Signature Not Verified
Digitally signed by Chambers Central Association
Date: 2023.05.02 14:24:17 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,02/05/2023

Αριθ. Πρωτ.:2952961

ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΗ

Αυτοματοποιημένης Καταχώρισης στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), στοιχείων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία **ΕΝΕΛ ΓΚΡΙΝ ΠΑΟΥΕΡ ΕΛΛΑΣ (ENEL GREEN POWER HELLAS) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΟΥ**, το διακριτικό τίτλο **ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.** και αριθμό ΓΕΜΗ **009119501000**.

Την **02/05/2023** καταχωρήθηκαν αυτοματοποιημένα στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.), με **Κωδικό Αριθμό Καταχώρησης ,** τα κατωτέρω στοιχεία:

Α) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3583185 οι εγκεκριμένες από την 19/04/2023 Γενική Συνέλευση οικονομικές καταστάσεις με τις σχετικές εκθέσεις όπου από την κείμενη νομοθεσία απαιτούνται για τη χρήση 01/01/2022 έως 31/12/2022.

Β) Με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3583186 η από 19/04/2023 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης σύμφωνα με την οποία ορίστηκαν για τον έλεγχο των Οικονομικών καταστάσεων της χρήσης από 01/01/2023 έως 31/12/2023:

Τακτικοί Ελεγκτές:

- ο/η κ. ΜΠΟΥΝΤΡΟΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ του ΑΝΤΩΝΙΟΣ, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής, που γεννήθηκε στην το , με αριθμό μητρώου ΕΛΤΕ 22011.

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.

ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.
ΑΡ. ΓΕΜΗ: 009119501000
ΕΔΡΑ: ΓΡΑΒΙΑΣ 4 ΜΑΡΟΥΣΙ, Τ.Κ. 15125, ΑΤΤΙΚΗ

Ετήσιες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς
για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ 2

Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022) 9

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 202210

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022) 11

Ε.ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Εμμεση μέθοδος) 12

ΣΤ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.... 13

1.ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 13
2.ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ 13
3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ 15
4.ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ 29
5.ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ 31
6.ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ 31
7.ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ 32
8.ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ / ΈΞΟΔΑ 32
9.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ 33
10.ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 35
11.ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ 36
12.ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 37
13.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ 38
14.ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ 42
15.ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 42
16.ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ 44
17. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ 44
18.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ 44
19.ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ 45
20. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ 46
21.ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ 47
22.ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ 48
23.ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ 48
24.ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 49
25.ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ 50
26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ 51
27.ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ 53
28.ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ 59
29.ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ 60
30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΟΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ 61
31.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ 62

Ζ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ 63

Α. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ " ENEL GREEN POWER HELLAS A.E." ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 01/01 – 31/12/2022

ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

Κύριοι Μέτοχοι,

Επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της χρήσεως από 01/01 – 31/12/2022 καθώς και των σχετικών σημειώσεων, τα οποία σας υποβάλλουμε, έχουμε να κάνουμε τις εξής επισημάνσεις:

1. ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΩΝ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η ENEL GREEN POWER HELLAS A.E («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 και στο εξωτερικό.

Η Εταιρεία συστάθηκε την 4η Δεκεμβρίου 2009 με έδρα το Μαρούσι Αττικής και η παρούσα χρήση είναι η 13η εν λειτουργία χρήση.

Τον Αύγουστο 2021 ολοκληρώθηκε η συγχώνευση της Εταιρείας με τη θυγατρική εταιρεία Αιολικά Πάρκα Παλιόπυργος Α.Ε. η οποία και παύει να υπάρχει από την αναφερόμενη ημερομηνία και έπειτα.

Η Εταιρεία εντός του Μαΐου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% των εταιρειών EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη I.K.E. και SUN POWER 2 Μονοπρόσωπη I.K.E. τις οποίες και συγχώνευσε εντός του ίδιου έτους.

Στις 12 Αυγούστου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% της εταιρείας STAR ENERGY Μονοπρόσωπη I.K.E. και στις 6 Δεκεμβρίου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη I.K.E.

Οι παραπάνω εξαγορές συνολικής ισχύος 98,93 MW πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την ανάπτυξη και κατασκευή νέων φωτοβολταϊκών έργων.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, τα εν λειτουργία αιολικά, υδροηλεκτρικά και φωτοβολταϊκά πάρκα της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

ΠΑΡΚΟ	ΕΝΑΡΞΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	ΤΟΠΟΘΕΣΙΑ	ΤΕΧΝΟΛΟΓΙΑ	ΙΣΧΥΣ (MW)
Ηλιόλουστη Ι	Οκτώβριος 2001	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	7,5
Άσπρη Πέτρα	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπι, Θράκη	Αιολικό	19,8
Σωρός	Ιούνιος 2003	Έβρος, Θράκη	Αιολικό	11,7
Μοναστήρι Ι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	6,4
Γεράκι	Φεβρουάριος 2003	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	14,4
Μοναστήρι ΙΙ	Νοέμβριος 2004	Ροδόπη, Θράκη	Αιολικό	10,8
Βοσκερό	Οκτώβριος 2004	Ηράκλειο, Κρήτη	Αιολικό	5,95
Ηλιόλουστη ΙΙ	Ιούνιος 2007	Στύρα & Μαρμάρι, Εύβοια	Αιολικό	9
Άγιος Κύριλος	Μάϊος 2008	Άγιος Κύριλος, Ηράκλειο	Αιολικό	7,2
Κουτσούτης	Μάρτιος 2009	Κουτσούτης, Ρόδος	Αιολικό	11,7
Λίθος	Μαΐος 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	19,55
Προφήτης Ηλίας	Ιούνιος 2012	Προφήτης Ηλίας ,Κορινθιας	Αιολικό	9,35
Παλιόπυργος	Μάρτιος 2021	Καφηρέας, Δήμου Καρύστου	Αιολικό	13,8
Πουγκάκια	Δεκέμβριος 2003	Σπερχειάδα, Φθιώτιδα	Υδροηλεκτρικό	0,85

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	6,35
Κουρτέσι	Οκτώβριος 2011	Κουρτέσι, Ηλεία	Φωτοβολταικό	4,9
Χαμώλιο	Μαΐος 2012	Ανδραβίδας & Κυλλήνη Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Καβάσιλα	Μαΐος 2012	Πηνειός, Ηλεία	Φωτοβολταϊκό	4,9
Λιμνοχώρι	Ιούνιος 2012	Μόβρη, Αχαΐα	Φωτοβολταϊκό	4,8
Αγρίλια Μπάκα	Μαΐος 2012	Τριφυλία, Μεσσηνία	Φωτοβολταϊκό	4,8
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	6,43
Άβδηρα Πεζούλα	Ιανουάριος 2013	Άβδηρα Πεζούλα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
Αξιοχώρι	Ιανουάριος 2013	Αξιοχώρι ,Νομού Κιλκίς	Φωτοβολταϊκό	6,22
Έκτα	Ιανουάριος 2013	Έκτα (Δ.Δ. Μακρίσης) ,Νομού Φθιώτιδας	Φωτοβολταϊκό	1,99
Φάρσαλα ΙΙΙ	Ιανουάριος 2013	Αγροτεμάχιο 269Α , Νομού Λάρισας	Φωτοβολταϊκό	0,99
Χοιρόδασος	Ιανουάριος 2013	Χοιρόδασος ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,99
Καρυδιά	Ιανουάριος 2013	Καρυδιά ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,07
Πεζουλιώτικα	Ιανουάριος 2013	Πεζουλιώτικα ,Νομού Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	2,79
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 Βοΐου, Τοπική Κοινότητα Ασπρούλας	Φωτοβολταϊκό	3,6
Ζίτσα	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ζίτσας, Κτηματική Περιφέρεια Ζίτσας	Φωτοβολταϊκό	1,97
Μάρκο	Ιούνιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,89
Μυρίνη	Μάιος 2012	Δ.Δ Γοργόβιτες Δήμου Παλαμά	Φωτοβολταϊκό	0,89
Σούνιο	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Πολύσιτος Ι	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων, ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	3,79
Πολύσιτος ΙΙ	Ιανουάριος 2013	Δήμου Αβρήρων,της ΠΕ Ξάνθης	Φωτοβολταϊκό	1,63
Ίασμος	Ιανουάριος 2013	Δήμου Ιάσμου, ΠΕ Ροδόπης	Φωτοβολταϊκό	2,72

Η Εταιρεία εντός του 2022 προχώρησε σε πώληση ποσοστού 30% το οποίο κατείχε στις συγγενείς εταιρείες. Εντός της ίδιας συμφωνίας προβλέπετε επιστροφή της προκαταβολής των € 19.235.000 (πλέον τόκων), που είχε δοθεί από την Εταιρεία ως μελλοντική εξαγορά επιπλέον 50% στις συγγενείς εταιρείες καθώς και δικαίωμα να εξαγοράσει το σύνολο των μετοχών των εταιρειών όταν εκπληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις στο μέλλον.

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε σε € 73.307.963 (2021: € 71.458.390), ενώ το κόστος πωληθέντων ανήλθε σε € 30.229.652 (2021: € 28.093.880). Συνεπώς, το μικτό αποτέλεσμα εκμετάλλευσης (κέρδος) ανήλθε σε € 43.078.312 (2021: € 43.364.511). Οι συνολικές, ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος, αποσβέσεις της χρήσεως ανήλθαν σε € 18.307.224 (2021: € 17.503.928). Τα κέρδη προ φόρων της τρέχουσας χρήσης 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. Το καθαρό αποτέλεσμα κέρδη μετά φόρων της 13ης σε λειτουργία χρήσεως ανήλθε σε € 21.700.833 (2021: €1.251.716).

2. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΘΕΣΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η χρηματοοικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022 κρίνεται ικανοποιητική. Τα ίδια κεφάλαια κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022 ανέρχονται σε ποσό € 96.385.051 έναντι ποσού € 228.499.240 κατά την 31η Δεκεμβρίου 2021.

Δυνάμει της από 17/11/2022 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 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 δέκα (10) ευρώ εκάστης και στη συνέχεια το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά το ποσό

των € 151.000.000, με ακύρωση 15.100.000 κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας δέκα (10) ευρώ εκάστης και επιστροφή του συνόλου των εισφορών που αντιστοιχούν στην ονομαστική αξία των μετοχών αυτών στη μέτοχο. Έτσι, κατόπιν των ανωτέρω, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται συνολικά σε σαράντα εκατομμύρια εκατόν ογδόντα επτά χιλιάδες οκτακόσια πενήντα (40.187.850) Ευρώ, διαιρούμενο σε τέσσερα εκατομμύρια δεκαοκτώ χιλιάδες επτακόσιες ογδόντα πέντε (4.018.785) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 10 Ευρώ εκάστης.

Δυνάμει της από 22/12/2022 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας αποφάσισε την έκδοση ομολογιακού δανείου 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 με σκοπό την αποπληρωμή οφειλής σε σχέση με τα βραχυχρόνια ενδοομιλικά δάνεια που έχει λάβει από την εταιρεία ENEL Finance International N.V. συνολικού ποσού € 273.376.430, την χρηματοδότηση της επιστροφή κεφαλαιακών εισφορών ύψους € 151.000.000 στη μοναδική μέτοχο 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, ENEL S.p.A..

Κατά την προηγούμενη χρήση υπεγράφησαν οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της Enel Green Power Hellas A.E. 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 της χρήσης, οι θυγατρικές πραγματοποίησαν αποπληρωμές κεφαλαίου συνολικού ύψους € 27.500.000.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες της Εταιρείας για το έτος 2022 σε σχέση με το 2021, έχουν ως εξής:

Αριθμοδείκτες οικονομικής διάρθρωσης				
	31/12/2022		**31/12/2021**	
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό / Σύνολο ενεργητικού	537.795.373 / 621.244.170	**86,57%**	541.833.233 / 639.268.140	**84,76%**
Οι παραπάνω δείκτης δείχνει την αναλογία κεφαλαίων που έχει διατεθεί σε κυκλοφορούν και πάγιο ενεργητικό.				
Ίδια κεφάλαια / Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	96.385.051 / 537.795.373	**17,92%**	228.499.240 / 541.833.233	**42,17%**
Ο δείκτης αυτός δείχνει το βαθμό χρηματοδοτήσεως των ακινητοποιήσεων της Εταιρείας από τα Ίδια Κεφάλαια.				
Κυκλοφορούν ενεργητικό / Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	83.448.797 / 465.616.148	**17,92%**	97.434.907 / 177.697.286	**54,83%**
Ο δείκτης αυτός δείχνει την δυνατότητα της Εταιρείας να καλύψει τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της με στοιχεία του κυκλοφορούντος ενεργητικού.				
Αριθμοδείκτες αποδόσεως και αποδοτικότητας				
	31/12/2022		**31/12/2021**	
Καθαρά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως / Πωλήσεις αποθεμάτων & υπηρεσιών	47.815.829 / 73.307.963	**65,23%**	32.766.996 / 71.458.390	**45,85%**
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την συνολική απόδοση της Εταιρείας σε σύγκριση με τα συνολικά της έσοδα.				
Καθαρά αποτελέσματα χρήσεως προ φόρων / Ίδια κεφάλαια	17.868.022 / 96.385.051	**18,54%**	4.902.457 / 228.499.240	**2,15%**
Ο αριθμοδείκτης αυτός απεικονίζει την αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρείας.				

3. ΠΡΟΒΛΕΠΟΜΕΝΗ ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

Το καλοκαίρι του 2023 αναμένεται να ξεκινήσει τη λειτουργία του το νέο «πράσινο» έργο της Enel Green Power Hellas 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.

Το Πέρασμα θα έχει εγκατεστημένη ισχύ 90MW.

4. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Η Εταιρεία 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 την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.

