταβάλει στους πωλητές επιπλέον τίμημα σε βάθος 25 ετών.

Το 2017 η Μητρική 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 Μητρική εταιρεία 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 Μητρική 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 Μητρική 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 2022 και το 2023 η Μητρική 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 € 437.485 (2022: χρηματοοικονομικό έσοδο € 1.438.374), ενώ η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε € 2.406.709 και η μακροπρόθεσμη σε € 24.198.997.

Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβάρυνε τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης στον Όμιλο € 1.450.265 (2022: € 1.578.546).

Παρούσα αξία υποχρέωσης 01/01/2022	**29.510.937**

Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων	1.578.546
Πληρωμές υποχρεώσεων	(2.173.940)
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	(191.431)
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	(1.438.374)
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2022	**27.285.737**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**2.213.060**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης	**25.072.678**

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**

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) Επίδικες υποθέσεις

Διεκδικήσεις τρίτων

Κατά του Ομίλου εκκρεμούσαν την 31.12.2023 επίδικες διεκδικήσεις τρίτων, συνολικού ύψους € 1,69εκ. (31.12.2022: €1,37 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 €110,76 εκ (31.12.2022: €94,8 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 2023 ύψους € 9,4 εκ. (2022: € 44,8 εκ.).

(γ) Δεσμεύσεις λόγω εγγυήσεων

Ο Όμιλος κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης καθώς και κατείχε εγγυητικές επιστολές προμηθευτών – πελατών ύψους 4,27 εκ. (2022 € 7.84 εκ). Επίσης, στις 8 Δεκεμβρίου 2023 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η Εταιρεία αποφάσισε την παροχή εγγύησης προς την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ υπέρ της συνδεδεμένης εταιρείας «PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» στην μεταξύ αυτών Σύμβαση Παροχής Πιστώσεως με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό όπως θα ισχύει βάσει της Πρόσθετης Πράξης με την οποία θα συμφωνηθεί η αποκλειστική χρήση της πίστωσης για έκδοση εγγυητικών επιστολών, συνολικού ανώτατου ποσού μέχρι € 257.733.440, απαιτούμενων στο πλαίσιο των προβλεπόμενων από τον νόμο αδειοδοτικών διαδικασιών για την εγκατάσταση και λειτουργία από τους υπέρ ων οι εγγυητικές επιστολές Σταθμών και την ενεργοποίηση της σύνδεσής τους με το Δίκτυο ή το Σύστημα (ως ορίζονται στην οικεία νομοθεσία), ή στο πλαίσιο συμμετοχής των υπέρ ων οι εγγυητικές επιστολές σε ανταγωνιστικές διαδικασίες που προκηρύσσονται από τις αρμόδιες Αρχές.

32. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ως συνέπεια της δημιουργίας της κοινοπραξίας μεταξύ Enel SpA και Macquire Asset Management που έλαβε χώρα εντός του 2023, στις 8 Απριλίου 2024 με απόφαση ΓΕΜΗ 4491/08-04-2024 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.

Επιπλέον, ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΜΥΤΙΚΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 8819/01.02.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (τ. Β' 1220/20.2.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 6.720.000 € και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 67.200 € 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. Η Εταιρεία στις 05.03.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας 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 24/04/2024 και 23/5/2024.

Περαιτέρω, Ο έλεγχος του Επενδυτικού Σχεδίου της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΘΑΡΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από το Υπουργείο Ανάπτυξης ολοκληρώθηκε εντός του 2024 και με την υπ'αριθμ. 34198/25.04.2024 απόφαση ολοκλήρωσης πιστοποιήθηκε η ολοκλήρωση – οριστικοποίηση του ενισχυόμενου κόστους και η έναρξη της παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης. Η εν λόγω απόφαση δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ (Αρ.Φύλλου. 2955/24.5.2024) και στη συνέχεια η επιχορήγηση μεταφέρθηκε αφαιρετικά των ενσώματων παγίων στοιχείων και ξεκίνησε η αναγνώριση της στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του παγίου στοιχείου το οποίο αφορά. Το οριστικό ποσό επιχορήγησης ανέρχεται στα 8.169.600€ και αποτελεί ποσοστό 30% του συνολικού ενισχυόμενου κόστους της επένδυσης. Επιπλέον, επιβλήθηκε κύρωση επιστροφής ποσού ενίσχυσης 81.696 € 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. Η Εταιρεία στις 20.06.2024 άσκησε 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 της Εταιρείας η ανωτέρω κύρωση. Η Εταιρεία πιθανολογεί τη θετική έκβαση της υπόθεσης με αποδοχή της αίτησης ακύρωσης της Εταιρείας από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Περαιτέρω, είναι σε εξέλιξη η διαδικασία επιστροφής προς τις Τράπεζες και ακύρωσης των εγγυητικών επιστολών που είχαν δοθεί στο Υπουργείο για την είσπραξη της προκαταβολής της επιχορήγησης.

Δυνάμει της από 26/04/2024 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των 3.391.500 Ευρώ. Στις 17/6/2024 η Εταιρεία εξέδωσε ενδοεταιρικό ομολογιακό δάνειο ύψους 3.500.000 Ευρώ προς την Principia Energy Hellas Α.Ε. με διάρκεια έως 31/12/2024 και σταθερό επιτόκιο 6%.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η τροποποίηση της υφιστάμενης συμφωνίας – πλαισίου για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης ανάμεσα στην ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. και την PRINCIPIA ENERGY SERVICES ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. για την έκδοση τραπεζικής εγγύησης, διακόπτοντας την πιστοληπτική διευκόλυνση, με εξαίρεση τις τραπεζικές εγγυήσεις που σχετίζονται με τα έργα Πέρασμα, Παναγία Σουμελά και Ζωοδόχος Πηγή, καθώς και τη χορήγηση των αντίστοιχων εξουσιοδοτήσεων.

Δυνάμει της απο 09/05/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας PRINCIPIA ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., αποφασίστηκε η εγγραφή προσημείωσης υποθήκης ή/και υποθήκης επί ακινήτων της Εταιρείας με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. προς εξασφάλιση του Ομολογιακού δανείου των € 573.000.000.

Δυνάμει της απο 10/07/2024 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε η Συγχώνευση δια απορροφήσεως της Principia ENERGY HELLAS ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. από την Principia ENERGY GENERATION ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. η οποία θα πρέπει να έχει ολοκληρωθεί το αργότερο έως το τέλος του 2024.

Μαρούσι, 22 Ιουλίου 2024

Διευθύνων Σύμβουλος	Οικονομικός Διευθυντής	Προϊστάμενος Λογιστηρίου
ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΟΥΚΟΥΜΕΛΗΣ	ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΠΑΛΑΤΣΟΥΚΑΣ
Α.Δ.Τ ΑΜ 139024	Α.Δ.Τ. ΑΚ 101669	Αρ. Αδείας 0134779

Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

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. (πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.)

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. (πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Εταιρική και Ενοποιημένη Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2023, 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. (πρώην: ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.) και των θυγατρικών αυτής (ο «Όμιλος») κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023 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, 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.

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 Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου, που το Διοικητικό Συμβούλιο καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση 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 προχωρήσει 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 αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας 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 ή 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.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί αυτών των Ενοποιημένων Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. 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 διατάξεων της παραγράφου 5 του Άρθρου 2 (μέρος Β) του Ν. 4336/2015, σημειώνουμε ότι:

(α) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις 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 2023.

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

Αθήνα, 26 Ιουλίου 2024

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Παναγιώτης Μπούντρος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 22011