



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία

Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα ΑΡ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

Αρ. Γ.Ε.ΜΗ 000312701000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

χρήσης

1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2022

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

| | | |
|------|--|-----|
| I. | ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ | 3 |
| II. | ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2022 | 4 |
| III. | ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ | 87 |
| VI. | ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ | 138 |
| | ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022 (1 Ιανουαρίου 2022-31 Δεκεμβρίου 2022) | 147 |
| | ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ | 159 |
| 1. | ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ | 159 |
| 2. | ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ | 160 |
| 3. | ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ | 164 |
| 4. | ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ | 169 |
| 5. | ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31/12/2022 | 196 |
| 6. | ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ | 203 |
| 7. | ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ | 209 |
| 8. | ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ | 216 |
| 9. | ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ | 218 |
| 10. | ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ | 221 |
| 11. | ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ | 224 |
| 12. | ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ | 228 |
| 13. | ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΧΗΜΑΤΑ ΥΠΟ ΚΟΙΝΟ ΕΛΕΓΧΟ | 228 |
| 14. | ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ | 230 |
| 15. | ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | 230 |
| 16. | ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ - ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ | 231 |
| 17. | ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ | 234 |
| 18. | ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | 234 |
| 19. | ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | 237 |
| 20. | ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ/ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ | 239 |
| 21. | ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ | 240 |
| 22. | ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ | 241 |
| 23. | ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ | 244 |
| 24. | ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ | 245 |
| 25. | ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ | 247 |
| 26. | ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ | 248 |
| 27. | ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ | 250 |
| 28. | ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ | 251 |
| 29. | ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΚΑΙ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 251 |
| 30. | ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ | 252 |
| 31. | ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ | 253 |
| 32. | ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ | 256 |
| 33. | ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ | 257 |
| 34. | ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ | 264 |
| 35. | ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ | 266 |
| 36. | ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) | 268 |
| 37. | ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) | 270 |
| 38. | ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ | 271 |
| 39. | ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ | 271 |
| 40. | ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ | 274 |
| 41. | ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ | 280 |
| 42. | ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΡΟΕΡΧΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ | 282 |
| 43. | ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ | 282 |
| 44. | ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ | 285 |
| 45. | ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ | 286 |
| 46. | ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 286 |
| 47. | ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ | 293 |
| 48. | ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ | 293 |

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Περιστέρης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Διευθύνων Σύμβουλος
3. Γεώργιος Σπύρου, Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

- i) οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ (η «Εταιρεία») για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2022 έως την 31η Δεκεμβρίου 2022, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, τα ίδια κεφάλαια και τα συνολικά αποτελέσματα χρήσεως της Εταιρείας και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, και
- ii) η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 19/04/2023

Οι βεβαιούντες

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

**Το εκτελεστικό
μέλος του Δ.Σ.**

Γεώργιος Περιστέρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Γεώργιος Σπύρου

II. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2022

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε την ετήσια έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την κλειόμενη χρήση από 01/01/2022 έως 31/12/2022.

Στην παρούσα έκθεση περιέχονται χρηματοοικονομικές και μη χρηματοοικονομικές πληροφορίες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, για τη χρήση 2022 και περιγράφονται τα σημαντικότερα γεγονότα που έλαβαν χώρα πριν και μετά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Επίσης, γίνεται περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που ενδέχεται να αντιμετωπίσει ο Όμιλος κατά το 2023 και παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που καταρτίστηκαν μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις χρήσης 2022

Παρά τις προκλήσεις που παρουσιάστηκαν από την αρχή της χρονιάς η Ελληνική οικονομία κατά το 2022 σημείωσε σημαντική άνοδο, υψηλότερη από τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο και σχεδόν διπλάσια από τις εκτιμήσεις στην αρχή της περσινής χρονιάς (μετά την έναρξη του πολέμου στην Ουκρανία). Σύμφωνα με τα προσωρινά στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ, η Ελληνική οικονομία επεκτάθηκε κατά 5,9% για το 2022 με το ΑΕΠ να ανέρχεται στα € 192 δις. από € 181 δις το 2021. Σε αυτό συνέβαλε κυρίως η αύξηση της ιδιωτικής κατανάλωσης, των επενδύσεων και του τουρισμού παρά τις αυξημένες εισαγωγές και την μείωση της κρατικής δαπάνης.

Πιο συγκεκριμένα στο πρώτο μισό του έτους η οικονομία σημείωσε ισχυρό ρυθμό ανάπτυξης (+7,5%) βοηθούμενη κυρίως από την ιδιωτική κατανάλωση και τις επενδύσεις που σημείωσαν διψήφιο ποσοστό αύξησης αλλά και από το χαμηλότερο επίπεδο βάσης. Από το τρίτο τρίμηνο του έτους ωστόσο ο ρυθμός επέκτασης μειώθηκε καθώς ο υψηλός πληθωρισμός φάνηκε πλέον να επηρεάζει περισσότερο την καταναλωτική δαπάνη ενώ πρέπει να σημειωθεί και το υψηλότερο επίπεδο βάσης.

Σημαντική συνεισφορά είχαν οι επενδύσεις κατά το 2022, με το δημόσιο πρόγραμμα επενδύσεων να ανέρχεται στα 11,0 δις για το 2022. Επίσης οι άμεσες ξένες επενδύσεις σημείωσαν ιστορικό ρεκόρ κατά το 2022 και ανήλθαν στα 6,24 δις ευρώ έναντι 5,56 δις το 2021. Εδώ πρέπει να σημειωθεί και η σημαντική συνεισφορά των χρημάτων από το ταμείο ανάκαμψης, με την χώρα να παρουσιάζει έναν από τους υψηλότερους ρυθμούς απορρόφησης στην Ευρωπαϊκή Ένωση με 11,4 δις (περίπου 6,4% του ΑΕΠ) να έχουν διανεμηθεί στην χώρα από τον Αύγουστο του 2021 έως τώρα. Τέλος σημειώνονται οι σημαντικά βελτιωμένες συνθήκες ρευστότητας με τις καταθέσεις να υπερβαίνουν τα 180 δις, το υψηλότερο επίπεδο από το 2011.

Ο Δείκτης Τιμών Καταναλωτή σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ για το σύνολο του 2022 διαμορφώθηκε στο 9,6%, παρουσιάζοντας μια σταθερή αποκλιμάκωση κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους ως αποτέλεσμα της υποχώρησης των τιμών ενέργειας αλλά και το υψηλότερου συντελεστή βάσης. Τον

Δεκέμβριο ο δείκτης διαμορφώθηκε στο 7,2%, χαμηλότερα από τον αντίστοιχο δείκτη της ευρωζώνης που ήταν στο 9,2%.

Θετική επίπτωση στην καταναλωτική δαπάνη είχε η περαιτέρω μείωση της ανεργίας, με το εποχιακά διορθωμένο ποσοστό ανεργίας τον Δεκέμβριο του 2022 να ανέρχεται στο 11,6%, έναντι 12,9% τον Δεκέμβριο του 2021, επίπεδα που είχαν να παρατηρηθούν πριν από το 2010.

Στον τομέα των εξαγωγών, ο τουρισμός σημείωσε μια πολύ δυνατή επίδοση με τις συνολικές εισπράξεις να φτάνουν τα 17,6 δις (97% σε σχέση με το 2019) και τους επισκέπτες τα 27,8 εκατ. (89% σε σχέση με το 2019). Από την άλλη πλευρά σημαντική αύξηση σημείωσαν και οι εισαγωγές λόγω των αυξημένων τιμών ενέργειας με αποτέλεσμα το ισοζύγιο τρεχουσών συναλλαγών να αυξηθεί σε σχέση με το 2021.

Στον δημοσιονομικό τομέα, σύμφωνα με τα τελευταία στοιχεία τα αποτελέσματα αναμένονται να υπερβούν τους στόχους, με το πρωτογενές έλλειμα να αναμένεται να διαμορφωθεί στην περιοχή του 1,2% έναντι του στόχου για 1,6% σε συνέχεια βελτιωμένων φορολογικών εσόδων και μεγαλύτερης ανάπτυξης παρά τα μέτρα στήριξης των νοικοκυριών από τις πληθωριστικές πιέσεις. Να σημειωθεί ότι με βάση τα στοιχεία του υπουργείου οικονομικών η κυβέρνηση στήριξε τα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις έναντι της ενεργειακής κρίσης με 10,7 δις κατά το 2022.

Το επιτόκιο του Ελληνικού δεκαετούς ομολόγου αναφοράς στο τέλος του Δεκεμβρίου ανήλθε στα επίπεδα του 4,3%, έναντι 1,2% στην αρχή του έτους ως αποτέλεσμα του ανοδικού κύκλου των επιτοκίων στις παγκόσμιες αγορές, με το spread έναντι των Γερμανικών ομολόγων να αυξάνεται κατά περίπου 50 μονάδες βάσης στις 200 μονάδες. Συνολικά για το 2022 η Ελληνική Δημοκρατία δανείστηκε από τις αγορές 8,3 δις ευρώ μέσω έκδοσης ομολόγων, ενώ η πιστοληπτική αξιολόγηση της χώρας βελτιώθηκε κατά μια βαθμίδα το 2022 από 3 οίκους αξιολόγησης (S&P, DBRS, R&I). Η Ελλάδα, στο τέλος του έτους 2022, βρέθηκε ένα βαθμό κάτω από την επενδυτική βαθμίδα σύμφωνα με τους οίκους Score, DBRS, S&P και R&I, 2 βαθμούς κάτω σύμφωνα με την Fitch και 3 για την Moody's.

Προοπτικές της Ελληνικής Οικονομίας

Η ανάπτυξη της Ελληνικής οικονομίας αναμένεται συνεχιστεί και το 2023 αλλά με σημαντικά χαμηλότερους ρυθμούς σαν αποτέλεσμα της μικρότερης ανάπτυξης στην Ευρωζώνη και των πληθωριστικών πιέσεων που αναμένεται να επηρεάσουν την ιδιωτική κατανάλωση. Επιπλέον η μεταβολή της νομισματικής πολιτικής σε πιο περιοριστική αναμένεται να επιδράσει ανασταλτικά στην οικονομική δραστηριότητα. Ωστόσο, η αποτελεσματική αξιοποίηση των πόρων του μακροπρόθεσμου προϋπολογισμού της ΕΕ 2021-2027 και του ευρωπαϊκού Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας δύναται να μετριάσει τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης στην οικονομία.

Σύμφωνα με την Τράπεζα της Ελλάδος η Ελληνική Οικονομία αναμένεται να αναπτυχθεί με ρυθμό 1,5% για το 2023, παραμένοντας ωστόσο πάνω από των Ευρωπαϊκό μέσο όρο (+0,8% σύμφωνα με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, +0.5% σύμφωνα με την ΕΚΤ).