Βασικοί πελάτες της Εταιρείας 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, η Εταιρεία 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 η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης και ταμειακών διευκολύνσεων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €382.167.352. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς τρίτους. Σημειώνεται ότι, η τελική μητρική εταιρεία του Ομίλου, Enel S.p.A., έχει οριστεί ως εγγυήτρια του ομολογιακού δανείου το οποίο εκδόθηκε εντός της τρέχουσας χρήσης από τραπεζικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες συζητήσεις για την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού της σε μακροπρόθεσμη βάση.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 έως 2 έτη	Απο 2 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 25)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**503.853.698**	**548.125.293**	**477.855.526**	**3.806.646**	**10.702.016**	**55.761.104**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία εντός του Δεκεμβρίου του 2022 σύναψε σύμβαση ομολογιακού δανείου διάρκειας 9 μηνών και το επιτόκιο ορίστηκε στο 1,40% περιθώριο + Euribor 3-μηνου (κατώτατο όριο επιτοκίου μηδέν). Επίσης δεν έχει επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

■ 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, η Εταιρεία 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 της Εταιρείας, 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 της Εταιρείας. Στόχος της Εταιρείας είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης της Εταιρείας.

Ειδική αναφορά στην πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν έχουν άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις της.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον αντίκτυπο της πανδημίας COVID-19

Η πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) βρίσκεται πλέον σε ύφεση ωστόσο η Εταιρεία συνεχίζει και εφαρμόζει όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να συνεχιστεί απρόσκοπτα η εξέλιξη των βασικών δραστηριοτήτων της, εξακολουθώντας την εκμετάλλευση των ΑΠΕ και εφαρμόζοντας το επενδυτικό της πρόγραμμα. Ειδικότερα, η Διοίκηση παρακολουθεί τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές της δραστηριότητες και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται ωστόσο στην παρούσα φάση εκτιμάται ότι η Εταιρεία δεν έχει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές της από την πανδημία. Ειδικότερα δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας που βρίσκονται σε λειτουργία. Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων της Εταιρείας, δεν διαπιστώθηκαν καθυστερήσεις εντός του 2022.

■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, η Εταιρεία 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 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

Η Εταιρεία 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.

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 της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2016 οι φορολογικές της υποχρεώσεις 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 ισχύει για τις χρήσεις 2017 μέχρι και 2021. Για τις εν λόγω χρήσεις έχει λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση τη θυγατρική της 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 2022 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65Α του Ν.4987/2022 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.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 26 του Ν. 4174/2013, 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 2017 έως και 2022. Η Εταιρεία έλαβε στο τέλος της προηγούμενης χρήσης 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. 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. Οι εν λόγω έλεγχοι βρίσκονται σε εξέλιξη και δεν αναμένεται να προκύψει κάποιο σημαντικό εύρημα, σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας.

Επιπλέον, 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.

Η Εταιρεία 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.

6. ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΑ ΕΡΓΑΣΙΑΚΑ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

Η Εταιρεία ως μέλος του Ιταλικού πολυεθνικού ομίλου Enel, υιοθετεί τα υψηλότερα πρότυπα βιώσιμης ανάπτυξης, προστασίας του περιβάλλοντος και ασφάλειας των υπαλλήλων και συνεργατών που έρχονται σε επαφή με τις εγκαταστάσεις παραγωγής ενέργειάς της. Ειδικότερα, το περιβαλλοντικό πλαίσιο εντός του οποίου δραστηριοποιείται η Εταιρεία, προϋποθέτει τη διεξαγωγή περιβαλλοντικών μελετών και την απόκτηση ειδικών αδειών πριν την έναρξη έργων. Η Εταιρεία έχοντας συναίσθηση της περιβαλλοντικής της ευθύνης, προϋπολογίζει το κόστος αποξήλωσης τεχνικού εξοπλισμού και αποκατάστασης του εδάφους στο οποίο λειτουργούν τα πάρκα της.

Η Εταιρεία δεν έχει δραστηριότητες στον τομέα ερευνών και ανάπτυξης, καθώς οι δραστηριότητες αυτές αναλαμβάνονται σε κεντρικό επίπεδο από την τελική μητρική της εταιρεία. Επιπλέον, σημειώνεται ότι η Εταιρεία 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

Δεν υπάρχουν γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων που να επηρεάζουν σημαντικά την περιουσιακή διάρθρωση και τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας και για τα οποία να επιβάλλεται αναφορά από τα Δ.Π.Χ.Α.

Κύριοι Μέτοχοι, θεωρώντας ότι κατά την υπό εξέταση χρήση κάναμε το καλύτερο δυνατό για τα συμφέροντα 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 2022.
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2022 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 2023.

Μαρούσι, 14 Μαρτίου 2023

Το Διοικητικό Συμβούλιο

Αριστοτέλης Χαντάβας
Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Β. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022)

	ΣΗΜ.	1/1 - 31/12/2022	1/1 - 31/12/2021
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	4	73.307.963	71.458.390
Κόστος πωληθέντων	5,6	(30.229.652)	(28.093.880)
Μικτά κέρδη		**43.078.312**	**43.364.511**
Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	4	1.056.736	1.218.021
Έξοδα διοίκησης	5,7	(16.014.447)	(11.682.772)
Αντιστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	13	19.235.000	-
Έσοδο αναπροσαρμογής πρόβλεψης αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	4	917.183	84.130
Έσοδο αναπροσαρμογής πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού		23.352	(86.604)
Αναμενόμενη πιστωτική ζημιά	21	(17.490)	(9.386)
Λοιπά έξοδα	5	(465.316)	(120.904)
Λοιπά έσοδα	4	2.500	-
Λειτουργικά Κέρδη		**47.815.829**	**32.766.996**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	4.499.062	1.365.723
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5,8	(34.446.870)	(29.230.261)
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	8	**(29.947.807)**	**(27.864.538)**
Κέρδη προ φόρων		**17.868.022**	**4.902.457**
Φόρος Εισοδήματος έσοδο/(έξοδο)	9	3.832.811	(3.650.741)
Κέρδη μετά από φόρους		**21.700.833**	**1.251.716**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα			
Λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις			
Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	20	261.890	(82.123)
Επίδραση φόρου Εισοδήματος	22	(57.616)	18.067
Καθαρά λοιπά συνολικά εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα στις επόμενες χρήσεις	9	**204.274**	**(64.056)**
Συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους		**21.905.107**	**1.187.660**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 13-62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Γ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ την 31η Δεκεμβρίου 2022

	ΣΗΜ.	31/12/2022	31/12/2021
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	13.357.306	14.411.387
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	284.065.595	285.534.902
Δικαιώματα χρήσης παγίων	28	15.180.811	14.500.055
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	13	180.879.521	179.400.000
Προκαταβολές για Επενδύσεις	13	4.812.864	3.130.351
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων	27	21.000.000	44.500.000
Συμμετοχές σε μη συνδεμένες επιχειρήσεις	13	805.110	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	17.694.167	356.538
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**537.795.373**	**541.833.233**
Κυκλοφορούν Ενεργητικό			
Αποθέματα	14	6.250.142	5.209.420
	27	26.910.080	
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων			26.670.701
Πελάτες	15	5.434.492	4.916.301
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	14.536.185	8.641.088
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	30.317.898	51.997.397
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**83.448.797**	**97.434.907**
Σύνολο Ενεργητικού		**621.244.170**	**639.268.140**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις			
Ίδια Κεφάλαια			
Μετοχικό κεφάλαιο	18	40.187.850	159.187.850
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		58.620.756	90.620.756
Αποθεματικά	19	16.512.321	16.512.321
Αποτελέσματα εις νέο		(18.935.877)	(37.821.688)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**96.385.051**	**228.499.240**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	22	10.349.122	14.367.688
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	20	994.234	1.279.475
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	8.014.296	10.810.493
Λοιπές προβλέψεις εκμετάλλευσης	21	6.809	78.348
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	28	14.743.658	13.726.858
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	0	165.422.154
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12	25.134.852	27.386.599
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**59.242.970**	**233.071.614**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Οφειλόμενες συμμετοχές		1.453.215	413.133
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	11.735.674	8.155.774
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις	25	428.870.916	-
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	15.053.346	161.651.739
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	28	1.822.582	1.740.345
Λοιπές υποχρεώσεις	24	6.680.417	5.736.297
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**465.616.148**	**177.697.286**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**524.859.119**	**410.768.900**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**621.244.170**	**639.268.140**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 13-62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Δ. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2021	**8.180.350**	**521.628.256**	**16.512.321**	**(318.346.166)**	**227.974.761**
Κέρδη Χρήσης				1.251.716	1.251.716
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 18)	-	-	-	-	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	(64.054)	(64.054)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	-	-	-	**1.187.662**	**1.187.662**
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 18)	151.007.500	(151.007.500)	-	-	-
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(577.695)	(577.695)
Συμψηφισμός		(280.000.000)		280.000.000	-
Λοιπά				(5.335)	(5.335)
Συγχώνευση (Σημ. 13)				(952.357)	(952.357)
Αποθεματικό από συγχώνευση	-	-	-	872.204	872.204
Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2021	**159.187.850**	**90.620.756**	**16.512.321**	**(37.821.687)**	**228.499.240**
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 (Σημ. 18)	32.000.000	(32.000.000)	-	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου (Σημ. 18)	(151.000.000)				(151.000.000)
Φόρος συγκέντρωσης μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	(192.000)	(192.000)
Συγχώνευση (Σημ. 13)	-	-	-	(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**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 13-62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (Εμμεση μέθοδος)

	ΣΗΜ.	1/1-31/12/2022	1/1-31/12/2021
Λειτουργικές δραστηριότητες			
Κέρδη χρήσης μετά φόρων		**21.700.833**	**1.251.716**
Πλέον / μείον προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις	5,28	18.307.224	17.503.928
Αντιστροφή πρόβλεψης απομείωσης προκαταβολών για απόκτηση συμμετοχών σε συγγενείς εταιρείες	13	(19.235.000)	--
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς	5	17.490	9.386
Αύξηση / (Μείωση) πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού	20	(285.241)	174.061
Φόρος εισοδήματος	9	3.832.811	(3.632.674)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	8	(4.499.062)	(1.365.723)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8	34.446.870	29.230.261
Πλέον/ μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:			
(Αύξηση) / Μείωση αποθεμάτων	14	(1.040.722)	591.954
(Αύξηση) / Μείωση λοιπών βραχ. απαιτήσεων	15	9.630.098	17.885.327
(Αύξηση) / Μείωση απαιτήσεων κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	27	(4.198.741)	134.450.456
Αύξηση / (Μείωση) προμηθευτών και λοιπών πιστωτών	23	3.511.782	1.002.195
Αύξηση / (Μείωση) υποχρεώσεων σε συνδεδεμένες εταιρίες	27,18	6.500.406	(20.639.015)
Αύξηση / (Μείωση) λοιπών υποχρεώσεων		(20.814.849)	(17.227.957)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)		**47.873.899**	**159.233.916**
Επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορά ενσώματων και αύλων ακινητοποιήσεων	10,11	(9.464.539)	(6.917.133)
Τόκοι εισπραχθέντες		103.619	(1.706)
Μεταβολή Συμμετοχών σε επιχειρήσεις	13	(2.927.062)	(1.937.751)
Εισπράξεις / (χορηγήσεις) δανείων σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	27.500.000	(61.000.000)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)		**15.212.019**	**(69.856.591)**
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Πληρωμές για έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		(192.000)	(577.695)
Πληρωμές λόγω μείωσης μετοχικού κεφαλαίου	18	(151.006.000)	-
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα καταβεβλημένα		(30.444.152)	(29.410.705)
Είσπραξη από έκδοση ομολογιακού δανείου	25	430.000.000	-
Πληρωμή εξόδων έκδοσης ομολογιακού δανείου		(1.331.178)	-
Αποπληρώμη δανείων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	(322.132.192)	(7.221.053)
Πληρωμή εξόδων πρόωρης αποπληρωμής ενδοομιλικού δανείου		(7.738.985)	
Πληρωμές υποχρεώσεων από μισθώσεις	28	(1.921.155)	(1.927.250)
Μερίσματα εισπραχθέντα			
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)		**(84.765.662)**	**(39.136.702)**
Καθαρή αύξηση / (μείωση) σε διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσεως (α) + (β) + (γ)		**(21.679.744)**	**50.240.621**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσεως		**51.997.397**	**1.570.227**
Διαθέσιμα και ισοδύναμα συγχώνευσης		245	186.549
Διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσεως		**30.317.898**	**51.997.397**

Οι συνημμένες σημειώσεις στις σελίδες 13-62 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των χρηματοοικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

ΣΤ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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

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.

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Enel SpA («ο Όμιλος») με έδρα την Ιταλία, με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Οι εν λόγω ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις δημοσιεύονται και μπορούν να ευρεθούν στον δικτυακό τόπο της ανωτέρω Εταιρείας www.enel.com. Συνεπώς, η Εταιρεία εξαιρείται από την υποχρέωση κατάρτισης ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, βάσει των ΔΠΧΑ.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ (€) που είναι το νόμισμα του πρωτεύοντος οικονομικού περιβάλλοντος στο οποίο δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Οι συνημμένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 14η Μαρτίου 2023 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΒΑΣΗ

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Η παρούσα έκθεση περιλαμβάνει τις εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας οι οποίες καλύπτουν την περίοδο 01/01 – 31/12/2022, έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, την αρχή της συνέχισης της δραστηριότητας (going concern) και την αρχή της αυτοτέλειας χρήσεων. Ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €382.167.352. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς τρίτους. Σημειώνεται ότι, η τελική μητρική εταιρεία του Ομίλου, Enel S.p.A., έχει οριστεί ως εγγυήτρια του ομολογιακού δανείου το οποίο εκδόθηκε εντός της τρέχουσας χρήσης από τραπεζικά ιδρύματα μετά οποία η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες συζητήσεις για την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού της σε μακροπρόθεσμη βάση.

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 της Εταιρείας. 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 πολιτικές που αναφέρονται έχουν εφαρμοσθεί με συνέπεια σε όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται.

Οι παρούσες χρηματοοικονομικές καταστάσεις απεικονίζονται σε Ευρώ (€), εκτός όπου αναφέρεται διαφορετικά. Τυχόν μικρές αποκλίσεις οφείλονται σε στρογγυλοποιήσεις των σχετικών ποσών.