Η μείωση του πληθωρισμού αναμένεται σταδιακά να μετριάσει την επίπτωση στα νοικοκυριά, βοηθώντας την κατανάλωση σε συνδυασμό με τις ανακοινωμένες αυξήσεις στους μισθούς και τις συντάξεις. Επίσης θετική συνεισφορά αναμένεται από της επενδύσεις με το δημόσιο πρόγραμμα να ανέρχεται στα 12 δις για το 2023 σύμφωνα με τον προϋπολογισμό αλλά και την αξιοποίηση των χρημάτων από το RRF. Θετικά αναμένεται επίσης να κινηθεί ο τουρισμός για ακόμα μια χρονιά. Τέλος σημειώνεται μια σειρά από θετικές εξελίξεις για την Ευρωπαϊκή οικονομία κατά τους τελευταίους μήνες, με χαμηλότερες τιμές ενέργειας λόγω

ηπιότερου χειμώνα και διαφοροποιημένου μείγμα εισαγωγών, ανθεκτικότητας των επιχειρήσεων και της αγοράς εργασίας να βοηθούν την Ευρωπαϊκή οικονομία να αποφύγει την ύφεση κατά το τέλος του 2022 και τις αρχές του 2023.

Σε πιο μακροπρόθεσμο ορίζοντα, οι προοπτικές για την Ελληνική οικονομία παραμένουν θετικές με την Τράπεζα της Ελλάδος να προβλέπει ανάπτυξη 3,0% για το 2024 και 2,8% για το 2025 (έναντι 1,9% και 1,8% αντίστοιχα για την Ευρωζώνη) με την προϋπόθεση της αποκλιμάκωσης της γεωπολιτικής κρίσης και μείωσης των τιμών ενέργειας, μια καλή πορεία του τουρισμού και υλοποίηση των σημαντικών επενδυτικών σχεδίων.

Εξελίξεις στον τομέα της ενέργειας και επιπτώσεις από την κρίση

Από το Φθινόπωρο του 2021 το παγκόσμιο ενεργειακό σύστημα τελεί υπό μια σοβαρή διαταραχή η οποία οξύνθηκε περαιτέρω στις αρχές του 2022 με την στρατιωτική επίθεση της Ρωσίας κατά της Ουκρανίας. Η κατακόρυφη άνοδος των τιμών ενέργειας δημιούργησε σημαντικές πληθωριστικές πιέσεις αλλά και ερωτήματα αναφορικά με την ενεργειακή ασφάλεια.

Οι ενεργειακές ανάγκες της χώρας καλύπτονται κυρίως από εισαγωγές (αργό πετρέλαιο και φυσικό αέριο) και σε μικρότερο βαθμό, από εγχώρια παραγωγή στερεών καυσίμων και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ). Ο δείκτης εξάρτησης από εισαγωγές πρωτογενούς ενέργειας στην Ελλάδα ανέρχεται σε περίπου 85% έναντι 60% στην Ε.Ε.-27, υποδηλώνοντας την υψηλή ενεργειακή εξάρτηση της χώρας. Ωστόσο η εξάρτηση αυτή εν μέρη αντισταθμίζεται από τις διαφοροποιημένες πηγές προμήθειας της χώρας ως αποτέλεσμα της γεωγραφικής της θέσης αλλά και των επενδύσεων που έχουν γίνει σε σχετικές υποδομές.

Αποτέλεσμα αυτού ήταν η χώρα να καταφέρει να ικανοποιήσει χωρίς σημαντικά προβλήματα τις ενεργειακές της ανάγκες κατά το 2022. Αξίζει να αναφερθεί ότι οι εισαγωγές φυσικού αερίου από την Ρωσία για εσωτερική κατανάλωση αλλά και για εξαγωγή κατά το 2022 μειώθηκαν κατά 16% (με το σύνολο της ζήτησης να αυξάνεται κατά 11% λόγω αυξημένων εξαγωγών) και να περιοριστούν στο 33% του συνόλου έναν 45% το 2021.

Μετά από μια περίοδο ιδιαίτερα χαμηλών διεθνών τιμών φυσικού αερίου, που αντανakλούσαν την μειωμένη ζήτηση λόγω της πανδημίας, από τα μέσα του 2021 οι τιμές παρουσίασαν μια ισχυρή ανοδική τάση. Σαν αποτέλεσμα η μέση τιμή εισαγωγής για την Ελλάδα αυξήθηκε από 15,2 ευρώ/MWh τον Ιανουάριο του 2021 σε 98,2 ευρώ/MWh τον Ιανουάριο του 2022 και να φτάσει τα 175,5 ευρώ/MWh τον Σεπτέμβριο του 2022. Έκτοτε ακολουθεί μια σταθερά μειούμενη τάση ακολουθώντας τις διεθνείς αγορές.

Η άνοδος των τιμών προμήθειας φυσικού αερίου συμπάρεσυρε τις τιμές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας στο ελληνικό χρηματιστήριο ενέργειας, οι οποίες κατέγραψαν εξίσου κατακόρυφη άνοδο. Τον Αύγουστο του 2022, οι τιμές χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανομένων των προσαυξήσεων (για την εξισορρόπηση και άλλες επικουρικές υπηρεσίες) έφτασαν τα 454,9 ευρώ/MWh έναντι 251 ευρώ/MWh τον Ιανουάριο πριν υποχωρήσουν στα 311,9 ευρώ/MWh τον Δεκέμβριο. Συνολικά για το 2022 η χονδρική τιμή ανήλθε στα 306,6 ευρώ/MWh έναντι 132,1 ευρώ/MWh το 2021. Στην αύξηση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας έχει συμβάλει και η αύξηση των τιμών των δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ αλλά η επίδρασή τους στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας είναι μικρότερη σε σχέση με την επίδραση από την αύξηση των τιμών φυσικού αερίου.

Δεδομένης της αύξησης των τιμών εισαγωγής φυσικού αερίου και χονδρικής ηλεκτρικής ενέργειας, οι λιανικές τιμές φυσικού αερίου και ηλεκτρικής ενέργειας παρουσίασαν σημαντική αύξηση υποχρεώνοντας ουσιαστικά την κυβέρνηση να προχωρήσει σε επιδοτήσεις των ενεργειακών λογαριασμών για επιχειρήσεις

και νοικοκυριά. Συνολικά για το έτος υπολογίζεται ότι μετά τις επιδοτήσεις η επιβάρυνση των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων ανήλθε σε 20%-50% (ανάλογα με την κατανάλωση).

Στην προσπάθεια της να περιορίσει τις επιπτώσεις της ενεργειακής κρίσης η Ελληνική κυβέρνηση θεσμοθέτησε μια σειρά από ρυθμίσιμες παρεμβάσεις στην αγορά ενέργειας ώστε να μειώσει το κόστος για τους καταναλωτές. Οι πιο βασικές εξ' αυτών ήταν:

- i) Επιβολή πλαφόν από 8 Ιουλίου 2022 έως 30 Ιουνίου 2023 στην αποζημίωση των παράγωγων ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, φυσικό αέριο (το πλαφόν αναπροσαρμόζεται ανά μήνα με βάση τις διεθνείς τιμές φυσικού αερίου και CO₂), υδροηλεκτρικές μονάδες και ΑΠΕ. Ενδεικτικά για τον Δεκέμβριο του 2022 το πλαφόν ήταν 196,5 ευρώ/MWh για λιγνίτες, 326,9 ευρώ/MWh για μονάδες φυσικού αερίου, 112,0 ευρώ/MWh για μεγάλα υδροηλεκτρικά και 85,0 ευρώ/MWh για χαρτοφυλάκια ΑΠΕ. Έτσι τα επιπλέον έσοδα από την χονδρική αγορά ηλεκτρισμού, μετά την αποζημίωση των παραγωγών διατίθενται στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης και χρησιμοποιούνται για την επιδότηση των καταναλωτών.
- ii) Έρευνα για υπερκέρδη στην παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, με τα όποια έσοδα να διατίθενται στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης και χρησιμοποιούνται για την επιδότηση των καταναλωτών.
- iii) Καταργήθηκε η εισφορά 10 ευρώ/MWh στην τιμή φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται για ηλεκτροπαραγωγή και αντικαταστάθηκε τον Μάρτιο του 2023 όπου με βάση τη νομοθετική ρύθμιση αλλάζει ο τρόπος του υπολογισμού της ειδικής εισφοράς υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης, η οποία θα υπολογίζεται ως ποσοστό 5% επί της μέσης μηνιαίας τιμής του φυσικού αερίου TTF.

Άλλες παρεμβάσεις περιλάμβαναν αλλαγή του τρόπου τιμολόγησης των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας, με κατάργηση της ρήτρας αναπροσαρμογής, αναστολή του προγράμματος απολιγνιτοποίησης με αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής, έξτρα επιδότηση από την κρατική εταιρεία φυσικού αερίου προς τους καταναλωτές.

Συνολικά εκτιμάται ότι η Ελλάδα διέθεσε από τα υψηλότερα ποσά σε επίπεδο Ευρωπαϊκής ένωσης για την στήριξη της οικονομίας έναντι της ενεργειακής κρίσης που ανήλθαν σε περίπου 5,0% του ΑΕΠ.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και εξελίξεις στις ΑΠΕ

Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην χώρα για το 2022 σημείωσε πτώση κατά 3,4% (διασυνδεδεμένο σύστημα) σαν αποτέλεσμα κυρίως μειωμένης ζήτησης στο σύστημα λόγω ηπιότερων θερμοκρασιών. Σαν αποτέλεσμα η παραγωγή από φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 14%, ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή μειώθηκε κατά 24,4%, αντίθετα η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 14,2% σαν αποτέλεσμα της αυξημένης εγκατεστημένης ισχύος ενώ η παραγωγή από λιγνίτη αυξήθηκε κατά 4,6%. Τέλος οι καθαρές εισαγωγές μειώθηκαν κατά 6,4%. Αξίζει να σημειωθεί ότι η συνεισφορά των ΑΠΕ αυξήθηκε στο 39% έναντι 33% το περασμένο έτος, ενώ περιλαμβάνοντας και τα μεγάλα υδροηλεκτρικά, οι ανανεώσιμες πηγές κάλυψαν το 47% της συνολικής ζήτησης της χώρας, έναντι 43% το 2021 και 35% το 2020.

Στο τέλος του 2022 η συνολική εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ στην χώρα ανήλθε σε 9.9GW έναντι 8.8GW στο τέλος του 2021. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς αιολικών πάρκων στην χώρα έφτασε τα 4,681MW, με την προσθήκη 230MW κατά την διάρκεια του χρόνου. Αντίστοιχα η εγκατεστημένη ισχύς Φ/Β πάρκων στην χώρα έφτασε τα 4,592 (εξαιρουμένων των Φ/Β σε στέγες) σημειώνοντας αύξηση κατά 922MW. Αξίζει να σημειωθεί ότι σύμφωνα με την ΕΛΕΤΑΕΝ, κατά το τέλος του 2022 ήταν υπό κατασκευή πάνω από 840 MW νέων αιολικών πάρκων, η μεγάλη πλειοψηφία των οποίων αναμένεται να συνδεθεί στο δίκτυο εντός των

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

επόμενων 18 μηνών. Άλλα 450 MW βρίσκονται σε φάση συμβασιοποίησης ή επίκειται η έναρξη κατασκευής τους. Ως αποτέλεσμα η συνολική αιολική ισχύς θα φθάσει περί τα 6 GW μέσα στην επόμενη τριετία.