2.2 Αλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις

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

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 2022, η Εταιρεία υιοθέτησε όλες τις αλλαγές στα ΔΠΧΑ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ") που σχετίζονται με τις εργασίες της καθώς η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2022 και μεταγενέστερα. Η υιοθέτηση αυτή δεν έχει επιφέρει σημαντικές επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές

καταστάσεις της Εταιρείας.

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και η εφαρμογή τους είναι υποχρεωτική από την 01/01/2022 και μεταγενέστερα.

ΔΛΠ 16 (Τροποποίηση) «Ενσώματα πάγια – Έσοδα πριν από την προβλεπόμενη χρήση»

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια» απαγορεύουν σε μία εταιρεία να αφαιρέσει από το κόστος των παγίων ποσά που έλαβε από την πώληση στοιχείων που παράγονται κατά τη διάρκεια προετοιμασίας των εν λόγω παγίων για να καταστούν έτοιμα προς χρήση. Αντιθέτως, η εταιρεία αναγνωρίζει τα εν λόγω έσοδα από πωλήσεις και τα σχετικά κόστη στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος.

ΔΛΠ 37 (Τροποποίηση) «Επαχθείς συμβάσεις – Κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι «το κόστος εκπλήρωσης μιας σύμβασης» περιλαμβάνει το άμεσα σχετιζόμενο κόστος της εκπλήρωσης αυτής της σύμβασης και την κατανομή άλλων δαπανών που σχετίζονται άμεσα με την εκτέλεσή της. Η τροποποίηση διευκρινίζει επίσης ότι, προτού αναγνωριστεί χωριστή πρόβλεψη για επαχθή σύμβαση, μια οντότητα αναγνωρίζει τυχόν ζημιά απομείωσης στα περιουσιακά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν για την εκπλήρωση της σύμβασης, και όχι σε περιουσιακά στοιχεία που ήταν αφοσιωμένα μόνο στη συγκεκριμένη σύμβαση.

ΔΠΧΑ 3 (Τροποποίηση) «Αναφορά στο Εννοιολογικό Πλαίσιο»

Η τροποποίηση επικαιροποίησε το πρότυπο ώστε να αναφέρεται στο Εννοιολογικό Πλαίσιο για τη Χρηματοοικονομική Αναφορά που εκδόθηκε το 2018, όταν πρέπει να προσδιοριστεί τι συνιστά περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση σε μία συνένωση επιχειρήσεων. Επιπλέον, προστέθηκε μια εξαίρεση για ορισμένους τύπους υποχρεώσεων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αποκτήθηκαν σε μια συνένωση επιχειρήσεων. Τέλος, διευκρινίζεται ότι ο αποκτών δεν πρέπει να αναγνωρίζει ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία, όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 37, κατά την ημερομηνία απόκτησης.

Ετήσιες βελτιώσεις σε ΔΠΧΑ 2018–2020

ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς»

Η τροποποίηση επιτρέπει σε θυγατρική που μεταβαίνει στα ΔΠΧΑ μεταγενέστερα της μητρικής της να εφαρμόσει την παράγραφο Δ16(α) του ΔΠΧΑ 1 ώστε να επιμετρήσει σωρευτικές συναλλαγματικές διαφορές χρησιμοποιώντας τα ποσά που αναφέρθηκαν από τη μητρική της, τα οποία είναι βασισμένα στην ημερομηνία μετάβασης της μητρικής στα ΔΠΧΑ.

ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»

Η τροποποίηση εξετάζει ποια έξοδα πρέπει να περιληφθούν στην αξιολόγηση του 10% για την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Σύμφωνα με την τροποποίηση, το κόστος ή οι αμοιβές που καταβάλλονται σε τρίτους δεν θα συμπεριληφθούν στην αξιολόγηση του 10%.

ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»

Η τροποποίηση αφαίρεσε το παράδειγμα για πληρωμές από τον εκμισθωτή σχετικά με τις βελτιώσεις μισθωμένων παγίων στο επεξηγηματικό παράδειγμα 13 του προτύπου.

ΔΛΠ 41 «Γεωργία»

Η τροποποίηση έχει καταργήσει την απαίτηση για τις οντότητες να εξαιρούν τις φορολογικές ταμειακές ροές κατά τη επιμέτρηση της εύλογης αξίας σύμφωνα με το ΔΛΠ 41.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους. Οι βασικές λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν είναι οι παρακάτω.

3.1 Αναγνώριση Εσόδων και Εξόδων

3.1.1 Αναγνώριση Εσόδων

(i) Έσοδα από συμβόλαια με πελάτες

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.

Η Εταιρεία εκτιμά επιπλέον εάν έχει ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση της Εταιρείας 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, η Εταιρεία 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

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. 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 αφορούν στα δικαιώματα χρήσης γης, τα λογισμικά προγράμματα, τις άδειες λογισμικών προγραμμάτων και κεφαλαιοποιημένα ενοίκια γης και αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους, η οποία εκτιμάται από 1 έως 3 έτη στα λογισμικά προγράμματα ενώ για τα δικαιώματα χρήσης γης 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 14 έτη

3.4 Απομείωση αξίας Ενσώματων και Άυλων Ακινητοποιήσεων

Κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Εταιρεία 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.

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. 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. 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.

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 Επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στην αξία κτήσης τους μείον τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους. Ο έλεγχος απομείωσης πραγματοποιείται βάσει των όσων προβλέπονται στη Σημείωση 3.4. ανωτέρω.

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 η Εταιρεία 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 της εταιρείας για τη διαχείριση τους.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα ή για τις οποίες η Εταιρεία έχει εφαρμόσει την πρακτική σκοπιμότητας, η Εταιρεία 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 η Εταιρεία 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 της Εταιρείας για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι 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 η Εταιρεία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το περιουσιακό στοιχείο.

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.

β) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε αποσβεσμένο κόστος
Η Εταιρεία 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.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αποσβεσμένο κόστος επιμετρώνται στη συνέχεια χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου (Effective Interest Rate) και υπόκεινται σε απομείωση. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

γ) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που ταξινομούνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (συμμετοχικοί τίτλοι)
Κατά την αρχική αναγνώριση, η Εταιρεία 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.

3.7.1.3 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
• Η Εταιρεία 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) η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη του περιουσιακού στοιχείου είτε (β) η Εταιρεία δεν έχει μεταβιβάσει ούτε κρατήσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τις εκτιμήσεις του περιουσιακού στοιχείου, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του περιουσιακού στοιχείου.

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

Απομείωση

Η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες. Η Εταιρεία έχει καταρτίσει πίνακα προβλέψεων που βασίζεται στην ιστορική εμπειρία των πιστωτικών ζημιών, προσαρμοσμένη με μελλοντικούς παράγοντες κατάλληλους για τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

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 η Εταιρεία 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 η Εταιρεία 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 αποτελούνται από υποχρεώσεις από προμηθευτές και λοιπούς πιστωτές, υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες και λοιπές μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η Εταιρεία προσδιορίζει την κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων κατά την αρχική αναγνώρισή τους.

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους μείον τυχόν έξοδα συναλλαγής που αντιστοιχούν

3.7.2.2 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Η μεταγενέστερη της αρχικής αναγνώρισης επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων εξαρτάται από την κατηγορία στην οποία έχουν ταξινομηθεί. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας περιλαμβάνουν δάνεια, εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις και επιμετρώνται μεταγενέστερα στο αποσβεσμένο κόστος, βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Έντοκα δάνεια και εμπορικές υποχρεώσεις

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα δάνεια επιμετρούνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης όταν οι υποχρεώσεις αποαναγνωρίζονται καθώς επίσης και κατά τη διάρκεια απόσβεσης μέσω της εφαρμογής της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τυχόν έκπτωση ή πριμ κατά την απόκτηση καθώς και τυχόν κόστη ή δαπάνες που αποτελούν τμήμα του πραγματικού επιτοκίου. Η απόσβεση αυτή περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα των αποτελεσμάτων χρήσης. Οι προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις από εμπορικές δραστηριότητες είναι άτοκες.

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.

3.8 Μισθώσεις

Η Εταιρεία ως μισθωτής

Κατά την έναρξη ισχύος μίας σύμβασης, η Εταιρεία 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.

Η Εταιρεία 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

Η Εταιρεία 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, η Εταιρεία 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, η Εταιρεία 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.

Η Εταιρεία 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 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 της Εταιρείας 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 Οικονομικής 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 Οικονομικής 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 Οικονομικής 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 και η Εταιρεία προτίθεται να διακανονίσει τις τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε συνολική βάση.

3.12 Επιχορηγήσεις

Η Εταιρεία αναγνωρίζει 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 η Εταιρεία 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 Οικονομικής 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. Η Εταιρεία αναγνωρίζει την παρούσα αξία της υποχρέωσης απομάκρυνσης των παγίων και αποκατάστασης που συνδέονται 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 οικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (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 της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν υπάρχει ουσιαστική επίδραση επί των χρηματοοικονομικών καταστάσεων καθώς για την αξιολόγησή της εφαρμογής της διερμηνείας λήφθηκε υπόψιν ότι η Εταιρεία 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 στην Εταιρεία. Στην Εταιρεία 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. Η Εταιρεία 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

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

■ Πιστωτικός κίνδυνος

Δυνητικός πιστωτικός κίνδυνος υπάρχει στις απαιτήσεις και στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα. Στις περιπτώσεις αυτές, ο κίνδυνος μπορεί να προκύψει από αδυναμία του αντισυμβαλλόμενου να ανταποκριθεί στις υποχρεώσεις του προς την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.
Βασικοί πελάτες της Εταιρείας 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, η Εταιρεία 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 η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης και ταμειακών διευκολύνσεων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 , ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €382.167.352. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς τρίτους. Σημειώνεται ότι, η τελική μητρική εταιρεία του Ομίλου, Enel S.p.A., έχει οριστεί ως εγγυήτρια του ομολογιακού δανείου το οποίο εκδόθηκε εντός της τρέχουσας χρήσης από τραπεζικά ιδρύματα μετά οποία η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες συζητήσεις για την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού της σε μακροπρόθεσμη βάση.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Λογιστικό Υ-πόλοιπο	Συμβατικές Τα-μειακές Ροές	Έως 1 έτος	Απο 1 έως 2 έτη	Από 2 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 25)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**503.853.698**	**548.125.293**	**477.855.526**	**3.806.646**	**10.702.016**	**55.761.104**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία εντός του Δεκεμβρίου του 2022 σύναψε σύμβαση ομολογιακού δανείου διάρκειας 9 μηνών με τράπεζες και το επιτόκιο ορίστηκε στο 1,40% περιθώριο + Euribor 3-μηνου (κατώτατο όριο επιτοκίου μηδέν). Επίσης η Εταιρεία δεν έχει επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

■ 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, η Εταιρεία 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 της Εταιρείας, 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 της Εταιρείας. Στόχος της Εταιρείας είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης της Εταιρείας.

Ειδική αναφορά στην πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν έχουν άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις της.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον αντίκτυπο της πανδημίας COVID-19

Η πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) βρίσκεται πλέον σε ύφεση ωστόσο η Εταιρεία συνεχίζει και εφαρμόζει όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να συνεχιστεί απρόσκοπτα η εξέλιξη των βασικών δραστηριοτήτων της, εξακολουθώντας την εκμετάλλευση των ΑΠΕ και εφαρμόζοντας το επενδυτικό της πρόγραμμα. Ειδικότερα, η Διοίκηση παρακολουθεί τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές της δραστηριότητες και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται ωστόσο στην παρούσα φάση εκτιμάται ότι η Εταιρεία δεν έχει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές της από την πανδημία.

Ειδικότερα δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας που βρίσκονται σε λειτουργία. Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων της Εταιρείας, δεν διαπιστώθηκαν καθυστερήσεις εντός του 2022.

■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, η Εταιρεία 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 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

Η Εταιρεία 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 της Εταιρείας 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.

Η Εταιρεία 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.

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 της Εταιρείας, 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 της Εταιρείας καθώς και το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης των φορολογητέων κερδών. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων περιλαμβάνονται στη Σημείωση 9 των χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

Έλεγχος απομείωσης επενδύσεων σε θυγατρικές και συγγενείς: Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζει την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των επενδύσεων σε θυγατρικές. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες καθώς και τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των εν λόγω περιουσιακών στοιχείων. Εφόσον αξιολογηθεί ότι υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης, η Εταιρεία προβαίνει σε υπολογισμό του ανακτήσιμου ποσού. Ο προσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού απαιτεί την διενέργεια εκτιμήσεων αναφορικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές που σχετίζονται με την επένδυση, τα επιχειρηματικά σχέδια των εν λόγω επιχειρήσεων και τον προσδιορισμό του προεξοφλητικού επιτοκίου και των ρυθμών ανάπτυξης. Επιπλέον λεπτομέρειες σχετικά με τις εκτιμήσεις της Εταιρείας για την απομείωση των επενδύσεων σε θυγατρικές 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 της Εταιρείας παρουσιάζονται στις Σημειώσεις 10 και 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Απομείωση ενσώματων παγίων στοιχείων: Τα ενσώματα πάγια στοιχεία ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. 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 της Εταιρείας.

Πρόβλεψη απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και αποκατάστασης: Η Εταιρεία βάσει της υφιστάμενης νομοθεσίας καθώς και δεσμευτικών πρακτικών του Ομίλου Enel 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 11 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Εκτίμηση εισπραξιμότητας από πελάτες: Κατά την ημερομηνία αναφοράς, η Διοίκηση της Εταιρείας 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. Η εταιρεία εφαρμόζει την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημιάς επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3, 7 και 15 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, η Εταιρεία ακολούθησε την πολιτική του Ομίλου χρησιμοποιώντας 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 Εταιρεία, 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 29 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

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 πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις των Δ.Π.Χ.Α. έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ), αλλά η υποχρεωτική εφαρμογή τους δεν έχει ακόμη αρχίσει ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΛΠ 1 (Τροποποιήσεις) «Παρουσίαση των Οικονομικών καταστάσεων» και Δεύτερη Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ «Γνωστοποίηση λογιστικών πολιτικών» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

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 πληροφοριών ως προς τις λογιστικές πολιτικές όταν αυτές είναι ουσιώδεις και παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την έννοια του ουσιώδους όταν αυτή εφαρμόζεται σε γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.

ΔΛΠ 8 (Τροποποιήσεις) «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

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.

ΔΛΠ 12 (Τροποποιήσεις) «Αναβαλλόμενος φόρος που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία ενιαία συναλλαγή» (εφαρμόζονται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 12 προκειμένου να προσδιορίσει πώς οι οικονομικές οντότητες θα πρέπει να χειρίζονται τον αναβαλλόμενο φόρο που προκύπτει από συναλλαγές όπως οι μισθώσεις και οι υποχρεώσεις

αποδέσμευσης – συναλλαγές για τις οποίες οι οικονομικές οντότητες αναγνωρίζουν ταυτόχρονα μία απαίτηση και μία υποχρέωση. Σε συγκεκριμένες περιπτώσεις, οι οικονομικές οντότητες απαλλάσσονται από την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου όταν αναγνωρίζουν απαιτήσεις ή υποχρεώσεις για πρώτη φορά. Οι τροποποιήσεις αποσαφηνίζουν ότι η εν λόγω απαλλαγή δεν έχει εφαρμογή και οι οικονομικές οντότητες απαιτείται να αναγνωρίζουν αναβαλλόμενο φόρο στις συναλλαγές αυτές.

ΔΠΧΑ 17 (Τροποποίηση) «Αρχική Εφαρμογή του ΔΠΧΑ 17 και ΔΠΧΑ 9 – Συγκριτική πληροφόρηση» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023)

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.

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. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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

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

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

4. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	31/12/2022	31/12/2021
Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας	69.692.206	66.861.198
Παροχή διοικητικής υποστήριξης προς συνδεδεμένες εταιρείες	802.787	685.670
Ενοικίαση αποσπασμένων εργαζομένων σε άλλες εταιρείες του Ομίλου	2.457.927	3.004.933
Έσοδα από πωλήσεις εγγυήσεων προέλευσης	298.678	46.791
Πώληση αδειών κατασκευής προς συνδεδεμένες εταιρείες	25.994	852.601
Λοιπά έσοδα	30.372	7.196
Σύνολο	**73.307.963**	**71.458.390**

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.

Η Εταιρεία 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 της Εταιρείας 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

	31/12/2022	31/12/2021
Ενοικίαση κτιριακών χώρων	19.813	16.313
Έσοδα μεταχρεώσεων	280.156	390.763
Έσοδα αποζημιώσεων απολεσθέντων εσόδων	282.292	366.659
Αντιλογισμός εξόδων προηγούμενης χρήσης	-	187.726
Επιστροφή τέλους διακοψιμότητας από ΔΑΠΕΕΠ	474.474	256.559
Σύνολο	**1.056.736**	**1.218.021**

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

Απομειώσεις	**ΣΗΜ**	**31/12/2022**	**31/12/2021**	**Έσοδο Απομείωσης απαιτήσεων**
Πελάτες	15	132.277	242.328	(110.051)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	75.184	903.867	(828.684)
Διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	58.214	10.080	48.134
Απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων εταιρειών εξωτερικού	27	146.910	173.492	(26.583)
Σύνολο		**412.584**	**1.329.768**	**(917.183)**

ΛΟΙΠΑ ΈΣΟΔΑ

	31/12/2022	31/12/2021
Λοιπά έσοδα	2.500	-
Σύνολο	**2.500**	**-**

5. ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΞΟΔΩΝ

	31/12/2022	31/12/2021
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	1.057.958	1.321.690
Αποσβέσεις (σημ.10,11,28)	18.307.224	17.503.928
Φόροι και τέλη	3.233.645	3.146.582
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	8.640.450	6.559.170
Παροχές τρίτων	6.461.077	4.758.990
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.800.603	5.322.978
Λοιπά έξοδα	2.743.140	1.163.316
Σύνολο	**46.244.099**	**39.776.652**

Κόστος πωληθέντων	30.229.652	28.093.880
Έξοδα διοίκησης	16.014.447	11.682.772
Σύνολο	**46.244.099**	**39.776.652**

Κατά την προηγούμενη χρήση, οι Έκτακτοι φόροι επί των πωλήσεων αφορούν σε εφάπαξ εισφορά (σύμφωνα με άρθρο 157 του Ν.4759/2020) που επιβλήθηκε στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.) οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία εώς και την 31η Δεκεμβρίου 2015. Η έκτακτη εισφορά υπολογίσθηκε σε ποσοστό 6% επί του ποσού προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας για τις πωλήσεις που έλαβαν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 01/01/2020 έως 31/12/2020. 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.

Λοιπά έξοδα

	31/12/2022	31/12/2021
Έκτακτα έξοδα από ζημιές σε πάρκα	449.316	104.678
Διάφορα έξοδα	16.000	16.226
Σύνολο	**465.316**	**120.904**

6. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ

Το κόστος πωληθέντων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Ανάλωση υλικών και ανταλλακτικών	1.057.958	1.321.690
Αποσβέσεις	17.336.520	16.698.437
Φόροι και τέλη	3.032.743	2.599.668
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.656.093	1.286.728
Παροχές τρίτων	1.387.870	893.893
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.418.813	4.957.007
Λοιπά έξοδα	339.655	336.457
Σύνολο	**30.229.652**	**28.093.880**

7. ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Τα έξοδα διοίκησης αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού (σημ.20)	6.984.358	5.272.443
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	5.073.207	3.865.096
Παροχές τρίτων	372.879	365.970
Φόροι και τέλη	200.675	546.914
Λοιπά διάφορα έξοδα	2.412.625	826.858
Αποσβέσεις	970.704	805.490
Σύνολο	**16.014.447**	**11.682.772**

Η μεγάλη αύξηση στις αμοιβές και έξοδα τρίτων σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως στο αυξημένο κόστος κατά € 714.244 για διοικητικές υπηρεσίες από την εταιρεία του ομίλου ENEL GREEN POWER SPA(σημ.27). Πέραν του συγκεκριμένου εξόδου υπήρχαν και αυξημένα κόστη για έξοδα έρευνας και ανάπτυξης νέων έργων καθώς επίσης και αυξήσεις των αμοιβών τρίτων λόγω του πληθωρισμού.

Η μεγάλη αύξηση στα λοιπά διάφορα έξοδα οφείλεται κυρίως επειδή αναγνώρισε πραγματοποιημένα κόστη ανάπτυξης των έργων συνολικής αξίας € 1.000.200 (σημ.13). Πέραν του συγκεκριμένου εξόδου υπήρξαν και αυξήσεις στα έξοδα ταξιδιών αλλά και έξοδα εταιρικών συνεδρίων τα οποία ήταν αρκετά μειωμένα την προηγούμενη χρονιά λόγω των ειδικών συνθήκων της COVID-19.

8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΈΣΟΔΑ / ΈΞΟΔΑ

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα / έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Χρηματοοικονομικά έσοδα		
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων (σημ.29)	1.438.374	-
Πιστωτικοί τόκοι χορηγηθέντων δανείων	1.335.865	13.941
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων	102.365	-
Μεταχρέωση εξόδων εγγυητικών επιστολών	1.350.873	1.351.782
Έσοδα από τόκους υπερημερίας	43.811	-
Λοιπά Χρημ/κα έσοδα	227.775	-
Σύνολο	**4.499.062**	**1.365.723**
Χρηματοοικονομικά έξοδα		
Τόκοι δανείων	(21.312.162)	(22.965.890)
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων (σημ.11,28,29)	(2.426.730)	(2.327.692)
Έξοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων (σημ.29)	-	(1.913.592)
Έξοδα εγγυητικών επιστολών (σημ.27)	(2.167.344)	(1.358.485)
Χαρτόσημο δανείων	(687.031)	(550.909)
Έξοδα πρόωρης αποπληρωμής ενδοομιλικού δανείου (σημ. 27)	(7.738.985)	-
Λοιπά Τραπεζικά έξοδα	(114.618)	(113.694)
Σύνολο	**(34.446.870)**	**(29.230.261)**
Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα)	**(29.947.807)**	**(27.864.538)**

9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

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.

	31/12/2022	31/12/2021
Αναβαλλόμενη φορολογία (Σημ. 22)	4.076.181	(1.734.143)
Φόρος εισοδήματος	(243.370)	(1.916.598)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	**3.832.811**	**(3.650.741)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού (Σημ. 22)	(57.616)	18.067
Σύνολο	**3.775.195**	**(3.632.674)**

Ο φόρος εισοδήματος για την τρέχουσα χρήση προέκυψε ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Κέρδη προ Φόρων	**17.868.022**	**4.902.457**
Φόρος με βάση τον εφαρμοστέο φορολογικό συντελεστή (22%)	(3.930.965)	(1.078.541)
Μη εκπιπτώμενες δαπάνες	3.676.445	(4.700.884)
Φόρος εισοδήματος προηγούμενων χρήσεων	213.120	-
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή (Σημ. 22)	-	1.066.559
Επίδραση δυνατότητας συμψηφισμού μεταφερομένων φορολογικών ζημίων	3.874.211	1.062.125
Σύνολο φόρου εισοδήματος έσοδο/(έξοδο)	**3.832.811**	**(3.650.741)**
Επίδραση φόρου εισοδήματος από τα αναλογιστικά κέρδη από πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	(57.616)	18.067
Σύνολο	**3.775.195**	**(3.632.674)**

Η Διοίκηση της Εταιρείας λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις περί παραγραφής καθώς και τη σχετική νομολογία, θεωρεί ότι μέχρι και τη χρήση 2016 οι φορολογικές της υποχρεώσεις 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 ισχύει για τις χρήσεις 2017 μέχρι και 2021. Για τις εν λόγω χρήσεις έχει λάβει από τον Ορκωτό Ελεγκτή πιστοποιητικά φορολογικής συμμόρφωσης χωρίς επιφύλαξη, με εξαίρεση τη θυγατρική της 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. 65^{Α} 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 2022 ο έλεγχος αυτός σύμφωνα με τις διατάξεις του αρ.65^{Α} του Ν.4987/2022 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.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 26 του Ν. 4174/2013, 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 2017 έως και 2022. Η Εταιρεία έλαβε στο τέλος της προηγούμενης χρήσης 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. 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. Οι εν λόγω έλεγχοι βρίσκονται σε εξέλιξη και δεν αναμένεται να προκύψει κάποιο σημαντικό εύρημα, σύμφωνα με τη Διοίκηση της Εταιρείας.

Επιπλέον, τον Αύγουστο 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.

Η Εταιρεία 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 θεωρεί 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.

Η Εταιρεία, κατά την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, πραγματοποίησε φορολογικές ζημίες ύψους €17.610.050 και αναγνώρισε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση ύψους € 3.874.211.

Κατόπιν αξιολόγησης, που γίνεται σε ετήσια βάση, και η οποία βασίζεται στο εγκεκριμένο προϋπολογιστικό πλάνο της Εταιρείας, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση επί συσωρευμένων δαπανών τόκων εκπεστέων σε επόμενες χρήσεις λόγω υποκεφαλαιοδότησης συνολικού ύψους €90.474.355 (2021: €71.497.034) καθώς δε διαφαινόταν η δυνατότητα ανάκτησης τους.

10. ΑΥΛΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι άυλες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Δικαιώματα χρήσης γης	Λογισμικά προγράμματα	Λοιπά έξοδα πολυετούς απόσβεσης	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ					
1η Ιανουαρίου 2021	**6.781.219**	**6.395.763**	**11.910.351**	**44.687**	**25.132.018**
Προσθήκες	(4.797)	1.521.976	-	(44.687)	1.472.492
Μειώσεις	-	-	(50.000)	-	(50.000)
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	26.385	-	-	-	26.385
31η Δεκεμβρίου 2021	**6.802.807**	**7.917.739**	**11.860.351**	**-**	**26.580.895**
Προσθήκες/Μεταφορές	-	694.811		600	695.411
Μειώσεις		-	-	-	-
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	-	-	-		-
31η Δεκεμβρίου 2022	**6.802.807**	**8.612.550**	**11.860.351**	**600**	**27.276.306**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ					
1η Ιανουαρίου 2021	**2.302.769**	**4.439.374**	**4.031.186**	**-**	**10.773.329**
Αποσβέσεις Χρήσης	175.695	836.067	389.424	-	1.401.186
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	(2.639)	-	-	-	(2.639)
Επιδοτήσεις	(133)	-	(2.234)	-	(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2021	**2.475.692**	**5.275.440**	**4.418.375**	**-**	**12.169.508**
Αποσβέσεις Χρήσης	174.036	1.193.229	384.595		1.751.860
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης	-				-
Επιδοτήσεις	(133)		(2.234)		(2.368)
31η Δεκεμβρίου 2022	**2.649.595**	**6.468.669**	**4.800.736**	**-**	**13.919.000**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ					
1η Ιανουαρίου 2021	**4.478.450**	**1.956.389**	**7.879.165**	**44.687**	**14.358.690**
31η Δεκεμβρίου 2021	**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**

Επί των ασώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, δεν υφίσταντο ενδείξεις απομείωσης της αξίας των άυλων ακινητοποιήσεών της.