Τον Σεπτέμβριο του 2022 η ΡΑΕ προχώρησε στην διενέργεια κοινής ανταγωνιστικής διαδικασίας προσφορών για σταθμούς ΑΠΕ. Συνολικά δημοπρατήθηκαν 538MW ισχύος η οποία επιμερίσθηκε στην τεχνολογία των αιολικών σε ποσοστό 30,9% (166,25 MW) και στην τεχνολογία των φωτοβολταϊκών σε ποσοστό 69,1% (372,16 MW). Η μεσοσταθμική τιμή για τα φωτοβολταϊκά ανήλθε στα 47,98 ευρώ/MWh και για τα αιολικά στα 57,66 ευρώ/MWh. Υπενθυμίζεται ότι στην προηγούμενη κοινή διαγωνιστική διαδικασία (Μάιος 2021) η μεσοσταθμική τιμή για τα φωτοβολταϊκά ανήλθε στα 37,6 ευρώ/MWh με την κατοχύρωση 350MW, ενώ δεν υπήρξε κάποιο αιολικό πάρκο που να επιλέχθηκε με αποτέλεσμα 88 MW να παραμείνουν αδιάθετα.

Πρόσφατα η Ελληνική Κυβέρνηση παρουσίασε το προσχέδιο του νέου Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) χρησιμοποιώντας σαν βάση αναφοράς το πακέτο πολιτικής RePowerEU. Το νέο ΕΣΕΚ στοχεύει σε:

- i) Μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου κατά 55% το 2030, σε σχέση με το επίπεδο εκπομπών το 1990, και επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας το 2050.
- ii) Δείκτης για τις ΑΠΕ ως ποσοστό της ακαθάριστης τελικής κατανάλωσης ενέργειας το 2030 ίσος με 40% (ή 45%), συνοδευόμενος από επιμέρους στόχους ανά τομέα κατανάλωσης (ηλεκτρική ενέργεια, θέρμανση-ψύξη και μεταφορές).
- iii) Ενεργειακή αποδοτικότητα το 2030 ίση με -13%, μετρούμενη ως ποσοστιαία μεταβολή της τελικής κατανάλωσης ενέργειας συγκριτικά με την προβολή για το 2030 του Σεναρίου Αναφοράς 2020.
- iv) Στόχοι για ανάμειξη βιοκαυσίμων (προηγμένων και άνω όριο στα συμβατικά) και ανανεώσιμων αερίων μη βιολογικής προέλευσης ως % στα καύσιμα των μεταφορών.

Στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας το ΕΣΕΚ στοχεύει σε αύξηση της εγκατεστημένης ισχύς ΑΠΕ στην χώρα στα 25GW έως το 2030, με τις ΑΠΕ να καλύπτουν περίπου το 80% της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια και το 45% της συνολικής ζήτησης για ενέργεια.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει την 31/12/2022, σχεδόν 2.000 MW ισχύ από μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ, οι οποίες βρίσκονται σε λειτουργία, υπό κατασκευή ή έτοιμες προς κατασκευή σε Ελλάδα, Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη. Συμπεριλαμβάνοντας έργα που βρίσκονται σε διάφορα στάδια ωρίμανσης το χαρτοφυλάκιο του Ομίλου ξεπερνάει τα 12 GW.

Συγκεκριμένα, η συνολική εγκατεστημένη ισχύς του Ομίλου σε Ελλάδα και εξωτερικό ανέρχεται σε 905,3MW.

Ειδικότερα:

α) στον κλάδο της ενέργειας η εγκατεστημένη ισχύς διαμορφώθηκε ως ακολούθως:

| | ΣΥΝΟΛΟ | ΕΛΛΑΔΑ | ΠΟΛΩΝΙΑ | ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ |
|---------------|---------------|---------------|----------------|------------------|
| ΑΙΟΛΙΚΑ | 876,4 | 744,4 | 102 | 30 |
| ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ | 17,8 | 17,8 | | |
| ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ | 8,5 | 8,5 | | |
| ΒΙΟΜΑΖΑ | 2,6 | 2,6 | | |
| ΣΥΝΟΛΟ | 905,3 | 773,3 | 102 | 30 |

β) στον κλάδο της διαχείρισης απορριμμάτων στις 29/01/2021 τέθηκε σε ισχύ το έργο Σύμπραξης Δημόσιου Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου», ανάδοχος της οποίας είναι η θυγατρική εταιρεία ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ, η οποία τροποποιήθηκε στις 31/01/2022 προκειμένου συμβατικά να προβλεφθεί η δυνατότητα έναρξης της διαχείρισης των απορριμμάτων κατά τον χρόνο ολοκλήρωσής της κατασκευής κάθε μιας Μονάδας Διαχείρισης και αντίστοιχα Μονάδας ΟΣΔΑ. Ως εκ τούτου στις 18/03/2022 εκδόθηκε σχετικό πιστοποιητικό από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή του έργου με το οποίο άρχισε η λειτουργία της Μονάδα Μεταβατικής Διαχείρισης της Αρκαδίας και του Σταθμού Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Αργολίδας ενώ στις 25/08/2022, κατόπιν έκδοσης σχετικού πιστοποιητικού από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή, τέθηκε σε λειτουργία και ο Σταθμός Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Κορινθίας, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή των Μονάδων Μεταβατικής Διαχείρισης Μεσσηνίας και Λακωνίας και περαιτέρω η κατασκευή των Μονάδων ΟΣΔΑ. Το έργο αυτό υλοποιείται με βασικό γνώμονα την παροχή σύγχρονων υπηρεσιών διαχείρισης απορριμμάτων στοχεύοντας στην προστασία του περιβάλλοντος, στη διασφάλιση της δημόσιας υγείας και στην παροχή πολλαπλών ωφελειών στις τοπικές κοινωνίες ως κύτταρα ανάπτυξης της κυκλικής οικονομίας.

γ) ο κατασκευαστικός κλάδος αφορά κυρίως την κατασκευή των νέων μονάδων παραγωγής ΑΠΕ και την εγκατάσταση των μονάδων διαχείρισης αποβλήτων και λοιπών εγκαταστάσεων που ο Όμιλος έχει αναλάβει με συμβάσεις σύμπραξης δημοσίου – ιδιωτικού τομέα ΣΔΙΤ.

Για το 2022 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες ανήλθαν σε € 298,0 εκ. έναντι € 273,1 εκ. το 2021, αυξημένες κατά 9,1%. Στην αύξηση των εσόδων συνέβαλαν κυρίως ο κλάδος ενέργειας λόγω αυξημένης παραγωγής αλλά και ο τομέας κατασκευών. Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου ανέρχονται σε € 115,9 εκ. έναντι € 162,0 εκ. την προηγούμενη χρήση, μειωμένα κατά 28,5%, συνεπεία της καταχωρημένης δαπάνης του προγράμματος από την δωρεάν διάθεση μετοχών, ύψους € 48,8εκ..

Κατά την 31.12.2022 σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 2, η Εταιρεία προέβη στην αποτίμηση του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών, με συνέπεια την αναγνώριση κόστους ποσού 48,8 εκ. στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος και του σχηματισμού ενός ισόποσου ειδικού αποθεματικού στην Καθαρή Θέση της. Η παραπάνω λογιστική απεικόνιση του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών δεν επιβαρύνει τα Ίδια Κεφαλαία της Εταιρείας. Επίσης για σκοπούς ταμειακών ροών, η εν λόγω αποτίμηση του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών αποτελεί ένα μη ταμειακό στοιχείο. Τέλος, σημειώνεται ότι οι νέες μετοχές που θα προκύψουν από το πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών αντιπροσωπεύουν περίπου το 1,3% των μετοχών που είναι ήδη σε κυκλοφορία μετά και την αφαίρεση των ιδίων μετοχών που αυτή κατέχει.

Εξαιρούμενης της δαπάνης του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών, τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου για το έτος 2022 ανέρχονται σε € 164,7εκ., παρουσιάζοντας αύξηση κατά 2,0%.

Τα κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 38,7 εκ., μειωμένα κατά 59,2% έναντι € 94,7 εκ. το 2021 συνεπεία της καταχωρημένης δαπάνης του προγράμματος από την δωρεάν διάθεση μετοχών κατά τα οριζόμενα στο ΔΠΧΑ 2.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Τα καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας διαμορφώθηκαν σε € 19,8 εκ., μειωμένα κατά 71,0% σε σχέση με την προηγούμενη χρήση (2021: € 68,4 εκ.). Η μείωση των καθαρών κερδών χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας κατά € 48,8 εκ. οφείλεται στο κόστος αποτίμησης του προγράμματος από την δωρεάν διάθεση μετοχών που αναγνωρίστηκε κατά ΔΠΧΑ 2.

Τα Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων (EBITDA) από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες, εξαιρουμένης της δαπάνης του προγράμματος από την δωρεάν διάθεση μετοχών ανήλθαν σε € 205,6 εκ.

Τα κέρδη από διακοπείσες δραστηριότητες για την χρήση 2022 ανήλθαν στο ποσό των € 35,3 εκ. και αφορούν τα αποτελέσματα διακοπεισών δραστηριοτήτων της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας (βλ. αναλυτικά σημείωση 7.1 και 7.2 των Οικονομικών Καταστάσεων). Σημειώνεται ότι για την αντίστοιχη συγκριτική περίοδο το αποτέλεσμα από διακοπείσες δραστηριότητες διαμορφώθηκε σε ζημιές ύψους € 90,5 εκ. και περιλαμβάνει, πέραν των αποτελεσμάτων από την εμπορεία ηλεκτρικής ενέργειας, και τα αποτελέσματα από την αποενοποίηση των τριών (3) Αιολικών Πάρκων στο Τέξας των ΗΠΑ).

Τα Καθαρά κέρδη από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες εξαιρουμένης της δαπάνης του προγράμματος από την δωρεάν διάθεση μετοχών και αποτελεσμάτων από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία ανήλθαν σε € 104,9 εκ.

Τα συνολικά κέρδη (από συνεχιζόμενες και από διακοπείσες δραστηριότητες) διαμορφώθηκαν σε ποσό € 56,9 εκ. έναντι ζημιών € (21,1) εκ. το αντίστοιχο περυσινό διάστημα. Για την χρήση 2022 τα συνολικά κέρδη κατανεμημένα στους Ιδιοκτήτες της Μητρικής ανήλθαν στο ποσό των € 58,2 εκ. ενώ τα κέρδη κατανεμημένα στις Μη Ελέγχουσες Συμμετοχές διαμορφώθηκαν στο ποσό των € 14,3 εκ.