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

11. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις της Εταιρείας αναλύονται ως εξής:

	Γήπεδα Οικόπεδα	Κτίρια και εγκαταστάσεις Κτιρίων	Τεχνικά Έργα	Μηχανήματα	Εργαλεία	Αυτοκίνητα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
ΚΟΣΤΟΣ									
1η Ιανουαρίου 2021	**1.140.939**	**16.985.602**	**93.876.054**	**304.360.947**	**346.460**	**395.143**	**5.409.921**	**3.100.739**	**425.615.804**
Προσθήκες		1.913.330	2.965.881	3.007.842	24.417	-	302.891	(2.769.721)	5.444.639
Προσθήκες λόγω συγχώνευσης	4.549	-	16.354.293	11.202.044	-	-	78.834	-	27.639.720
Αναπροσαρμογή πρόβλεψης απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάστασης	-	-	-	(2.230.895)	-	-	-	-	(2.230.895)
Μειώσεις	-	-	(67.833)	(992.933)	-	-	(58.910)	-	(1.119.676)
31η Δεκεμβρίου 2021	**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 (σημ.13)	-	-	-	-	-	-	-	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**
ΣΥΣΣΩΡΕΥΜΕΝΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ									
1η Ιανουαρίου 2021	**-**	**7.704.510**	**34.988.510**	**107.520.537**	**249.020**	**371.106**	**4.056.092**	**-**	**154.889.775**
Αποσβέσεις Χρήσης	-	605.285	4.940.309	11.309.401	17.553	11.578	372.505	-	17.256.632
Αποσβέσεις λόγω συγχώνευσης			285.603	338.294	-	-	28.822	-	652.720
Επιδοτήσεις	-	(99.972)	(772.735)	(2.111.439)	-	-	(291)	-	(2.984.437)
31η Δεκεμβρίου 2021	**-**	**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**
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ									
1η Ιανουαρίου 2020	**1.140.939**	**9.281.093**	**58.887.544**	**196.840.410**	**97.439**	**24.036**	**1.353.829**	**3.100.739**	**270.726.029**
31η Δεκεμβρίου 2021	**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**

Οι προσθήκες στις Ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση αφορούν κυρίως κόστη κατασκευής νέων φωτοβολταϊκών πάρκων (σημ. 13).

Επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας δεν υφίστανται βάρη ή άλλου είδους δεσμεύσεις. Επίσης, η Διοίκηση της Εταιρείας, λαμβάνοντας μεταξύ άλλων υπόψη τα θετικά αποτελέσματα που κατέγραψε η Εταιρεία στην τρέχουσα χρήση, την αναμενόμενη εξομάλυνση των λειτουργικών της δραστηριοτήτων, τους προϋπολογισμούς των επόμενων χρόνων που έχουν εκπονηθεί καθώς και τις συνθήκες αγοράς, εκτιμά ότι, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, δεν υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης της αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων της.

ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΑΠΟΜΑΚΡΥΝΣΗΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΠΟΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ

Η Εταιρεία 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. Η Εταιρεία προέβη σε υπολογισμό και λογιστικοποίηση υφιστάμενων υποχρεώσεων απομάκρυνσης του εξοπλισμού της ως ακολούθως:

	31/12/2022	31/12/2021
Πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού και αποκατάσταση έναρξης	10.810.493	12.359.874
Μεταφορά λόγω συγχώνευσης	-	694.541
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης	48.319	(13.027)
Αναπροσαρμογή από επανεξέταση των παραδοχών της πρόβλεψης	(2.844.516)	(2.230.895)
Τελική πρόβλεψη απομάκρυνσης εξοπλισμού	**8.014.296**	**10.810.493**

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 της. Η υποχρέωση υπολογίζεται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές του εκτιμώμενου κόστους απομάκρυνσης των εγκαταστάσεων και αποκατάστασης και βασίζεται σε σχετική τεχνική μελέτη που επανεξετάζεται σε ετήσια βάση. Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό της παρούσας αξίας της υποχρέωσης είναι το προ φόρων επιτόκιο μηδενικού κινδύνου. Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβαρύνει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση.

Ο όμιλος Enel και κατ' επέκταση η Εταιρεία, κατά το έτος 2022 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 € 2.844.516 (2021: €2.230.895).

12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής

	31/12/2022	31/12/2021
Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος μετοχών (σημ.29)	25.072.678	27.335.478
Πρόγραμμα μακρ. επιβράβευσης προσωπικού	62.175	51.121
Σύνολο	**25.134.852**	**27.386.599**

Υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς μετοχών

Λεπτομέρειες για την υποχρέωση από αναπροσαρμογή τιμήματος εξαγοράς μετοχών περιλαμβάνονται στη Σημείωση 29 των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Μακροχρόνια προγράμματα επιβράβευσης λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Η Εταιρεία 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.

Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2019	**580.035**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2020	(181.870)
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(11.497)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2020	40.430
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2020	**427.098**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2021	(112.182)
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	(303.833)
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2021	40.038
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2021	**51.121**
Πληρωμές προγραμμάτων 01/01 - 31/12/2022	(4.245)
Αντιστροφή μέρους πρόβλεψης	-
Επανεκτίμηση και αναγνώριση την 31/12/2022	15.299
Υπόλοιπο πρόβλεψης 31/12/2022	**62.175**

Στο πλάνο επιβράβευσης περιλαμβάνονται και δικαιώματα προαίρεσης επί μετοχών της μητρικής .

13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Θυγατρικές επιχειρήσεις

Μεταβολές χρήσεως 2022

Όλες οι θυγατρικές επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Θυγατρική	Αξία Συμμετοχής 31/12/2021	Εξαγορές 2022	Συγχωνεύσεις 2022	Αξία Συμμετοχής 31/12/2022
Enel Green Power Hellas ΠρομήθειΑ 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
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	178.800.000	-	-	178.800.000
Σύνολο	**179.400.000**	**4.068.508**	**(2.588.987)**	**180.879.521**

Η Εταιρεία εντός του Μαΐου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% των εταιρειών EN SOLAR 1 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 2 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 3 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 5 Μονοπρόσωπη I.K.E., EN SOLAR 6 Μονοπρόσωπη I.K.E. και SUN POWER 2 Μονοπρόσωπη I.K.E. Στη συνέχεια, στις 12 Αυγούστου 2022 προχώρησε στην εξαγορά ποσοστού 100% της εταιρείας STAR ENERGY Μονοπρόσωπη I.K.E., ενώ τέλος στις 6 Δεκεμβρίου 2022 εξαγόρασε το 100% της εταιρείας EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη I.K.E. Οι παραπάνω εξαγορές συνολικής ισχύος 98,93 MW πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την ανάπτυξη και κατασκευή νέων φωτοβολταϊκών έργων.

Δυνάμει της από 04/07/2022 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, τα ίδια κεφάλαια της Εταιρείας μεταβλήθηκαν λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση των (κατά 100% θυγατρικών) εταιρειών EN SOLAR 1 MON IKE με αρ. ΓΕΜΗ 160690918000, EN SOLAR 2 MON IKE με αρ. ΓΕΜΗ 160690118000, EN SOLAR 3 MON IKE με αρ. ΓΕΜΗ 160659418000, EN SOLAR 5 MON IKE με αρ. ΓΕΜΗ 160895718000, EN SOLAR 6 MON IKE με αρ. ΓΕΜΗ 160895818000 και SUN POWER 2 MON IKE με αρ. ΓΕΜΗ 157097218000 . 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 Εταιρείας κατά τις ημερομηνίες έγκρισης της συγχώνευσης των εταιρειών από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο.

		EN SOLAR 1	EN SOLAR 2	EN SOLAR 3	EN SOLAR 5	EN SOLAR 6	SUN POWER	
	ΣΗΜ.	28/12/2022	14/12/2022	31/10/2022	31/10/2022	31/10/2022	14/12/2022	Σύνολο αξίας που ενσωματώθηκε
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό								
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	-	-	-	-	-	-	-
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	1.072.416	1.731.849	1.170.570	1.242.303	1.654.706	1.436.057	8.307.901
Δικαιώματα χρήσης παγίων	28	-	-	-	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	22	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	643	1.709	1.357	1.222	1.543	(0)	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								
Πελάτες	15	-	-	-	-	-	-	15
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεμένων επιχειρήσεων		-	-	-	-	-	40.638	40.638
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	16.384	38.946	30.713	29.662	38.402	6.593	160.715
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	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	18	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								
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	-	-	-	-	-	-	11
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	28	-	-	-	-	-	1.377.175	1.377.203
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12	-	-	-	-	-	-	12
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		-	-	-	-	-	**1.377.175**	**1.377.175**

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	2 736	2 653	2 102	2 102	2 102	56 423	68.140
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	1 090 964	1 803 937	1 206 116	1 286 702	1 698 205	157 963	7 243 914
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	28	-	-	-	-	-	-	28
Λοιπές υποχρεώσεις	24	-	-	-	-	-	-	24
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**

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, 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 2022.

Μεταβολές χρήσεως 2021

Όλες οι θυγατρικές επιχειρήσεις της Εταιρείας δραστηριοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και έχουν έδρα το Μαρούσι Αττικής.

Θυγατρική	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2020**	**Συγχώνευση 2021**	**Αξία Συμμετοχής 31/12/2021**
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	600.000	-	600.000
Αιολικά Πάρκα Παλαιόπυργος Α.Ε.	1.367.596	(1.367.596)	-
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	178.800.000	-	178.800.000
Σύνολο	**180.767.596**	**(1.367.596)**	**179.400.000**

Δυνάμει της από 30/05/2021 αποφάσεως του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο μεταβλήθηκε λόγω της συγχώνευσής της με απορρόφηση της (κατά 100% θυγατρικής) εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΑΛΙΟΠΥΡΓΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αρ. ΓΕΜΗ 6741601000. Η συγχώνευση έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/19, Ν.4548/18 και των άρθρων 1-5 του Ν. 2166/1993 και με ημερομηνία μετασχηματισμού της απορροφώμενης εταιρείας την 31 Μαίου 2021. Η απορροφούσα εταιρεία κατείχε το σύνολο (100%) των μετοχών της απορροφούμενης εταιρείας, με αξία κτήσεως €1.367.596. Για το λόγο αυτό επήλθε απόσβεση, λόγω συγχύσεως της εκ €1.367.596 αξίας των συμμετοχών της απορροφούσας εταιρείας, κατά το ποσό του εισφερόμενου μετοχικού κεφαλαίου της απορροφούμενης εταιρείας, ήτοι κατά €2.239.800, του υπολοίπου εκ € (952.358) εμφανιζόμενου στο κονδύλι της κατάστασης οικονομικής θέσης «αποτελέσματα εις νέον». Η παραπάνω συναλλαγή ως συναλλαγή συνδεδεμένων εταιρειών ήταν εκτός του πεδίου εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (Συνενώσεις επιχειρήσεων).

Η λογιστική αξία των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων της ανωτέρω θυγατρικής που απορροφήθηκε, ενσωματώθηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας την 2η Αυγούστου 2021 (ημερομηνία έγκρισης της συγχώνευσης των εταιρειών από το Γενικό Εμπορικό Μητρώο 2414775/2.8.2021).

	ΣΗΜ.	**31/5/2021**
Μη κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Άυλες ακινητοποιήσεις	10	23.747
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11	26.987.001
Δικαιώματα χρήσης παγίων	28	1.973.678
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	22	32.626
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	23.000
Σύνολο Μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**29.040.051**

Κυκλοφορούν Ενεργητικό		
Πελάτες	15	924.332
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	15	1.566.538
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	17	186.549
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		**2.677.419**
Σύνολο Ενεργητικού		**31.717.470**
Ίδια Κεφάλαια & Υποχρεώσεις		
Ίδια Κεφάλαια		
Μετοχικό κεφάλαιο	18	2.239.800
Αποτελέσματα εις νέο		(952.358)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		**1.287.442**
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Πρόβλεψη για αποσυναρμολόγηση και αποκατάσταση	11	694.541
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	28	1.894.444
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	12	47.107
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων		**2.636.092**
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές και λοιποί πιστωτές	23	123.010
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις	27	9.375.483
Υποχρεώσεις από μισθώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	28	99.810
Λοιπές υποχρεώσεις	24	18.195.633
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων		**27.793.935**
Σύνολο Υποχρεώσεων		**30.430.027**
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων & Υποχρεώσεων		**31.717.470**

Προκαταβολές για επενδύσεις

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 η Εταιρεία έχει προκαταβάλει ποσά αξίας € 4.812.864 για εξαγορά επενδύσεων οι οποίες βρίσκονται σε στάδιο ανάπτυξης (2021: € 3.130.351) .

Συγγενείς επιχειρήσεις

Η Εταιρεία, στο παρελθόν, είχε αποκτήσει συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνταν στο χώρο των ΑΠΕ και βρίσκονταν στο στάδιο ανάπτυξης. Η 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 περιελάμβανε και ποσό € 19.235.000 που αποτελούσε προκαταβολή για μελλοντική εξαγορά επιπλέον 50% στις συγγενείς εταιρείες και για το οποίο η 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 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 της Εταιρείας.

Η 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

και €1.875.000 (Σημ. 15) 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.

Συγγενείς	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2021	Ποσοστό συμμετοχής 31/12/2022
Αιολικό Πάρκο Γκοράκι ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Βιταλιό ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Καφούτσι ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Πέταλο ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Σκουμπί ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Δίστομος ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Μπολιμπάς ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Βούρλας ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Γούρλες ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Στρουμπουλάς ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Φωλιά ΑΕ	30%	0%
Αιολικό Πάρκο Γκαγκάρη ΑΕ	30%	0%

14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τελικό Απόθεμα 31/12/2021	**5.209.420**
Αγορές	2.804.357
Μεταφορά σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	-
Κόστος Αναλώσεων	(1.763.636)
Τελικό Απόθεμα 31/12/2022	**6.250.142**

Τα αποθέματα αφορούν κυρίως σε ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

15. ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι πελάτες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	77.711	500.782
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	5.277.867	4.142.806
Λοιποί πελάτες	211.191	515.041
Σύνολο προ απομείωσης	**5.566.769**	**5.158.629**
Απομείωση αξίας λοιπών πελατών	(132.277)	(242.328)
Σύνολο	**5.434.492**	**4.916.301**

Από 1 Ιανουαρίου 2018, η Εταιρεία υιοθέτησε ένα νέο μοντέλο απομείωσης με βάση τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL) σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9. Η Εταιρεία 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 4 ανωτέρω.