Σχετικά με τα αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες των επιμέρους κλάδων:

- Ο **ενεργειακός κλάδος** πραγματοποίησε πωλήσεις € 236,2 εκ., αυξημένες κατά 5,2% σε σχέση με το 2021. Η εν λόγω αύξηση οφείλεται κυρίως στην πλήρη λειτουργία για το έτος Αιολικών Πάρκων στην Ελλάδα που βρίσκονταν σε δοκιμαστική λειτουργία.
Η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) ανήλθε σε € 112,2 εκ., σημειώνοντας μείωση κατά 30,7% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο της χρήσης 2021, λόγω της επιβάρυνσης από την δαπάνη του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών. Εξαιρουμένης της σχετικής αυτής δαπάνης, η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) ανήλθε σε € 161,0. Σημειώνεται ότι ο Όμιλος στον κλάδο της ενέργειας πραγματοποίησε δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης ύψους € (6.982) χιλ. οι οποίες σχετίζονται με την ανάπτυξη και αδειοδότηση νέων μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ (βλ. Σημείωση 35)
- Ο κύκλος εργασιών της **κατασκευαστικής δραστηριότητας** της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ανήλθε σε € 198,9 εκ. σημειώνοντας αύξηση κατά 60,4% σε σχέση με την χρήση 2021 οφειλόμενη κυρίως στην κατασκευαστική δραστηριότητα ανάπτυξης νέων Αιολικών Πάρκων καθώς και στην κατασκευή μονάδων διαχείρισης απορριμμάτων της Περιφέρειας Πελοποννήσου. Από το σύνολο του κύκλου εργασιών ποσό 40,2 εκ. ευρώ αφορούσε πελάτες εκτός Ομίλου. Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων (EBITDA) του κατασκευαστικού κλάδου διαμορφώθηκαν σε € 14,5 εκ. έναντι κερδών € 9,4 εκ. της χρήσης 2021. Ειδικότερα, το ανεκτέλεστο υπόλοιπο κατασκευαστικών εργασιών ανήλθε σε € 54,0 εκ. στο τέλος

του 2022 εκ των οποίων ποσό € 48,8 εκ. αφορά έργα παραχώρησης. Οι δαπάνες ερευνάς και ανάπτυξης του κλάδου κατασκευών ανήλθαν σε € (385) χιλ. σχετίζονται κυρίως με δαπάνες συμμετοχής της εταιρείας σε διαγωνιστικές διαδικασίες ανάληψης κατασκευαστικών έργων.

- Τέλος, τα έσοδα από τον **κλάδο των παραχωρήσεων** ανήλθαν σε € 21,6 εκ. έναντι ποσού € 21,0 εκ. το 2021 σημειώνοντας αύξηση 3,0% οφειλόμενη κυρίως στην έναρξη λειτουργίας της μονάδας επεξεργασίας απορριμμάτων Αρκαδίας. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε € 3,3 εκ., έναντι € 2,7 εκ. τη χρήση 2021.

Οι λειτουργικές ταμειακές ροές του Ομίλου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες για το έτος ανήλθαν σε € 110,2 εκ., έναντι € 146,1 εκ. της χρήσης 2021. Η μείωση οφείλεται κυρίως στον αυξημένο ρυθμό πληρωμών που πραγματοποιήθηκαν κατά το έτος 2021 από τον ΔΑΠΕΕΠ το οποίο συνδυαστικά με την λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας ENEX εξομάλυναν τις καθυστερήσεις πληρωμών προηγούμενων ετών.

Την 31/12/2022, οι επενδύσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ανήλθαν σε € 240,4 εκ.. Η συνεχιζόμενη επενδυτική δραστηριότητα του Ομίλου δημιουργεί τις προϋποθέσεις για τη σταθεροποίηση μίας αυξημένης ροής εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνια βάση.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ικανοποιητική, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις, διαμορφώθηκαν σε € 453,7 εκ., εκ των οποίων € 94,3 εκ. αφορούν Καταθέσεις Όψεως της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε.», ενώ οι δανειακές υποχρεώσεις ανήλθαν σε € 1.123,1 εκ.. Η καθαρή δανειακή θέση (δανειακές υποχρεώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα μείον δεσμευμένες καταθέσεις σχετιζόμενες με δανειακές υποχρεώσεις) διαμορφώνεται την 31/12/2022 στο επίπεδο των € 669,3 εκ. έναντι € 528,0 εκ. την προηγούμενη χρήση. Σημειώνεται ότι στα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου περιλαμβάνονται και ποσά για επιστροφή, ύψους € 3,3 εκ., που αφορούν σε εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, λόγω ακύρωσης ή διαφοροποίησης του αντικειμένου της κατασκευής από τα οριζόμενα στις αποφάσεις υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Τα προαναφερθέντα ποσά θα επιστραφούν μόλις ολοκληρωθούν οι σχετικές διαδικασίες των αρμοδίων Υπηρεσιών του Υπουργείου Ανάπτυξης και έχουν εξαιρεθεί από το σύνολο των δεσμευμένων και μη διαθεσίμων για τον ανωτέρω υπολογισμό.

B. Σημαντικά γεγονότα για την χρήση 2022

• Διαχείριση Απορριμμάτων στην Περιφέρεια Πελοποννήσου

Στις 14/02/2022 ξεκίνησε η διαχείριση απορριμμάτων στην περιφέρεια Πελοποννήσου. Μια νέα εποχή για τη διαχείριση απορριμμάτων στην Περιφέρεια Πελοποννήσου σηματοδότησε η άφιξη των πρώτων απορριματοφόρων του Δήμου Τρίπολης στη Μονάδα Διαχείρισης στην Παλαιοχούννη, η οποία θα εξυπηρετεί την Αρκαδία, την Κορινθία και την Αργολίδα. Για πρώτη φορά τα απορρίμματα της Πελοποννήσου δεν κατευθύνονται σε χωματερές ή σε ανεξέλεγκτους χώρους, επιβαρύνοντας το περιβάλλον και απειλώντας τη δημόσια υγεία, αλλά προωθούνται προς άρτια και ασφαλή διαχείριση στη σύγχρονη νέα μονάδα που ξεκίνησε να λειτουργεί στην Αρκαδία.

Η μεταβατική διαχείριση θα διαρκέσει έως 14 μήνες και μετά την έναρξη της ολοκληρωμένης διαχείρισης, θα αποτελεί την πιο σύγχρονη μονάδα διαχείρισης απορριμμάτων της χώρας και μία από τις πλέον σύγχρονες της Ευρώπης. Μεταξύ των πολλαπλών πλεονεκτημάτων της νέας μονάδας συγκαταλέγεται και

το γεγονός ότι ο Χώρος Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) βρίσκεται πλησίον της μονάδας, γεγονός που επιτρέπει την ελαχιστοποίηση των μεταφορών των απορριμμάτων και του υπολείμματος.

Την εκκίνηση της Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων, κατέστησε δυνατή η πρόσφατη υπογραφή της τροποποιημένης Σύμβασης Σύμπραξης Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) για την Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου, μεταξύ της Περιφέρειας Πελοποννήσου και της Περιβαλλοντικής Πελοποννήσου, εταιρείας μέλος του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

Με τη θέση του έργου σε πλήρη λειτουργία θα αποτρέπεται από την ταφή και θα αξιοποιείται τουλάχιστον το 65% των βιοαποδομήσιμων υλικών, θα εκτρέπονται από την ταφή 50.000 τόνοι υγρών αποβλήτων, ενώ θα παράγεται πράσινη ενέργεια για την εξυπηρέτηση των αναγκών 6.000 νοικοκυριών, αποφεύγοντας παράλληλα την έκλυση 24.000 τόνων διοξειδίου του άνθρακα στην ατμόσφαιρα.

Στο πλαίσιο του έργου, θα δημιουργηθούν 800 θέσεις εργασίας κατά την κατασκευαστική περίοδο και 200 μόνιμες θέσεις εργασίας κατά την περίοδο λειτουργίας (27 έτη). Σε αυτές δεν υπολογίζονται οι έμμεσες θέσεις εργασίας που θα δημιουργηθούν (μεταφορές, εμπορία ανακυκλώσιμων, ενδιαίτηση προσωπικού, περιβαλλοντικές εκδρομές σχολείων κλπ.).

Συνολικά, πρόκειται για μία επένδυση ύψους 152 εκατ. ευρώ (62,5 εκατ. επιδότηση ΕΣΠΑ), η οποία προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία:

- τριών (3) Μονάδων Μεταβατικής διαχείρισης (ΜΜΔ) και τριών (3) Μονάδων Επεξεργασίας Απορριμμάτων (ΜΕΑ) συνολικής δυναμικότητας 200.000 τν/έτος
- τριών (3) Χώρων Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) και
- δύο (2) Σταθμών Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων (ΣΜΑ).

Οι ΜΜΔ/ΜΕΑ-ΧΥΤΥ έχουν χωροθετηθεί σε Αρκαδία, Μεσσηνία και Λακωνία και οι ΣΜΑ σε Κορινθία και Αργολίδα, ώστε η παραλαβή των απορριμμάτων να γίνεται σε απόσταση μικρότερη των 50 χλμ. από τις πρωτεύουσες των νομών της Περιφέρειας, συμβάλλοντας στην ελαχιστοποίηση των μεταφορών από τους Δήμους.

Το έργο, χρησιμοποιώντας τεχνολογία αιχμής, υλοποιεί το μεγαλύτερο μέρος του Περιφερειακού Σχεδίου Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΠΕΣΔΑ) Πελοποννήσου, λειτουργεί παράλληλα και συμπληρωματικά με τα Τοπικά Σχέδια Ανακύκλωσης στην πηγή των Δήμων και εφαρμόζονται οι βέλτιστες πρακτικές κυκλικής οικονομίας.

• **Υπογραφή της τροποποίησης της Σύμβασης ΣΔΙΤ για την Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου.**

Η υπογραφή της τροποποιημένης Σύμβασης καθιστά εφικτή την εκκίνηση της Μεταβατικής διαχείρισης στις μονάδες του έργου οι οποίες έχουν ήδη ολοκληρωθεί (Μονάδα Μεταβατικής Διαχείρισης στην Παλαιοχούνη Αρκαδίας και Σταθμός Μεταφόρτωσης στην Νέα Κίο Αργολίδας), παρέχοντας σύγχρονες υπηρεσίες διαχείρισης απορριμμάτων με γνώμονα την προστασία του περιβάλλοντος, τη διασφάλιση της δημόσιας υγείας και προσφέροντας πολλαπλά οφέλη στις τοπικές κοινωνίες ως κύτταρα ανάπτυξης κυκλικής οικονομίας.

Η εξέλιξη αυτή σηματοδοτεί την αρχή του τέλους για το περιβαλλοντικό πρόβλημα που αντιμετωπίζει η Περιφέρεια Πελοποννήσου για πάνω από 30 χρόνια, καλύπτοντας όχι μόνο την τρέχουσα κοινοτική οδηγία

αλλά και τις μελλοντικές, μιας και επιτυγχάνει υψηλές περιβαλλοντικές αποδόσεις, μέσω του μεγαλύτερου ΣΔΙΤ Ολοκληρωμένης Διαχείρισης Απορριμμάτων που κατασκευάζεται αυτή τη στιγμή στην Ελλάδα.

• **Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 22/06/2022**

Την 22/06/2022, συνήλθε Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε, στην οποία παρέστησαν στην οποία παρέστησαν 247 Μέτοχοι κομιστές 89.469.694 μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου, ήτοι ποσοστό 77,48 % επί του Μετοχικού Κεφαλαίου και ελήφθησαν οι εξής αποφάσεις:

- Εγκρίθηκαν με ψήφους 89.448.194 υπέρ (99,98 % επί των παρισταμένων) και αποχή 21.500 (0,02 % επί των παρισταμένων), στο σύνολό τους, οι Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις (εταιρικές και ενοποιημένες) για τη χρήση 2021 όπως καταχωρήθηκαν στην ιστοσελίδα της Εταιρείας και του Χρηματιστηρίου Αθηνών και αποτυπώθηκαν αναλυτικά στην Ετήσια Χρηματοοικονομική Έκθεση, η σχετική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου και η Έκθεση του Ορκωτού Ελεγκτή - Λογιστή.
- Εγκρίθηκε, με ψήφους 89.448.194 υπέρ (99,98 % επί των παρισταμένων) και αποχή 21.500 (0,02 % επί των παρισταμένων), η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου για την διανομή κερδών και αποθεματικών συνολικού ποσού Ευρώ 39.390.730,60, ήτοι 0,34 € ανά μετοχή, σύμφωνα με το άρθρο 162 παρ. 3 του ν. 4548/2018. Το ποσό αυτό θα προσαυξηθεί με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις ίδιες μετοχές που κατέχει η Εταιρεία.
- Εγκρίθηκε με ψήφους 82.305.883 υπέρ (91,99 % επί των παρισταμένων), κατά 7.142.311 (7,98 % επί των παρισταμένων) και αποχή 21.500 (0,02 % επί των παρισταμένων), η καταβολή αμοιβών στα Μέλη του ΔΣ, από τα μετά από φόρους κέρδη της Εταιρείας κατ' εφαρμογή των άρθρων 109 και 110 του ν. 4548/2018 και του άρθρου 14 του Καταστατικού της Εταιρείας, συνολικού ποσού € 1.370.000.
- Εγκρίθηκε, με ψήφους 89.448.194 υπέρ (99,98 % επί των παρισταμένων) και αποχή 21.500 (0,02 % επί των παρισταμένων), η Ετήσια Έκθεση Πεπραγμένων της Επιτροπής Ελέγχου για την εταιρική χρήση 01.01.2021-31.12.2021.
- Η Γενική Συνέλευση, με ψήφους 88.941.654 υπέρ (99,41 % επί των παρισταμένων) και 357.510 κατά (0,40 % επί των παρισταμένων) και αποχή 170.530 (0,19 % επί των παρισταμένων), ενέκρινε την συνολική διαχείριση της χρήσης 2021 από τα Μέλη του Δ.Σ. και συγκεκριμένα των κ.κ. Γεωργίου Περιστερή, Γεωργίου Περδικάρη (έως 23/6/2021), Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη, Γεωργίου Σπύρου, Μιχαήλ Γουρζή, Εμμανουήλ Μουστάκα (έως 23/6/2021), Γεωργίου Κούβαρη (έως 23/6/2021), Gagik Arkarian (έως 23/6/2021), Γεωργίου Μέργου, Αριστοτέλη Σπηλιώτη (από 23/6/2021), Νικόλαου Βουτυχή (από 23/6/2021), Ανδρέα Ταπραντζή (από 23/6/2021), Σοφίας Κουνενάκη-Εφραίμογλου (από 23/6/2021), Τατιάνας Καραπαναγιώτη (από 23/6/2021) και Μαρίνας Σαρκισιάν Οχανέσογλου (από 23/6/2021).
- Η Γενική Συνέλευση, με ψήφους 88.971.405 υπέρ (99,44 % επί των παρισταμένων) και 327.759 κατά (0,37 % επί των παρισταμένων) και αποχή 170.530 (0,19 % επί των παρισταμένων), απάλλαξε τον Ελεγκτή από κάθε ευθύνη ή αποζημίωση απορρέουσα από την άσκηση των καθηκόντων του για την χρήση 2021.
- Η Γενική Συνέλευση ενέκρινε, με ψήφους 75.158.228 υπέρ (84,00 % επί των παρισταμένων) και 14.289.966 κατά (15,97 % επί των παρισταμένων) και αποχή 21.500 (0,02 % επί των παρισταμένων), την πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου για την έγκριση της Έκθεσης Αποδοχών των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για τη χρήση 2021 σύμφωνα με το άρθρο 112 του ν. 4548/2018, σύμφωνα με την οποία καταβλήθηκαν αποδοχές στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά τη διάρκεια της χρήσης 2021 σύμφωνα με την Πολιτική Αποδοχών που εγκρίθηκε από την Γενική Συνέλευση της 23.06.2021.

- Εκλέχθηκε με ψήφους 88.903.535 υπέρ (99,37 % επί των παρισταμένων) κατά 544.659 (0,61 % επί των παρισταμένων) και αποχή 21.500 (0,02 % επί των παρισταμένων), η ελεγκτική εταιρεία GRANT THORNTON για τον έλεγχο των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων 2022 και αμοιβή επί τη βάση της αντίστοιχης του 2021 μετά τυχόν αναπροσαρμογής ανάλογα με τις ανάγκες του ελέγχου.

• **Διανομή κερδών και αποθεματικών της Εταιρείας**

Ανακοινώθηκε κατ' άρθρο 4.1.3.4 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, ότι με έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας της 22ης Ιουνίου 2022 η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ αποφασίζει τη διανομή κερδών και αποθεματικών συνολικού ποσού Ευρώ 39.390.730,60, ήτοι 0,34 € ανά μετοχή, σύμφωνα με το άρθρο 162 παρ. 3 του ν. 4548/2018. Το εν λόγω ποσό υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5%, σύμφωνα με το άρθρο 24 ν. 4646/2019 (όπου εφαρμόζεται) και συνεπώς οι μέτοχοι δικαιούνται συνολικό καθαρό ποσό Ευρώ 37.421.194,07, ήτοι καθαρό ποσό 0,323000 ευρώ ανά μετοχή. Το ποσό αυτό θα προσαυξηθεί με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις 379.181 ίδιες μετοχές που κατέχει η Εταιρεία. Συνεπώς οι μέτοχοι θα λάβουν συνολικό ποσό 0,341116437 ευρώ ανά μετοχή ήτοι συνολικό καθαρό ποσό 0,324060615 ευρώ ανά μετοχή. Η κατάθεση του μερίσματος στους δικαιούχους πραγματοποιήθηκε την 11^η Ιουλίου 2022.

• **Νέες επενδύσεις στον τομέα αιολικών πάρκων και φωτοβολταϊκών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και την Βουλγαρία**

- i. Η Εταιρεία προχώρησε την 14η Απριλίου 2022 στην απόκτηση του συνόλου των εταιρικών μεριδίων των εταιρειών KEY Ηλιακή Ενεργειακή και ΚΑΣΤΡΑΚΙ Ηλιακή Ενεργειακή ΙΚΕ. Οι εταιρείες αυτές αναπτύσσουν Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς στην ευρύτερη περιοχή της Περιφερειακής Ενότητας Θεσσαλίας. Συγκεκριμένα, εκ των αποκτηθέντων εταιρειών η KEY Ηλιακή Ενεργειακή ΙΚΕ είναι σε φάση αδειοδότησης και αναπτύσσει ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 50 MW ενώ η ΚΑΣΤΡΑΚΙ Ηλιακή Ενεργειακή ΙΚΕ έχει σε φάση αδειοδότησης και αναπτύσσει τέσσερις Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς συνολικής ισχύος 172,3 MW. Την ίδια ημέρα υπεγράφη προσύμφωνο αγοράς του συνόλου εταιρικών μεριδίων η οποία πρόκειται να αδειοδοτηθεί για ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό στην Περιφερειακή Ενότητα Άρτας ισχύος 50 MW. Περαιτέρω η Εταιρεία προχώρησε σε υπογραφή προσυμφώνου αγοράς του 70% μεριδίων μιας εταιρείας η οποία αναπτύσσει μια συστάδα οκτώ αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 230,7 MW στην περιοχή της Αιτωλοακαρνανίας.
- ii. Την 19^η Απριλίου 2022, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προχώρησε σε υπογραφή συμφωνίας ενδεχόμενης μελλοντικής απόκτησης μιας εταιρείας στην Βουλγαρία η οποία αναμένεται να αδειοδοτηθεί για την κατασκευή και λειτουργία ενός Φωτοβολταϊκού Σταθμού ισχύος περίπου 140 MW. Η διαδικασία μεταβίβασης αναμένεται να ολοκληρωθεί έως το τέλος του έτους 2023.
- iii. Στο πλαίσιο υλοποίησης του Επενδυτικού της Προγράμματος η Εταιρεία προχώρησε στην απόκτηση του συνόλου των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ Ο.Ε. η οποία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία αναπτύσσει ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 21,5 MW στην Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας.

- **Σύσταση νέας εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι ΜΑΕ και καταβολή της πρώτης δόσης της ενίσχυσής του έργου Αντλησιοταμιευτικός Σταθμός Δυτικής Ελλάδας (Αμφιλοχία)**

Συστήθηκε η εταιρεία με την επωνυμία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι ΜΑΕ η οποία αποτελεί το όχημα ειδικού σκοπού της κατασκευής και λειτουργίας των έργων αντλησιοταμίευσης στην Περιφερειακή Ενότητα Αιτωλοακαρνανίας. Το έργο αυτό έχει χαρακτηριστεί «Έργο Κοινού Ευρωπαϊκού Ενδιαφέροντος (PCI)» καθώς και «Επένδυση Στρατηγικής Σημασίας». Η εταιρεία έλαβε την πρώτη δόση, ύψους 100 εκατομμυρίων Ευρώ, της επενδυτικής ενίσχυσης μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, για το έργο «Υποέργο 1. Αντλησιοταμιευτικός Σταθμός Δυτικής Ελλάδας (Αμφιλοχία), ισχύος 680MW» που έχει ενταχθεί στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

- **Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών της Εταιρείας**

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 16^{ης} Δεκεμβρίου 2020 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ ενέκρινε την διανομή έως δύο εκατομμυρίων πεντακοσίων χιλιάδων (2.500.000) νέων μετοχών που θα εκδοθούν με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο σε Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτερα διοικητικά στελέχη της Εταιρείας λόγω της συνεισφοράς τους στην επίτευξη των χρηματοοικονομικών στόχων, στην υλοποίηση νέων έργων καθώς και στην αύξηση της κερδοφορίας της Εταιρείας εντός της τριετίας 01.01.2021 - 31.12.2023. Το Διοικητικό Συμβούλιο εξουσιοδοτήθηκε όπως περαιτέρω καθορίσει τους δικαιούχους, τον τρόπο άσκησης του δικαιώματος και τους όρους του προγράμματος, καθώς και για τη ρύθμιση όλων των σχετικών διαδικαστικών θεμάτων για την υλοποίηση της απόφασης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 19.03.2021 συνεδρίασή του, σε υλοποίηση της ως άνω απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, έκανε αποδεκτή την εισήγηση της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών (εφεξής «ΕΥκαιΑ») ως προς την Αναθεώρηση της Πολιτικής Αποδοχών, την Αναθεώρηση της Περιόδου εφαρμογής του Προγράμματος (επέκταση του Προγράμματος κατά ένα έτος, ήτοι λήξη την 31.12.2024 – η επέκταση της διάρκειας του προγράμματος, σε συνδυασμό με την ένταξή του στην Πολιτική Αποδοχών εγκρίθηκαν από την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας της 23.06.2021), τους όρους υλοποίησης του Προγράμματος, καθώς και τα Κριτήρια – Στόχους του Προγράμματος (αφορούν στην εκπλήρωση όρων απόδοσης που δεν σχετίζονται με την αγορά -π.χ. στόχοι κατασκευής έργων, EBITDA κ.λπ.), καθώς και ως προς την Κατανομή των μετοχών ανά Κριτήριο – Στόχο. Στην ίδια συνεδρίαση το Διοικητικό Συμβούλιο επιφυλάχθηκε να αποφασίσει περαιτέρω επί των κριτηρίων επιλογής των δικαιούχων, της κατανομής των μετοχών στους δικαιούχους και επί των κριτηρίων κατοχύρωσης ανά δικαιούχο σε νέα συνεδρίασή του μετά από νέα σχετική εισήγηση της ΕΥκαιΑ.