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

Βασικοί πελάτες της Εταιρείας 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 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.

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων	932.049	932.049
Απαίτηση ΦΠΑ	2.062.372	415.114
Προπληρωμένα έξοδα	64.852	20.037
Προκαταβολές σε προσωπικό	35.962	35.962
Προκαταβολές σε προμηθευτές	2.663.446	170.315
Δεδουλευμένα έσοδα	4.895.139	5.626.892
Προκαταβολή προς επιστροφή	-	1.860.167
Λοιπές απαιτήσεις	3.957.550	484.419
Σύνολο	**14.611.368**	**9.544.955**
Απομείωση αξίας λοιπών απαιτήσεων	(75.184)	(903.867)
Σύνολο	**14.536.185**	**8.641.088**

Για τις χρήσεις 2022 και 2021, η Εταιρεία προέβει σε πρόβλεψη δεδουλευμένων εσόδων για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μηνός Δεκεμβρίου, με την σχετική τιμολόγηση να πραγματοποιείται με ημερομηνία Ιανουαρίου 2022 και 2021 αντίστοιχα.

Ο παρακρατημένος φόρος μερισμάτων αναλύεται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΘΡΑΚΗΣ 2010	527.669	527.669
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ 2010	204.380	204.380
Παρακρατημένος φόρος μερισμάτων - ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΤΕΒΕ 2010	200.000	200.000
Σύνολο	**932.049**	**932.049**

Τα προπληρωμένα έξοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Αποζημιώσεις	64.851	20.037
Σύνολο	**64.852**	**20.037**

Τα δεδουλευμένα έσοδα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Προϋπολογισμένες πωλήσεις ηλεκτρικού ρεύματος	4.378.272	5.605.231
Προϋπολογισμένες μεταχρεώσεις επί της παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος	516.866	21.661
Σύνολο	**4.895.139**	**5.626.892**

Οι λοιπές απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Εισοδήματος	1.746.002	120.451
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Προστιθέμενης Αξίας	1.169	23.238
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Συγκέντρωσης Κεφαλαίου	302.547	344.874
Αιτήσεις επιστροφής Φόρου Μισθωτών Υπηρεσιών	-	-
Λοιπές απαιτήσεις	32.831	5.242
Πρόβλεψη απομείωσης λοιπών απαιτήσεων	-	(9.385)
Απαιτήσεις από πώλησης συμμετοχών	1.875.000	-
Σύνολο	**3.957.550**	**484.419**

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

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, στις Λοιπές απαιτήσεις, περιλαμβάνεται ποσό € 1.875.000 που αφορά το βραχυπρόθεσμο μέρος της απαίτησης από την επιστροφή προκαταβολής που είχε χορηγηθεί στο παρελθόν για μελλοντική εξαγορά συγγενών εταιρειών (Σημ.13).

16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31/12/2022	31/12/2021
Εγγυήσεις	294.493	283.947
Μακροπρόθεσμη απαίτηση από πώληση συμμετοχών (Σημ.13)	17.360.000	-
Μακροπρόθεσμα δάνεια σε προσωπικό	39.674	72.591
Σύνολο	**17.694.167**	**356.538**

17. ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Τα διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις (Ευρώ)	30.375.621	52.005.650
Διαθέσιμα στο ταμείο	491	1.827
Πρόβλεψη απομείωσης διαθεσίμων	(58.214)	(10.080)
Σύνολο	**30.317.898**	**51.997.397**

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.

18. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Δυνάμει της από 16/06/2017 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των €115.000 και υπέρ το άρτιο κατά €22.885.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 11.500 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας €10 εκάστης, τιμής διάθεσης €2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς €1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας.

Δυνάμει της από την 22η Φεβρουαρίου 2018 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 120.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 23.880.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 12.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Δυνάμει της από την 12η Απριλίου 2018 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 122.500 και υπέρ το άρτιο κατά € 24.377.500, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 12.250 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας. Δυνάμει της από την 20η Σεπτεμβρίου 2018 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 75.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 14.925.000, καταβλητέο με μετρητά και με την έκδοση 7.500 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 2.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 1.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας.

Δυνάμει της από την 3η Απριλίου 2020 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 10.000 και υπέρ το άρτιο κατά € 54.990.000 με κεφαλαιοποίηση ποσών που είχαν ήδη κατατεθεί στο λογαριασμό της Εταιρείας σε προηγούμενες χρήσεις, προοριζόμενων έναντι μελλοντικής αύξησης κεφαλαίου και με την έκδοση 1.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης, τιμής διάθεσης € 55.000 εκάστης και υπέρ το άρτιο διαφοράς € 54.990 εκάστης και με τη μεταφορά της διαφοράς μεταξύ της ονομαστικής αξίας και της τιμής διάθεσης των νέων μετοχών στον «υπέρ το άρτιο» λογαριασμό της Εταιρείας.

Με την από 23/12/2021 απόφαση της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 151.007.500 με ισόποση μείωση ποσών που είχαν ήδη κατατεθεί στο λογαριασμό της Εταιρείας σε προηγούμενες χρήσεις ως υπέρ το άρτιο. Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας είναι πλήρως καταβλημένο, ανέρχεται σε € 159.187.850 και διαιρείται σε 15.918.785 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 εκάστης. Δυνάμει της από την 24η Δεκεμβρίου 2021 απόφασης της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας η Εταιρεία προχώρησε σε συμψηφισμό ζημιών με υπέρ το άρτιο ποσών σύμφωνα με το Αρ.35 παρ.3 Ν 4548/2018 κατά το ποσό των € 280.000.000.

Δυνάμει της από 17/11/2022 αποφάσεως της έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 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. Έτσι, κατόπιν των ανωτέρω, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται συνολικά σε € 40.187.850, διαιρούμενο σε 4.018.785 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 εκάστης.

19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Τακτικό αποθεματικό	244.912	244.912
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων	16.220.491	16.220.491
Διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων στοιχείων	46.918	46.918
Σύνολο	**16.512.321**	**16.512.321**

Δε σχηματίστηκε τακτικό αποθεματικό για το έτος 2022. Το ποσό των € 46.918 αφορά σε αποθεματικό από δωρεάν μετοχές που έλαβε η Εταιρεία λόγω κεφαλαιοποίησης της υπεραξίας ακινήτων θυγατρικών εταιρειών της.

Τα αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Αιολικά Πάρκα Θράκης 2010	5.276.694	5.276.694
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Αιολικά Πάρκα Θράκης 2011	2.700.000	2.700.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική Θράκης 2010	2.043.797	2.043.797
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική Θράκης 2011	2.000.000	2.000.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική 2010	2.000.000	2.000.000
Αποθεματικά εισπραχθέντων μερισμάτων - Διεθνής Αιολική 2011	2.200.000	2.200.000
Σύνολο	**16.220.491**	**16.220.491**

Εντός του 2013 έγινε αναταξινόμηση του ανωτέρω κονδυλίου από το κονδύλι αποτελέσματα εις νέο που απεικονιζόταν στο έτος 2012, βάσει του νόμου 3943/2011, και της σχετικής απάντησης του Συμβουλίου Λογιστικής Τυποποίησης (Σ.ΛΟ.Τ.) με αριθμό πρωτοκόλλου 697 ΕΞ 31.05.2012.

20. ΠΡΟΒΛΕΨΗ 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 η Εταιρεία 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 στην Εταιρεία. Στην Εταιρεία 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:

Χρήση	**1/1-31/12/22**	**1/1-31/12/21**
Ποσά αναγνωρισμένα στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	994.234	1.279.475
Καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης	**994.234**	**1.279.475**
Ποσά αναγνωρισμένα στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος		
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	160.806	141.786
Καθαρός τόκος επί της υποχρέωσης/(περιουσιακού στοιχείου)	15.354	8.291
Κανονικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (σημ. 5)	**176.160**	**150.077**
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	188.985	26.852
Κόστος αναδιοργάνωσης	-	5.335
Συνολικό έξοδο στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	**365.145**	**182.264**
Μεταβολή στην παρούσα αξία της υποχρέωσης		
Παρούσα αξία υποχρέωσης στην αρχή της χρήσης	1.279.475	1.105.414
Κόστος τρέχουσας απασχόλησης	160.806	141.786
Κόστος τόκου	15.354	8.291
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(388.496)	(90.326)
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	188.985	26.852

Κόστος αναδιοργάνωσης	-	5.335
Αναλογιστική ζημιά - οικονομικές υποθέσεις	(419.373)	80.017
Αναλογιστική ζημιά - εμπειρία περιόδου	157.483	2.106
Παρούσα αξία υποχρέωσης στο τέλος της χρήσης	**994.234**	**1.279.475**
Προσαρμογές		
Προσαρμογές στις υποχρεώσεις από αλλαγή των υποθέσεων	419.373	(80.017)
Εμπειρικές προσαρμογές στις υποχρεώσεις	(157.483)	(2.106)
Συνολική αναλογιστική ζημιά στα Ίδια Κεφάλαια	**261.890**	**(82.123)**
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	**261.890**	**(82.123)**
Μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση αναγνωρισμένη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης		
Καθαρή υποχρέωση κατά την έναρξη της χρήσης	1.279.475	1.105.414
Παροχές που πληρώθηκαν από τον εργοδότη	(388.496)	(90.326)
Σύνολο δαπάνης που αναγνωρίστηκε στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	365.145	182.264
Συνολικό ποσό που αναγνωρίζεται στα Ίδια Κεφάλαια	(261.890)	82.123
Καθαρή υποχρέωση στο τέλος της χρήσης	**994.234**	**1.279.475**

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

Αναλογιστικές παραδοχές	**1/1-31/12/22**	**1/1-31/12/21**
Προεξοφλητικό επιτόκιο	3,75%	1,20%
Πληθωρισμός	2,40%	1,50%
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	3,90%	3,00%
Διάρκεια Πλάνου	21,53	22,34

Οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	**31/12/2021**
Αμοιβές προσωπικού	7.872.754	5.905.149
Εργοδοτικές εισφορές	1.414.144	1.128.922
Λοιπές παροχές	206.035	200.169
Σύνολο	**9.492.933**	**7.234.239**

Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% χαμηλότερο (δηλαδή 3,25% αντί 3,75%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα αυξανόταν κατά περίπου 11,1%. Εάν το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιήθηκε ήταν 0,5% υψηλότερο (δηλαδή 4,25% αντί 3,75%), τότε η συνολική υποχρέωση καθορισμένων παροχών θα μειωνόταν κατά περίπου 9,8%.

Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού στο τέλος της τρέχουσας χρήσης είναι 123 και στο τέλος της προηγούμενης χρήσης ήταν 105.

21. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

	31/12/2022	**31/12/2021**
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων	6.809	78.348
Σύνολο	**6.809**	**78.348**

Η Εταιρεία έκανε χρήση μέρους της πρόβλεψης φόρου ανέλεγκτων χρήσεων και διέγραψε απαιτήσεις ΦΠΑ και φόρου εισοδήματος παρελθουσών χρήσεων που έχουν παραγραφεί.

Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων 31.12.2021	**78.348**
Διαγραφή απαιτήσεων ΦΠΑ και ΦΕ	(89.030)
Σχηματισμός πρόβλεψης απομείωσης 2022	17.490
Πρόβλεψη φόρου ανέλεγκτων χρήσεων 31.12.2022	**6.809**

22. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

	31/12/2022	31/12/2021
Υπόλοιπο έναρξης, καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	**(14.367.688)**	**(12.798.704)**
Ποσά που αναλήφθηκαν από απορροφηθείσες εταιρείες	-	147.092
Φόρος που λογίζεται στα αποτελέσματα (σημ. 9)	4.076.181	(1.734.143)
Φόρος που λογίζεται στα ίδια κεφάλαια (σημ. 9)	(57.616)	18.067
Σύνολο	**(10.349.122)**	**(14.367.688)**

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

	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)**

23. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ & ΛΟΙΠΟΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ

Οι προμηθευτές και λοιποί πιστωτές αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Προμηθευτές	11.007.398	5.978.621
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	35.509	117.090
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	332.252	390.238
Λοιποί πιστωτές	360.515	1.669.824
Σύνολο	**11.735.674**	**8.155.774**

Τα υπόλοιπα των προμηθευτών διακανονίζονται εντός 90 ημερών.

24. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Αμοιβές προσωπικού πληρωτέες	1.252.533	635.709
Αμοιβές τρίτων πληρωτέες	3.011.676	3.441.132
Δεδουλευμένοι λοιποί-φόροι τέλη	2.389.950	1.633.223
Διάφορα έξοδα πληρωτέα	25	-
Επιχορήγηση προς επιστροφή	26.233	26.233
Σύνολο	**6.680.417**	**5.736.297**

Οι αμοιβές τρίτων πληρωτέες αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Διάφορα έξοδα συντήρησης των πάρκων	217.896	857.522
Βραχυπρόθεσμη Υποχρέωση αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών	2.213.060	2.175.459
Ασφάλιστρα Πάρκων	103.973	157.270
Αμοιβές Οικονομικού και Φορολογικού ελέγχου	159.075	149.500
Δικαστικά έξοδα	24.736	90.000
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωτέα	233.178	-
Αμοιβή Συμβουλευτικών υπηρεσιών	48.376,91	-
Αμοιβή Αναλογιστή	11.381	11.381
Σύνολο	**3.011.676**	**3.441.132**

Οι δεδουλευμένοι λοιποί φόροι – τέλη αναλύονται ως εξής:

	31/12/2022	31/12/2021
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	254.062	415.114
Προϋπολογισμένος φόρος προστιθέμενης αξίας για πώληση παγίων	54.071	-
Προϋπολογισμένοι φόροι τόκων ενδοεταιρικών δανείων	5.410	463.699
Προϋπολογισμένα ανταποδοτικά δημοτικά τέλη (3%) επί των πωλήσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Δεκεμβρίου	102.979	175.245
Προϋπολογισμένα τέλη κάλυψη των Λειτουργικών και Επενδυτικών δαπανών του Διαχειριστή ΑΠΕ	24.672	18.084
Έκτακτη αναδρομική φορολόγηση απροσδόκητων κερδών	1.894.428	307.726
Προϋπολογισμένοι φόροι αποσπασμένων εργαζομένων	54.327	253.354
Σύνολο	**2.389.950**	**1.633.223**

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.