Στη συνεδρίασή της 26ης Ιανουαρίου 2022, το Διοικητικό Συμβούλιο προχώρησε στην επιλογή των δικαιούχων του προγράμματος δωρεάν διάθεση μετοχών καθώς και στα ποσοστά κατανομής σύμφωνα πάντα με την εισήγηση της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών («ΕΥκαιΑ»).

- **Διακοπείσες δραστηριότητες**

Την 22α Νοεμβρίου 2022 οι εταιρείες ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ στο πλαίσιο της συνεχούς βελτιστοποίησης της οργανωτικής τους διάρθρωσης και σύμφωνα με το άρθρο 100 του Ν.

4548/2018 ανακοίνωσαν την απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας "ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ", η οποία ελήφθη στην συνεδρίαση της 11^{ης} Νοεμβρίου 2022, λαμβάνοντας υπόψη και τις από 26/10/2022 εκθέσεις του κ. Γεωργίου Μπουρνή, Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή (με αριθμό ΑΜ ΣΟΕΛ 25151) του ελεγκτικού οίκου "Deloitte", σύμφωνα με την οποία δόθηκε άδεια, σύμφωνα με το άρθρο 100 του Ν. 4548/2018, για την πώληση εκ μέρους της Εταιρείας του 51% των μετοχών της εκδόσεως της ανωνύμου εταιρείας «Optimus Energy A.E.» που κατέχει, προς την συνδεδεμένη εταιρεία «ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.» (κατά 100% θυγατρική της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.),

Στην ίδια συνεδρίαση παραχωρήθηκε επίσης ειδική άδεια για την πώληση από την θυγατρική «ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LIMITED» του 100% των μετοχών που κατέχει στην «ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING LTD» προς την συνδεδεμένη εταιρεία «ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.» (κατά 100% θυγατρική της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.), κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 101 παρ. 3 εδ. β' του ν. 4548/2018.

Το συνολικό τίμημα μεταβίβασης των εν λόγω εταιρειών ανήλθε σε 24,1 εκ. ευρώ.

Με αυτές τις συναλλαγές ο Όμιλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ βελτιστοποιεί την οργανωτική του διάρθρωση, ενισχύοντας περαιτέρω τον καθετοποιημένο τομέα εμπορίας και θερμικής παραγωγής ενέργειας. Υπενθυμίζεται ότι στο ίδιο πλαίσιο ο Όμιλος προχώρησε πρόσφατα στην απόκτηση του 100% των εταιρειών «ΗΡΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.» και «ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.».

Ταυτόχρονα, οι εν λόγω συναλλαγές υλοποιούν την πρόθεση της Διοίκησης του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ να διακόψει την δραστηριοποίηση στον τομέα της εμπορίας της ενέργειας διευκολύνοντας έτσι την επικέντρωση στην βασική του δραστηριότητα, της παραγωγής και αποθήκευσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ελευθερώνοντας επιπλέον κεφάλαια για την υλοποίηση του επενδυτικού του προγράμματος.

• **Αποφάσεις Επαναληπτικής Συνέλευσης των Ομολογιούχων Δανειστών της θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.Χ. της 25/11/2022**

Συνεδρίασε στις 25/11/2022, η Επαναληπτική Συνέλευση των Ομολογιούχων της θυγατρικής εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ» στην οποία δόθηκε έγκριση τροποποίησης της χρήσης των αντληθέντων κεφαλαίων. Συγκεκριμένα η Επαναληπτική Συνέλευση των Ομολογιούχων ενέκρινε την διεύρυνση και παράταση διάρκειας της χρήσης του ποσού € 10.767 χιλ. ώστε αυτό να διατεθεί για την κατασκευή, από θυγατρικές της εγγυήτριας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε., αιολικών πάρκων στην ευρύτερη ελληνική επικράτεια ως 31/3/2023.

Γ. Γεγονότα μετά την λήξη της χρήσης 2022

Από την 01/01/2023 μέχρι την ημερομηνία σύνταξης της παρούσης, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Στις 10.02.2023, η Εταιρεία απόκτησε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΑΝΑΞ, η οποία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ και η οποία αναπτύσσει ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 246,35 MW στην Περιφερειακή Ενότητα Έβρου Ροδόπης. Το συνολικό τίμημα της εξαγοράς, με βάση τους όρους της Σύμβασης Πώλησης και μεταβίβασης εταιρικών μεριδίων, θα εξαρτηθεί από την επιτυχή έκβαση της εξασφάλισης των απαιτούμενων αδειών για την εγκατάσταση των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φωτοβολταϊκά συστήματα.

Στις 3 Φεβρουαρίου 2023, η Εταιρεία προέβη σε ενημέρωση του επενδυτικού κοινού ότι στις 02.02.2023 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3432087, το από 18.01.2023 απόσπασμα πρακτικού του Διοικητικού Συμβουλίου της, σύμφωνα με το οποίο αποφασίστηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας και η τροποποίηση του σχετικού άρθρου 5 (Μετοχικό Κεφάλαιο) του Καταστατικού της. Η εν λόγω αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ Τριακοσίων Εξήντα Χιλιάδων (€ 360.000,00) με την έκδοση Ενός Εκατομμυρίου Διακοσίων Χιλιάδων (1.200.000) νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών ευρώ (€ 0,30) εκάστης, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο, προς δωρεάν διανομή σε Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτερα διοικητικά στελέχη της Εταιρείας, σύμφωνα με το εγκεκριμένο πρόγραμμα Παροχής Δωρεάν Μετοχών.

Δ. Προοπτικές

Οι αλλαγές που έχουν επέλθει στις αγορές ενέργειας σαν αποτέλεσμα της κρίσης αναμένεται να επαναπροσδιορίσουν το τοπίο για τα επόμενα χρόνια. Τα επιχειρήματα για το θετικό αντίκτυπο της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ήταν ήδη αρκετά ισχυρά αλλά τώρα πλέον ενισχύθηκαν και τα οικονομικά επιχειρήματα σχετικά με το κόστος της ενέργειας και την ενεργειακή ασφάλεια. Υπό αυτό το πρίσμα το αποτέλεσμα της κρίσης για τον κλάδο των ανανεώσιμων πηγών αναμένεται να οδηγήσει σε μία περαιτέρω ενίσχυση και επιτάχυνση. Πρώτα δείγματα αυτού είναι οι πρόσφατες ανακοινώσεις από την Αμερικάνικη Κυβέρνηση για το Inflation Reduction Act (IRA) αλλά και σε Ευρωπαϊκό επίπεδο το RePowerEU και το Green Deal Industrial Plan.

Ωστόσο χρειάζεται σημαντική προσπάθεια ώστε ο τομέας των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας να μπορέσει να πραγματοποιήσει τους στόχους που έχουν τεθεί. Οι βασικές προκλήσεις που πρέπει να αντιμετωπίσει ο κλάδος επικεντρώνονται γύρω από το ρυθμιστικό πλαίσιο σχετικά με τον επανασχεδιασμό των αγορών ενέργειας και την θέσπιση μακροπρόθεσμων και σταθερών αδειοδοτικών διαδικασιών αλλά και τις πληθωριστικές πιέσεις με έμφαση στον αντίκτυπο τους στην εφοδιαστική αλυσίδα.

Αναγνωρίζοντας αυτές τις συνθήκες, ο Όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στα πλαίσια της επενδυτικής ημερίδας που οργάνωσε τον Μάιο του 2022 ανακοίνωσε το καινούργιο του επενδυτικό πλάνο στοχεύοντας στην εγκατάσταση 5.5 GW από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας μέχρι το τέλος το 2029, στοχεύοντας σε μια εγκατεστημένη ισχύ που θα ξεπερνά τα 6.4GW από 895 MW σήμερα. Το συνολικό κόστος του επενδυτικού προγράμματος υπολογίζεται στα 5.9 δις για την περίοδο 2022-2029. Με την ολοκλήρωση του προγράμματος, η λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου (EBITDA) αναμένεται να ξεπεράσει τα 700 εκατ. σε ετήσια βάση.

Αξίζει να σημειωθεί ότι το συνολικό χαρτοφυλάκιο έργων του ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην Ελλάδα αυτή την στιγμή ανέρχεται σε 12 GW περιλαμβάνοντας έργα διαφόρων τεχνολογιών σε διάφορες φάσεις ανάπτυξης. Ακόμη έργα ισχύος άνω του 1,0 GW εξετάζονται σε άλλες χώρες.

Ο μεγάλος αριθμός έργων και τεχνολογιών, η βαθιά γνώση και μακροχρόνια αφοσίωση του ομίλου στο αντικείμενο, καθώς και τα υγιή οικονομικά του μεγέθη αναμένεται να υποστηρίξουν την αδιάκοπη και επιτυχή εκτέλεση του επενδυτικού προγράμματος.

Λαμβάνοντας υπόψιν τα ανωτέρω, οι προοπτικές του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για το έτος 2023 αλλά και για τα επόμενα χρόνια διαγράφονται θετικές, παρά τις προκλήσεις που αντιμετωπίζει η παγκόσμια οικονομία και η Ελλάδα.

Ε. Κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου τον εκθέτουν σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως κίνδυνος αγοράς (συμπεριλαμβανομένου του συναλλαγματικού κινδύνου, κινδύνου επιτοκίων και κινδύνου διακύμανσης τιμών), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας.

Ο Όμιλος για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τον περιορισμό της αρνητικής επίδρασής τους στα χρηματοοικονομικά του αποτελέσματα, παρακολουθεί τις διακυμάνσεις των μεταβλητών που επηρεάζουν το κόστος και τις πωλήσεις και χρησιμοποιεί τα κατάλληλα, κατά περίπτωση προϊόντα.

Βασικότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες στις δραστηριότητες του Ομίλου είναι οι ακόλουθοι:

i. Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο.

Το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο Δημόσιο τομέα στο εσωτερικό (συμπεριλαμβανομένων του ΕΝΕΧ, ΔΑΠΕΕΠ και του ΔΕΔΔΗΕ) και στο εξωτερικό, ενώ το ίδιο ισχύει και για τον τομέα παραχωρήσεων, καθώς και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του τομέα κατασκευών.

Ο Όμιλος παραδοσιακά, λόγω της φύσης των εργασιών του, δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις. Στο παρελθόν έχουν υπάρξει καθυστερήσεις στις εισπράξεις από τον ΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες έχουν περιοριστεί σημαντικά με την εφαρμογή του Ν.4254/14 καθώς και της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε για το οικονομικό έτος 2020 για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορωνοϊού, στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως την 31η Δεκεμβρίου 2015 (ΦΕΚ 245/09.12.2020). Στις λοιπές συναλλαγές με ιδιώτες ο Όμιλος λειτουργεί με γνώμονα τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου και την διασφάλιση των απαιτήσεων του.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα και τις λοιπές απαιτήσεις είναι χαμηλός, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι τράπεζες με υψηλή ποιότητα κεφαλαιακή διάρθρωση, το Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Τέλος, η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν προκύψει μετά την πραγματοποίηση των απαραίτητων απομειώσεων, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

ii. Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται, εκτός από την Ελλάδα και στην Ανατολική Ευρώπη, συνεπώς είναι δυνατόν να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει μόνο από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, από επενδύσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα, όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για να περιορίσει τον κίνδυνο αυτό, ο Όμιλος αξιοποιεί τα

παραγόμενα επί τόπου ταμειακά πλεονάσματα σε τοπικό νόμισμα. Κατά τη φάση της λειτουργίας όλες οι σχετικές δαπάνες και τα έσοδα πραγματοποιούνται σε τοπικό νόμισμα, αποκλείοντας κάθε ενδεχόμενο δημιουργίας συναλλαγματικής διαφοράς.

Για την αντιμετώπιση αυτού του κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου παρακολουθεί συστηματικά τις μεταβολές των ισοτιμιών και μεριμνά ώστε να μην επιφέρουν αρνητικές συνέπειες στα χρηματικά διαθέσιμά του.

Σε ότι αφορά στις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές γίνονται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ και ως εκ τούτου δεν προκύπτει συναλλαγματικός κίνδυνος.

iii. Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του.

Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι, το 18,3% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 56,3% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 25,4% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Ο βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι στο σύνολό του σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης προσωρινών χρηματοδοτικών αναγκών κατά την φάση της υλοποίησης - κατασκευής των επενδύσεων (Αιολικών Πάρκων) του Ομίλου. Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από τον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και το μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% -20% (2021: +/-20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς.

| Ποσά σε χιλ. € | 2022 | | 2021 | |
|--|---------|-------|-------|-------|
| | 20% | (20)% | 20% | (20)% |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Όμιλος | (1.942) | 1.942 | (421) | 421 |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Εταιρεία | (426) | 426 | (130) | 130 |

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

iv. Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά του στοιχεία, δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς.

v. Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς, εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν συνεχείς, ικανοποιητικές χρηματορροές. Οι καθαρές χρηματορροές κατά το 2022 από συνεχιζόμενες λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε € 110 εκ. έναντι € 146 εκ. το 2021. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας με τακτικό ταμειακό προγραμματισμό, προσεκτική παρακολούθηση των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και μεθοδική διαχείριση των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η Εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρείας.

vi. Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

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

Ο κατασκευαστικός κλάδος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπόκειται σε σημαντικές διακυμάνσεις, τόσο όσον αφορά στον κύκλο εργασιών, όσο και στην κερδοφορία των επιμέρους κατασκευαστικών έργων, καθώς η κατασκευαστική δραστηριότητα, ιδιαιτέρως των εξειδικευμένων εταιρειών όπως η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστου υπολοίπου των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους, που κυρίως είναι φορείς του Δημοσίου.

(α) Ειδική αναφορά στην πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας

Ο Όμιλος Τερνα Ενεργειακή παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία. Οι επιπτώσεις της πολεμικής αυτής σύρραξης έχουν επιδράσει σημαντικά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος. Σε κάθε περίπτωση δεδομένου της φύσης των συναλλαγών που πραγματοποιούνται από τις εταιρείες του Ομίλου δεν υπήρχε άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις του. Λοιποί κίνδυνοι όπως η διακύμανση των αναμενόμενων κρατικών εσόδων στον τομέα του τουρισμού, ο πληθωρισμός των τιμών της ενέργειας και των σιτηρών και η αβεβαιότητα στην εξέλιξη των άμεσων ξένων επενδύσεων, συνεχίζουν να αποτελούν μεταβλητές που ενδέχεται να επηρεάσουν την δημοσιονομική ευελιξία και το ευρύτερο οικονομικό κλίμα με αναπόφευκτες έμμεσες συνέπειες στον Όμιλο.

(β) Διακυμάνσεις ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων

Ο Όμιλος, αναφορικά με τη δραστηριότητά του στους τομείς της ενέργειας, παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, χωρίς αυτό να επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων του προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω παραγόντων. Εφεξής, στα μοντέλα των σχετικών υπολογισμών θα πρέπει να ενσωματώνονται και νέοι παράγοντες, που θα

επιτρέπουν την συνεκτίμηση πιθανών γεγονότων ανωτέρας βίας, όπως η παρούσα επιδημία, ώστε να εξετάζεται σε μεγαλύτερο βάθος η βιωσιμότητα κάθε προγραμματιζόμενης επένδυσης.

ΣΤ. Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

Στο πλαίσιο της εφαρμογής των Κατευθυντήριων Γραμμών «Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης» της Ευρωπαϊκής Αρχής Κινητών Αξιών και Αγορών (ESMA/2015/1415el) που εφαρμόζονται από την 3η Ιουλίου 2016 στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (ΕΔΜΑ).

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης («ΕΔΜΑ») στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της χρηματοοικονομικής του θέσης.

Οι εναλλακτικοί δείκτες θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά. Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου ανά τομέα δραστηριότητας χρησιμοποιούνται οι κάτωθι δείκτες:

EBIT (Earnings Before Interest και Taxes) – Κέρδη προ τόκων και φόρων: είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την λειτουργική απόδοση ενός τομέα δραστηριότητας. Το στοιχείο ορίζεται ως: Κύκλος εργασιών, - Κόστος πωλήσεων, - Έξοδα διοίκησης και διάθεσης, - Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης, +/- Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT. Τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) προσδιοριστικά του EBIT ορίζονται ως τα Λοιπά έσοδα/(έξοδα) εκτός των κονδυλίων των Συναλλαγματικών διαφορών αποτίμησης, των Απομειώσεων/(Ανακτήσεων απομειώσεων) παγίων, όπως παρουσιάζονται στη Σημείωση 36.

EBITDA (Earnings Before Interest Taxes Depreciation και Amortization) - «Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων»: Ο δείκτης προσθέτει στα Κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT), τις συνολικές αποσβέσεις ενσώματων και άυλων παγίων στοιχείων και αφαιρεί τις αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις των επιχορηγήσεων. Όσο μεγαλύτερος ο δείκτης τόσο πιο αποτελεσματική είναι η λειτουργία του τομέα δραστηριότητας. Το EBITDA ορίζεται ως το EBIT, πλέον οι αποσβέσεις χρήσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων, μείον οι αναλογούσες στη χρήση αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων.

«Καθαρό χρέος / (Πλεόνασμα)» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου κρίνει την ταμειακή θέση ενός τομέα δραστηριότητας σε κάθε χρονική στιγμή. Το στοιχείο ορίζεται ως το σύνολο των υποχρεώσεων από δάνεια μείον τα χρηματικά διαθέσιμα (εξαιρώντας τα ποσά των επιχορηγήσεων προς επιστροφή) μείον τις δεσμευμένες καταθέσεις που συνδέονται με τον δανεισμό.

«Περιθώριο Μικτού Κέρδους» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η Διοίκηση του Ομίλου αξιολογεί της αποδοτικότητα των δραστηριοτήτων ανά τομέα και ορίζεται ως ποσοστό Μικτό κέρδος προς τον Κύκλο Εργασιών.

«Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων» είναι ένας δείκτης με τον οποίο η διοίκηση αξιολογεί την χρηματοοικονομική μόχλευση του Ομίλου. Ως Δανειακές Υποχρεώσεις ορίζεται το σύνολο των Βραχυπρόθεσμων Δανείων, Μακροπρόθεσμων Δανείων και των Μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζεται το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, των δανειακών υποχρεώσεων, των συμμετοχικών τίτλων εξομοιούμενων με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (Σημείωση 22) των συνημμένων Οικονομικών Καταστάσεων), η αποπληρωμή των οποίων έπεται της εξυπηρέτησης του πρωτογενούς χρέους των αντίστοιχων αιολικών πάρκων και διενεργείται μόνο στο βαθμό που υπάρχουν οι απαιτούμενες αποδόσεις από την λειτουργία τους, των υποχρεώσεων από μισθώσεις, των επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των χρηματικών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση, πέραν των δεσμεύσεων που συνδέονται με τον δανεισμό.

Στους κάτωθι πίνακες παρατίθενται οι δείκτες «ΕΒΙΤ», «ΕΒΙΤΔΑ», «Καθαρό Χρέος/Πλεόνασμα», «Περιθώριο Μικτού Κέρδους» και «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων»:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο |
|---|----------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|--------------------|
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών | | | | | | |
| Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών | 40.278 | 236.176 | 8.976 | 12.615 | - | 298.045 |
| Διατομεακά έσοδα | 158.654 | - | - | - | (158.654) | - |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 198.932 | 236.176 | 8.976 | 12.615 | (158.654) | 298.045 |
| Κόστος πωλήσεων | (184.184) | (93.811) | (7.074) | (10.610) | 142.950 | (152.729) |
| Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.748 | 142.365 | 1.902 | 2.005 | (15.704) | 145.316 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (684) | (76.253) | (394) | (501) | (29) | (77.861) |
| Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης | (385) | (6.982) | - | - | - | (7.367) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT | 530 | 12.508 | 152 | 9 | (10) | 13.189 |
| Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.209 | 71.638 | 1.660 | 1.513 | (15.743) | 73.277 |
| Αποσβέσεις | (281) | (45.927) | (140) | (15) | (1.596) | (47.959) |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | - | 5.367 | - | - | - | 5.367 |
| EBITDA από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.490 | 112.198 | 1.800 | 1.528 | (14.147) | 115.869 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | - | 865.793 | 73.633 | 11.900 | - | 951.326 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | - | 60.632 | - | - | - | 60.632 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | - | 104.381 | 3.184 | 3.536 | - | 111.101 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | - | (362.465) | (21.765) | (7.667) | - | (391.897) |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή | - | 3.260 | - | - | - | 3.260 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις | - | (63.379) | (1.320) | (399) | - | (65.098) |
| Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα) | - | 608.222 | 53.732 | 7.370 | - | 669.324 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο |
|---|-----------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|--------------------|
| 31ης Δεκεμβρίου 2021* | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών | | | | | | |
| Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών | 27.694 | 224.427 | 4.321 | 16.647 | - | 273.089 |
| Διατομεακά έσοδα | 96.345 | - | - | - | (96.345) | - |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 124.039 | 224.427 | 4.321 | 16.647 | (96.345) | 273.089 |
| Κόστος πωλήσεων | (113.606) | (87.623) | (3.810) | (14.682) | 86.119 | (133.602) |
| Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 10.433 | 136.804 | 511 | 1.965 | (10.226) | 139.487 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (805) | (22.277) | (511) | (641) | 8 | (24.226) |
| Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης | (306) | (4.967) | - | - | - | (5.273) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT | 41 | 9.115 | 50 | 1.183 | 1 | 10.390 |
| Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 9.363 | 118.675 | 50 | 2.507 | (10.217) | 120.378 |
| Αποσβέσεις | (109) | (48.563) | (144) | (14) | 1.883 | (46.947) |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | - | 5.374 | - | - | - | 5.374 |
| EBITDA από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 9.472 | 161.864 | 194 | 2.521 | (12.100) | 161.951 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 126 | 805.739 | 50.992 | 15.287 | - | 872.144 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | - | 40.425 | - | - | - | 40.425 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 180 | 66.946 | 310 | 3.530 | - | 70.966 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | (50.860) | (312.169) | (2.567) | (10.407) | - | (376.003) |
| Χρηματικά διαθέσιμα τομέα εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | - | - | - | - | - | (21.406) |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή | - | 3.024 | - | - | - | 3.024 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις | - | (59.401) | (1.316) | (399) | - | (61.116) |
| Δεσμευμένες καταθέσεις τομέα εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | - | - | - | - | - | (77) |
| Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα) | (50.554) | 544.564 | 47.419 | 8.011 | - | 527.957 |