25. ΔΑΝΕΙΑ ΤΡΑΠΕΖΩΝ.

Τον Δεκέμβριο του 2022, υπογράφηκε σύμβαση ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 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 σκοπό τα εξής:

- Την αναχρηματοδότηση του χρέους από τα υφιστάμενα Ενδοομιλικά δάνεια
- Την χρηματοδότηση της επιστροφής του Μετοχικού Κεφαλαίου στη Μητρική Εταιρεία EGP SpA.
- Την χρηματοδότηση προμηθειών και εξόδων που καταβάλλονται σε σχέση με τα χρηματοοικονομικά έγγραφα.

Το επιτόκιο ορίστηκε στο 1,40% περιθώριο + Euribor 3-μηνου (κατώτατο όριο επιτοκίου μηδέν).

Η ημερομηνία έκδοσης ήταν η 23η Δεκεμβρίου 2022 ενώ η ημερομηνία λήξης ορίστηκε σε 9 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης. Ως εγγυήτρια του δανείου ορίστηκε η τελική μητρική εταιρεία του Ομίλου, Enel S.p.A. Η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες συζητήσεις με τις τράπεζες για την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού της σε μακροπρόθεσμη βάση.

Δεν έχουν χορηγηθεί εξασφαλίσεις έναντι του ομολογιακού δανείου και δεν υπάρχουν περιοριστικοί χρηματοοικονομικοί όροι (debt covenants).

Οι δανειακή υποχρέωση της Εταιρίας 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 ανέρχεται σε € 428.870.916.

26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

26.1. Εύλογη αξία

Τα ποσά που περιέχονται στην συνημμένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα διαθέσιμα και ισοδύναμα, τους πελάτες και τις λοιπές απαιτήσεις, βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων, απαιτήσεις επιδοτήσεων, τους προμηθευτές και λοιπούς πιστωτές, τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, ομολογιακό δάνειο από τράπεζες, βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες, λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης των χρηματοοικονομικών αυτών μέσων.

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.

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 2022 και 2021, η Εταιρεία κατείχε τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα, των οποίων η λογιστική τους αξία προσομοιάζει την εύλογη αξία.

26.2. Διαχείριση χρηματοοικονομικών κινδύνων

31/12/2022

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 28)	-	-	16.566.240	**16.566.240**
Ομολογιακό δάνειο από τράπεζες	-	-	428.870.916	**428.870.916**

31/12/2021

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	**Επίπεδο 1**	**Επίπεδο 2**	**Επίπεδο 3**	**Σύνολο**
Αναπόσβεστη αξία χρηματοοικονομικής μίσθωσης αυτοκινήτων (Σημ. 28)	-	-	15.467.202	**15.467.202**
Ενδοεταιρικά Μακροπρόθεσμα δάνεια, συμπεριλαμβανομένου και του βραχυπρόθεσμου μέρους τους	-	314.393.207	-	**314.393.207**

■ 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 την Εταιρεία. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος στον οποίο είναι εκτεθειμένη η Εταιρεία, κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, είναι η λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών τους στοιχείων.
Βασικοί πελάτες της Εταιρείας 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, η Εταιρεία 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 η Εταιρεία να μην μπορέσει να εκπληρώσει τις χρηματοοικονομικές της υποχρεώσεις όταν απαιτείται. Για τη διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας, η Εταιρεία προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις χρηματοροές της και ενεργεί κατάλληλα κυρίως μέσω λήψης χρηματοδότησης και ταμειακών διευκολύνσεων από συνδεδεμένες εταιρείες ώστε να υπάρχουν ρευστά διαθέσιμα. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ως συνέπεια της ύπαρξης σημαντικού ύψους βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων, το κεφάλαιο κίνησης της Εταιρείας είναι αρνητικό κατά €382.167.352. Εντούτοις, η Εταιρεία έχει λάβει επιστολή υποστήριξης από τη μητρική της εταιρεία, στην οποία η τελευταία δηλώνει ότι θα αναλάβει τις απαιτούμενες ενέργειες που θα επιτρέψουν στην Εταιρεία να συνεχίσει τη δραστηριότητά της και να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις της, συμπεριλαμβανομένης της αναχρηματοδότησης των δανείων προς τρίτους. Σημειώνεται ότι, η τελική μητρική εταιρεία του Ομίλου, Enel S.p.A., έχει οριστεί ως εγγυήτρια του ομολογιακού δανείου το οποίο εκδόθηκε εντός της τρέχουσας χρήσης από τραπεζικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες συζητήσεις για την αναχρηματοδότηση του υφιστάμενου δανεισμού της σε μακροπρόθεσμη βάση.

Ο παρακάτω πίνακας συνοψίζει τις ημερομηνίες λήξεως την 31η Δεκεμβρίου 2022 των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, με βάση τις πληρωμές που απορρέουν από τις σχετικές δανειακές και λοιπές συμβάσεις:

	Λογιστικό Υπόλοιπο	Συμβατικές Ταμειακές Ροές	Έως 1 έτος	Από 1 έως 2 έτη	Από 2 έως 5 έτη	Άνω των 5 ετών
Υποχρεώσεις από ομολογιακό δάνειο (σημ. 25)	428.870.916	442.943.423	442.943.423	-	-	-
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (σημ. 28)	16.566.240	27.953.202	1.715.880	1.679.053	4.257.060	20.301.209
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις (σημ. 12, 23, 24, 27)	58.416.542	77.228.668	33.196.224	2.127.594	6.444.956	35.459.894
Σύνολο	**503.853.698**	**548.125.293**	**477.855.526**	**3.806.646**	**10.702.016**	**55.761.104**

■ Κίνδυνος επιτοκίων

Η Εταιρεία εντός του Δεκεμβρίου του 2022 σύναψε σύμβαση ομολογιακού δανείου διάρκειας 9 μηνών και το επιτόκιο ορίστηκε στο 1,40% περιθώριο + Euribor 3-μηνου (κατώτατο όριο επιτοκίου μηδέν).Επίσης δεν έχει επενδύσει σημαντικά ποσά σε χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κυμαινόμενου επιτοκίου των οποίων η αξία θα μπορούσε να μεταβληθεί ακολουθώντας τις μεταβολές των επιτοκίων.

■ 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, η Εταιρεία 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 της Εταιρείας, 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 της Εταιρείας. Στόχος της Εταιρείας είναι η διαχείριση του λειτουργικού κινδύνου, έτσι ώστε να αποφευχθεί ο κίνδυνος οικονομικών ζημιών και προσβολής της φήμης της Εταιρείας.

Ειδική αναφορά στην πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας

Η Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία οι οποίες σε κάθε περίπτωση δεν έχουν άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις της.

Κίνδυνοι που σχετίζονται με τον αντίκτυπο της πανδημίας COVID-19

Η πανδημία του κορωνοϊού (COVID-19) βρίσκεται πλέον σε ύφεση ωστόσο η Εταιρεία συνεχίζει και εφαρμόζει όλα τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να συνεχιστεί απρόσκοπτα η εξέλιξη των βασικών δραστηριοτήτων της, εξακολουθώντας την εκμετάλλευση των ΑΠΕ και εφαρμόζοντας το επενδυτικό της πρόγραμμα. Ειδικότερα, η Διοίκηση παρακολουθεί τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές της δραστηριότητες και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται ωστόσο στην παρούσα φάση εκτιμάται ότι η Εταιρεία δεν έχει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές της από την πανδημία. Ειδικότερα δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων της Εταιρείας που βρίσκονται σε λειτουργία. Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων της Εταιρείας, δεν διαπιστώθηκαν καθυστερήσεις εντός του 2022.

■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, η Εταιρεία 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 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

Η Εταιρεία 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 της Εταιρείας σε συνδυασμό με την πιστοληπτική της ικανότητα. Τυχόν υπερβάλλοντα διαθέσιμα θα χρησιμοποιούνται για την αποπληρωμή των δανείων.

27. ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΚΑΙ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Ενδοεταιρικά δάνεια	31/12/2022	31/12/2021
Enel Finance International NV (Μακροπρόθεσμο)	-	165.422.154
Enel Finance International NV (Βραχυπρόθεσμο)	-	148.971.053
Σύνολο δανειακών υποχρεώσεων προς συνδεδεμένα μέρη	**-**	**314.393.207**

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειακών υποχρεώσεων για την χρήση 2022 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2021	**314.393.207**
Αποπληρωμή Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	(314.393.207)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2022	-

Η Εταιρεία το Δεκέμβριο του 2022 προέβη σε πρόωρη πλήρη αποπληρωμή του συνόλου του ενδοεταιρικού δανεισμού. Τα έξοδα πρόωρης αποπληρωμής ανέρχονται σε € 7.738.985 (Σημ. 8).

Η μεταβολή των ενδοομιλικών δανειακών υποχρεώσεων για την χρήση 2021 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2020	**321.614.260**
Αποπληρωμή Δανείου από συνδεδεμένη επιχείρηση	(7.221.053)
Ανεξόφλητο Υπόλοιπο 31/12/2021	**314.393.207**

Οι λοιπές υποχρεώσεις σε θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Θυγατρικές εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	212.402	182.589
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	12.149	9.798
Σύνολο		**224.551**	**192.387**

Συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Υποχρέωσης	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Enel Italia S.R.L	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	20.235	20.235
Enel Finance International NV	Δεδουλευμένοι τόκοι ενδοομιλικών δανείων	-	3.326.293
Enel SpA	Παροχή Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	1.556.690	1.358.485
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Συντήρησης Λογισμικού	1.685.421	314.196
Enel Green Power NA, Inc.	Προεισπραχθέντα για Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	187.746	-
Enel GreenPower SpA	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	11.362.458	7.463.009
Enel Global Trading S.P.A.	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	6.583	2.386
ENEL Produzione S.p.A - IT	Παροχη Διοικητικών και Συμβουλευτικών Υπηρεσιών	9.660	3.696
Σύνολο		**14.828.794**	**12.488.299**

	31/12/2022	31/12/2021
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**15.053.346**	**161.651.739**

Οι απαιτήσεις από θυγατρικές και συνδεδεμένες εταιρείες αναλύονται ως εξής:

Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις απο συνδεδεμένες εταιρείες εξωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2022	31/12/2021
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	6.581.304	4.945.563
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	519.821
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	108.454	108.454
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	69.370	209.927
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	812.524	449.512
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	175.604	99.624
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	0	441
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	261.250	261.250
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	212.465	71.206
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	173.984	251.499
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	42.102
Σύνολο		**8.394.955**	**6.959.398**

	Αντικείμενο Απομείωσης	31/12/2022	31/12/2021
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(866)
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(55.932)	(47.123)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(12.068)	(979)
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(6)
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(6.584)	(3.592)
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(7)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(31.327)	(876)
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	(35.607)	(93.639)
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	(5.392)	(7.459)
Enel Global Infrastruture and networks srl	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	(18.946)
Σύνολο		**(146.910)**	**(173.492)**

Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες εσωτερικού

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2022	31/12/2021
Enelco AE	Παροχή Υπηρεσιών προσωπικού	-	4.168
Σύνολο		**-**	**4.168**

Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	31/12/2022	31/12/2021
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	463.645	184.390
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	481.312	249.440
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	407.996	316.080
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	528.945	342.395

Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	298.943	158.029
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	301.080	236.235
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	756.286	238.612
STAR ENERGY Μονοπρόσωπη I.K.E.,	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	1.380	-
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη I.K.E.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	6.044	-
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	5.218	4.168
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Πώληση αδειών πάρκων	1.057.226	1.057.226
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Παροχή Διοικητικών Υπηρεσιών	654.230	294.055
Σύνολο		**4.962.306**	**3.080.628**

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Ευβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ταμειακή διευκόλυνση	300.000	300.000
EN SOLAR 7 Μονοπρόσωπη I.K.E.	Ταμειακή διευκόλυνση	899.729	
Σύνολο		**1.199.729**	**300.000**

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	2.500.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	2.000.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.500.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.500.000	2.000.000
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	1.000.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	4.500.000	5.000.000
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	1.000.000
Σύνολο		**12.500.000**	**16.500.000**

	31/12/2022	**31/12/2021**
Σύνολο βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**26.910.080**	**26.670.701**

Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από Θυγατρικές εταιρείες

	Αντικείμενο Απαίτησης	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	6.500.000	7.000.000
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	4.500.000	6.500.000
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	4.000.000
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	6.000.000
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.000.000	3.500.000
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	-	2.500.000
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	9.000.000	15.000.000
Σύνολο		**21.000.000**	**44.500.000**

Στις 13 Δεκεμβρίου 2021 υπεγράφη οχτώ (8) συμβάσεις ομολογιακών δανείων μεταξύ της Enel Green Power Hellas A.E. και ισάριθμων (8) θυγατρικών(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. Η ονομαστική αξία/μετοχή ορίσθηκε στα ΕΥΡΩ 500.000 με ένα σταθερό επιτόκιο της τάξης του 2,76%. Η αποπληρωμή κεφαλαίου θα γίνεται με βάση τα χρηματικά διαθέσιμα και το ποσό των τόκων θα πληρώνεται στις 17/02 του κάθε έτους ξεκινώντας από τις 17/02/2023.

	31/12/2022	31/12/2021
Σύνολο απαιτήσεων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**47.910.080**	**71.170.701**

Από την 1η Ιανουαρίου 2018 η Εταιρεία υιοθέτησε ένα νέο μοντέλο απομείωσης με βάση τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (ECL). Η Εταιρεία υιοθετεί την απλοποιημένη προσέγγιση, προσδιορίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε μια περίοδο που αντιστοιχεί στη συνολική διάρκεια της απαίτησης, ίση με 12 μήνες.

Τα έσοδα από συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Enel Green Power NA, Inc.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	387.097	763.560
Enel Global Trading S.P.A.	Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	11.988.664	442.053
Enel Green Power RSA (PTY) LTD	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	(66.428)
Enel Green Power Australia Pty Ltd	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	247.671	338.380
Enel Romania Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	(285)
Enel Italia Srl	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	19.612	(68.247)
Enel Green Power Germany GmbH	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	266.231	232.580
Enel Green Power France S.A.S.	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	-	204.489
Enel Green Power Cremzow GmbH & Co. KG	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	256	1.342
Enel SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	(37.788)	138.772
Enel Green Power SpA	Παροχή Υπηρεσιών Προσωπικού	1.618.659	1.516.759
Σύνολο		**14.490.403**	**3.502.974**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Enelco AE	Κοινόχρηστες δαπάνες	-	2.559
Θυγατρικές της Εταιρίας	Πώληση αδειών πάρκων	25.994	852.601
Θυγατρικές της Εταιρίας	Ομολογιακός ενδ/κός δανεισμός	1.334.610	12.164
Θυγατρικές της Εταιρίας	Παροχή διοικητικών υπηρεσιών	760.029	651.121
Θυγατρικές της Εταιρίας	Κοινόχρηστες δαπάνες	39.590	31.990
Σύνολο		**2.160.224**	**1.550.436**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Enelco AE	Μίσθωση γραφείων	-	960
Θυγατρικές της Εταιρίας	Μίσθωση γραφείων	22.980	15.354
Σύνολο		**22.980**	**16.313**

Εταιρεία	**Αντικείμενο Συναλλαγής**	**31/12/2022**	**31/12/2021**
Θυγατρικές της Εταιρίας	Έσοδα μεταχρεώσεων εγγυητικών επιστολών	1.350.873	1.351.782
Σύνολο		**1.350.873**	**1.351.782**

Σύνολο εσόδων από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	**18.024.480**	**6.421.505**

Το ποσό των € 1.350.873 είναι μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών από την Enel Green Power Hellas A.E. στις θυγατρικές της για το έτος 2022, οι οποίες είχαν αρχικά εκδοθεί από την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas A.E. και θυγατρικών της, με σκοπό την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων. Το αντίστοιχο ποσό του 2021 ανέρχεται σε € 1.351.782.

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές για το 2022 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2022
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	145.319
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	204.438
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	249.103
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	269.836
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.540
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	191.584
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	166.053
Σύνολο	**1.350.873**

Το συνολικό κόστος που μεταχρεώθηκε στις θυγατρικές για το 2021 αναλύεται ως εξής:

Εταιρεία	Συνολικό Έσοδο 2021
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς ΑΕ	145.319
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.	204.788
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	249.102
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	269.836
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	124.540
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	191.584
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Μονοπρόσωπη Α.Ε.	559
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	166.053
Σύνολο	**1.351.782**

Οι δαπάνες προς συνδεδεμένες επιχειρήσεις έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Αντικείμενο Συναλλαγής	31/12/2022	31/12/2021
Enel Italia S.R.L	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	-	(61.901)
Enel Finance International NV	Τόκοι έξοδα	27.766.391	22.965.890
Enel SpA	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	5.898	519
Enel Green Power SpA	Λειτουργικά και κεφαλαιοποιημένα έξοδα συντήρησης αδειών χρήσης λογισμικού	236.228	260.757
Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Αναλογία ασφάλισης υποθαλάσσιου καλωδίου	-	152.749
Enel Green Power Hellas Προμήθεια Α.Ε.	Προμήθεια ηλεκτρικού ρεύματος	-	22.305
ENEL Produzione S.p.A - IT	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	49.733	3.696
Enel Global Trading S.P.A.	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	31.948	2.386
Enel Green Power SpA	Διοικητικές υπηρεσίες ομίλου	2.725.372	1.899.973
Enel SpA	Έξοδα εγγυητικών επιστολών	1.556.690	1.358.485
Σύνολο		**32.372.260**	**26.604.858**

Για την τρέχουσα χρήση, το ποσό των € 1.556.690 (2021 : € 1.358.485) αφορά σε μεταχρέωση κόστους εγγυητικών επιστολών για την χρήση 2022 που έχουν εκδοθεί από την Enel SPA υπέρ της Enel Green Power Hellas A.E. και θυγατρικών της, με σκοπό την είσπραξη προκαταβολών επιχορηγήσεων και έγκρισης δανείων. Το μέρος των εξόδων εγγυητικών επιστολών που αφορούσαν τις θυγατρικές της Enel Green Power Hellas A.E. , ύψους € 1.350.873 (2021 : € 1.351.782) μεταχρεώθηκαν από την Enel Green Power Hellas A.E. σε αυτές, όπως αναφέρεται παραπάνω.

Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) και Λοιπών Διευθυντικών Στελεχών

Οι αμοιβές των Μελών του ΔΣ και λοιπών Διευθυντικών Στελεχών της Εταιρείας, για τα έτη 2022 και 2021 ανέρχονται σε € 2.870.540 και σε € 2.360.278 αντίστοιχα.

28. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Συνεπεία της πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16, η Εταιρεία προέβη, σε προηγούμενη χρήση, σε επιμέτρηση και αρχική αναγνώριση των υποχρεώσεων πληρωμών μισθωμάτων και του αντίστοιχου περιουσιακού στοιχείου (δικαιώματα χρήσης παγίων) στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Η Εταιρεία 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.

Τα Δικαιώματα χρήσης παρουσιάζονται ως εξής:

Δικαιώματα χρήσης παγίων	
Κόστος 01/01/2021	**13.797.085**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 01/01/2021	**(2.399.628)**
Αναπόσβεστη αξία 01/01/2021	**11.397.457**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2021 - 31/12/2021	2.579.720
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	1.939.354
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2021	**(1.416.477)**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2021	**14.500.055**
Κόστος 31/12/2021	**18.316.159**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2021	**(3.816.104)**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2021	**14.500.055**
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022 - 31/12/2022	748.988
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση (σημ.13)	1.436.058
Αποσβέσεις δικαιώματος χρήσης 2022	(1.504.290)
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	**15.180.811**
Κόστος 31/12/2022	**20.501.205**
Συσσωρευμένες αποσβέσεις 31/12/2022	**(5.320.394)**
Αναπόσβεστη αξία 31/12/2022	**15.180.811**

Το σύνολο των υποχρεώσεων έχει ως εξής:

Σύνολο υποχρεώσεων κατά την 31/12/2021	**15.467.202**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις μισθώσεων πληρωτέες στην επόμενη χρήση	**1.740.345**
Υποχρεώσεις μισθώσεων - μακροπρόθεσμες	**13.726.858**

Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου 01/01/2022- 31/12/2022	748.988
Προσθήκη περιουσιακού στοιχείου από συγχώνευση	1.474.859
Τόκοι δανείων χρηματοδοτικών μισθώσεων	796.345
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**

29. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΤΙΜΗΜΑΤΟΣ ΕΞΑΓΟΡΑΣ ΜΕΤΟΧΩΝ

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

Αιολικά Πάρκα Ανατολής-Πρινιάς Μονοπρόσωπη ΑΕ
Αιολικά Πάρκα Καθάρας Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Κερασιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Σπηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Πλάτανος Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μηλιάς Μονοπρόσωπη Α.Ε.
Αιολικά Πάρκα Μύτικα Μονοπρόσωπη Α.Ε.

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

Το 2017 η Εταιρεία ίδρυσε την 100% θυγατρική της, Enel Green Power Hellas Αιολικά Πάρκα Νότιας Εύβοιας Μονοπρόσωπη Α.Ε., στην οποία εκχώρησε με εισφορά σε είδος το 100% των μετοχών των 7 εταιρειών. Η ανωτέρω υποχρέωση παρέμεινε στην 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 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 Οικονομικής Θέσης. Το αντίστοιχο έξοδο αποτυπώθηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στο κονδύλι Έξοδο Αναγνώρισης υποχρέωσης αναπροσαρμογής τιμήματος μετοχών. Για τον υπολογισμό της υποχρέωσης, η Εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τον προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας για τα επόμενα 25 έτη υπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%.

Το 2020, 2021 και το 2022 η Εταιρεία πραγματοποίησε επανυπολογισμό του υπολειπόμενου τιμήματος λαμβάνοντας υπόψιν τον πιο πρόσφατο προϋπολογισμό της παραγόμενης ενέργειας και επανυπολόγισε τις μελλοντικές χρηματοροές της ανωτέρω υποχρέωσης τις οποίες αποτίμησε χρησιμοποιώντας ετήσιο προεξοφλητικό επιτόκιο ύψους 5,4%. Οι παραδοχές υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση από την Διοίκηση.

Από τον ανωτέρω επανυπολογισμό και προσαρμογή της υποχρέωσης αναγνωρίστηκε χρηματοοικονομικό έσοδο € 1.438.374 (σημ.8) (2021: χρηματοοικονομικό έξοδο € 1.913.592) ενώ η βραχυπρόθεσμη υποχρέωση υπολογίστηκε σε € 2.213.060 (σημ.24) και η μακροπρόθεσμη σε € 25.072.678 (σημ.12).
Η εξέλιξη της διαδικασίας προεξόφλησης (unwinding effect) επιβάρυνε τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα της χρήσης € 1.578.546 (2021: € 1.520.812).

Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2019	**30.315.830**
Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων (σημ.8)	1.633.920
Πληρωμές υποχρεώσεων	(261.042)
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	(1.976.453)
Έσοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	(1.884.941)
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2020	**27.827.315**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση (σημ.24)	**2.009.416**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.12)	**25.817.898**

Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων (σημ.8)	1.520.812
Πληρωμές υποχρεώσεων	-
Υποχρεώσεις προς πληρωμή	(1.750.782)
Έξοδο αναπροσαρμογής παρούσας αξίας υποχρεώσεων	1.913.592
Παρούσα αξία υποχρέωσης 31/12/2021	**29.510.937**
Εκ των οποίων	
Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση (σημ.24)	**2.175.459**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.12)	**27.335.478**

Χρηματοοικονομικό κόστος προεξόφλησης υποχρεώσεων (σημ.8)	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 (σημ.24)	**2.213.060**
Υποχρεώσεις πληρωτέες πέραν της επόμενης χρήσης (σημ.12)	**25.072.678**

30. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΟΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ – ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΙΣ

(α) Επίδικες υποθέσεις

Διεκδικήσεις τρίτων

Κατά της Εταιρείας εκκρεμούσαν την 31.12.2022 επίδικες διεκδικήσεις τρίτων, συνολικού ύψους € 1,37εκ. (31.12.2021: €0,49 εκ.) που αφορούν κυρίως σε αιτηθείσες αποζημιώσεις έναντι ηθικής βλάβης και αποκατάστασης ζημιών. Η Διοίκηση της εταιρείας,

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 την Εταιρεία.

Διεκδικήσεις Εταιρείας

Οι δικαστικές διεκδικήσεις της Εταιρείας από τρίτους ανέρχονται σε €94,8 εκ (31.12.2021: €67 εκ) και αφορούν κυρίως διεκδικήσεις σχετικές με τη μείωση των εγγυημένων τιμών πώλησης της ενέργειας που παράγει τη Εταιρεία 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, η Εταιρεία 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 2022 ύψους € 44,8 εκ. (2021: € 1,38 εκ.)

(γ) Δεσμεύσεις λόγω εγγυήσεων

Η Εταιρεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022 είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές καλής εκτέλεσης καθώς και κατείχε εγγυητικές επιστολές προμηθευτών – πελατών ύψους € 7.84 εκ. (2021: 147 εκ).

31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Δεν υπάρχουν γεγονότα μεταγενέστερα της ημερομηνίας σύνταξης των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων που να επηρεάζουν σημαντικά την περιουσιακή διάρθρωση και τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας και για τα οποία να επιβάλλεται αναφορά από τα Δ.Π.Χ.Α.

Μαρούσι, 14 Μαρτίου 2023

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος	Αντιπρόεδρος ΔΣ & Οικονομικός Διευθυντής	Προϊσταμένη Λογιστηρίου
ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΚΑΡΑΒΑΣ	ΜΑΡΙΑΝΑ ΒΟΥΤΣΙΝΟΥ
Α.Δ.Τ ΑΜ 139024	Α.Δ.Τ. ΑΚ 043755	Αρ. Αδείας Α΄ τάξης 91278

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
Στρατηγού Τόμπρα 3
153 42 Αγία Παρασκευή
Ελλάδα
Τηλέφωνο: +30 210 60 62 100
Φαξ: +30 210 60 62 111
Email: info@kpmg.gr

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή

Προς τους Μετόχους της
ENEL GREEN POWER HELLAS A.E.

Έκθεση Ελέγχου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από την Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2022, τις Καταστάσεις Συνολικού Εισοδήματος, Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και Ταμειακών Ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις Σημειώσεις που περιλαμβάνουν περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, τη χρηματοοικονομική θέση της ENEL GREEN POWER HELLAS A.E. κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση Γνώμης

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

Άλλες Πληροφορίες

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

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

Ορκωτοί Ελεγκτές
ΓΕΜΗ 001352601000

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

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

Ευθύνες του Διοικητικού Συμβουλίου επί των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

Ευθύνες Ελεγκτή για τον Έλεγχο των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.

- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από το Διοικητικό Συμβούλιο.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από το Διοικητικό Συμβούλιο της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το αν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας να συνεχίσει τη δραστηριότητά της. Αν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων ή, αν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς, να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία να παύσει να λειτουργεί ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.

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

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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 του Άρθρου 150 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022.

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

Αθήνα, 19 Απριλίου 2023

KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε.
ΑΜ ΣΟΕΛ 114

Παναγιώτης Μπούντρος, Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
ΑΜ ΣΟΕΛ 22011