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας (βλ. Σημείωση 7.2), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο |
|---|---------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|--------------------|
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 198.933 | 236.176 | 8.976 | 12.615 | (158.654) | 298.046 |
| Κόστος πωλήσεων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | (184.184) | (93.811) | (7.074) | (10.610) | 142.950 | (152.729) |
| Μικτό κέρδος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.749 | 142.365 | 1.902 | 2.005 | (15.704) | 145.317 |
| Περιθώριο Μικτού Κέρδους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 7,41% | 60,28% | 21,19% | 15,89% | 9,90% | 48,76% |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021* | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 124.039 | 224.427 | 4.321 | 16.647 | (96.345) | 273.089 |
| Κόστος πωλήσεων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | (113.606) | (87.623) | (3.810) | (14.682) | 86.119 | (133.602) |
| Μικτό κέρδος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 10.433 | 136.804 | 511 | 1.965 | (10.226) | 139.487 |
| Περιθώριο Μικτού Κέρδους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 8,41% | 60,96% | 11,83% | 11,80% | 10,61% | 51,08% |

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας (βλ. Σημείωση 7.2), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο δείκτης «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων» κατά το τέλος των χρήσεων 2022 και 2021 έχει ως εξής:

| Ποσά σε χιλ. € | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|------------------|------------------|
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 60.632 | 40.425 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 951.326 | 872.144 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 111.101 | 70.966 |
| Δανειακές υποχρεώσεις | 1.123.059 | 983.535 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | 491.175 | 431.643 |
| Δανειακές υποχρεώσεις | 1.123.059 | 983.535 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις (Μακροπρόθεσμο και Βραχυπρόθεσμο μέρος) | 27.026 | 19.852 |
| Επιχορηγήσεις | 167.146 | 76.736 |
| Μερικό σύνολο | 1.808.406 | 1.511.766 |
| <i>Μείον:</i> | | |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 391.896 | 397.409 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις συνδεδεμένες με δανεισμό (Σημείωση 21) | 65.098 | 61.192 |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 27) | (3.260) | (3.024) |
| Μερικό σύνολο | 453.734 | 455.577 |
| Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων | 1.354.672 | 1.056.189 |
| Δανειακές Υποχρεώσεις / Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων | 83% | 93% |

Z. Έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης 2022

Εισαγωγή

Η παρούσα έκθεση μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης αφορά στη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2022. Η έκθεση έχει συνταχθεί λαμβάνοντας υπόψη τις διατάξεις του Ν.4403/2016 (ενσωμάτωση Οδηγίας 2014/95/ΕΕ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου) και τον Κανονισμό της Ταξινόμιας της Ε.Ε 2020/852 και περιέχει πληροφορίες σχετικά με την επίδοση του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αναφορικά με τις ακόλουθες θεματικές ενότητες:

- Καταπολέμηση της διαφθοράς και της δωροδοκίας
- Ανθρώπινα Δικαιώματα
- Κοινωνικά και Εργασιακά θέματα
- Περιβαλλοντικά θέματα
- Αναφορά Ταξινόμιας

Στην παρούσα έκθεση παρουσιάζονται πληροφορίες σχετικά με τους κυριότερους κινδύνους που αφορούν στις δραστηριότητες του Ομίλου, στις πολιτικές δέουσας επιμέλειας, καθώς και σε λοιπές σχετικές πολιτικές που εφαρμόζει. Επιπλέον, για την καλύτερη κατανόηση της επίδοσης του Ομίλου, αποτυπώνονται ποσοτικά και ποιοτικά αποτελέσματα των πολιτικών και παρατίθενται σχετικοί χρηματοοικονομικοί και μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης. Για τη σύνταξη της έκθεσης λήφθηκαν υπόψη τα Πρότυπα GRI, καθώς και ο Οδηγός Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ο Όμιλος εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. είναι ένας από τους μεγαλύτερους ελληνικούς καθετοποιημένους Ομίλους στο χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), με δραστηριότητες που αφορούν την ανάπτυξη, κατασκευή, χρηματοδότηση και λειτουργία έργων ΑΠΕ, και τη διαχείριση απορριμμάτων. Επιπλέον, ο Όμιλος δραστηριοποιείται στο πεδίο της μελέτης, εγκατάστασης, υποστήριξης λειτουργίας, συντήρησης και τεχνικής διαχείρισης ενός Ενιαίου Συστήματος Συλλογής Κομίστρου (ηλεκτρονικό εισιτήριο). Κατά το έτος 2022 η εταιρεία δραστηριοποιήθηκε στον τομέα της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος πλέον αποτελεί διακοπείσα δραστηριότητα. Οι μετοχές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών (FTSE / Athex Large Cap) και από 1^η Δεκεμβρίου 2022 συμμετέχει στον δείκτη MCSI.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δραστηριοποιείται σε έργα ΑΠΕ, από την ανάπτυξη ως την παραγωγή ενέργειας, σε ένα εύρος τεχνολογιών το οποίο αφορά την κατασκευή και λειτουργία αιολικών πάρκων, υδροηλεκτρικών έργων, έργων αντλησοσταμείου, υβριδικών σταθμών και φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και την ανάληψη ολοκληρωμένων έργων διαχείρισης αποβλήτων, παραγωγής βιοκαυσίμων, εδαφοβελτιωτικών και άλλων προϊόντων. Η δραστηριότητα του Ομίλου κατά το έτος 2022 πραγματοποιήθηκε στις εξής χώρες: Ελλάδα, Βουλγαρία, Πολωνία, ΗΠΑ, Κύπρος.

Στις 31.12.2022, ο Όμιλος διαθέτει σχεδόν 2.000 MW ισχύ από μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ οι οποίες βρίσκονται σε λειτουργία, υπό κατασκευή ή έτοιμες προς κατασκευή σε Ελλάδα, Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη. Συμπεριλαμβάνοντας έργα που βρίσκονται σε διάφορα στάδια ωρίμανσης, το χαρτοφυλάκιο του Ομίλου ξεπερνάει τα 12 GW.

Σχεδιασμός επιχειρηματικής δράσης

Η επιχειρηματική δράση του Ομίλου χαρακτηρίζεται από υγιή οικονομική διάρθρωση, ισχυρή εξειδίκευση και τεχνογνωσία, πλήρη εφαρμογή των διαδικασιών διασφάλισης ποιότητας και εις βάθος γνώση του διεθνούς θεσμικού, οικονομικού και επιχειρηματικού περιβάλλοντος.

Κάθε έργο του Ομίλου ακολουθεί έναν καθιερωμένο και αποτελεσματικό τρόπο σχεδιασμού, ανάπτυξης και διαχείρισης, όπως αποτυπώνεται μέσα από τα ακόλουθα βήματα:

Πριν από την υλοποίηση του έργου

- Στρατηγική ανάλυση για την επιλογή θέσης/αγοράς/χώρας για την υλοποίηση του κάθε έργου.
- Αξιολόγηση του ικανού συντελεστή ισχύος του έργου.
- Διαδικασία αδειοδότησης, διεξαγωγή δημόσιων διαβουλεύσεων και συντονισμός με τις τοπικές αρχές και τους αρμόδιους φορείς για την υλοποίηση του έργου.
- Καθορισμός και συμφωνία χρήσεων γης.
- Διασφάλιση της δυνατότητας σύνδεσης με το ενεργειακό δίκτυο και της διαθέσιμης χωρητικότητας.

Ανάπτυξη και αδειοδότηση του έργου

- Σχεδιασμός του έργου: προγραμματισμός εργασιών και σύνταξη προϋπολογισμού.
- Χορήγηση αδειών για την έναρξη των δραστηριοτήτων και διασφάλιση της περιβαλλοντικής και ρυθμιστικής/κανονιστικής συμμόρφωσης.
- Επιλογή των πλέον καινοτόμων τεχνολογιών παραγωγής ενέργειας.
- Σύναψη συμβάσεων με προμηθευτές, εταιρείες λειτουργίας και συντήρησης (O&M) και Μελέτης - Προμήθειας - Κατασκευής (EPC).

Χρηματοδότηση του έργου

- Προετοιμασία και σύνταξη οικονομικής και χρηματοοικονομικής ανάλυσης και σχετικών εκθέσεων.
- Βελτιστοποίηση της κεφαλαιακής δομής και επάρκειας.
- Ανάπτυξη σχέσεων με τους παρόχους κεφαλαίων (διεθνείς κεφαλαιαγορές και χρηματοπιστωτικά ιδρύματα).
- Σχεδιασμός και διαπραγματεύσεις των συμφωνιών χρηματοδότησης.

Κατασκευή του έργου

- Πριν την κατασκευή του έργου.
 - Μελέτες Τεχνικής Βιωσιμότητας του έργου.
 - Χαρτογράφηση και προετοιμασία θέσεων εφαρμογής του έργου.
- Κατά την κατασκευή έργου.
 - Υλοποίηση έργων υποδομής.
 - Μηχανολογικές και ηλεκτρικές εγκαταστάσεις.
 - Υλοποίηση τεχνικών εργασιών.
 - Ανάπτυξη υποδομών εκκένωσης.
- Προμήθεια και εγκατάσταση παραγωγικού εξοπλισμού.
- Παρακολούθηση παραμέτρων περιβαλλοντικής διαχείρισης, συμπεριλαμβανομένης της βιοποικιλότητας και διαχείρισης της υγείας και ασφάλειας της εργασίας.

Λειτουργία και διαχείριση του έργου

- Λογοδοσία προς τα ενδιαφερόμενα μέρη και δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.
- Διαχείριση αδειών και κανονιστικών εγγράφων.
- Διαχείριση και παρακολούθηση της λειτουργίας του έργου.
- Εφαρμογή προληπτικής και διορθωτικής συντήρησης.
- Ανάπτυξη σχεδίων συνεχούς βελτίωσης και διαχείρισης των ανταλλακτικών.
- Παρακολούθηση παραμέτρων περιβαλλοντικής διαχείρισης, συμπεριλαμβανομένης της βιοποικιλότητας και διαχείρισης της υγείας και ασφάλειας της εργασίας.

1. Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης

Δείκτης C-G4: Πολιτική βιωσιμότητας

Ο Όμιλος διαθέτει πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης η οποία ευθυγραμμίζεται με όλους τους στόχους και τις δράσεις του θέτοντας στο επίκεντρο του επιχειρησιακού του σχεδιασμού την προώθηση της Βιώσιμης Ανάπτυξης. Στόχος της πολιτικής είναι η ενίσχυση του θετικού αντικτύπου και ο περιορισμός των αρνητικών επιδράσεων της δραστηριότητας του Ομίλου μέσω της εφαρμογής μιας σειράς βέλτιστων πρακτικών, στοχευμένων δράσεων, και βιώσιμων πρωτοβουλιών. Παράλληλα, προωθεί την σύναψη αξιόπιστων συνεργασιών ώστε να επιτυγχάνεται η διαρκής βελτίωση των δραστηριοτήτων του και η δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας τόσο για τα ενδιαφερόμενά μέρη όσο και για τη κοινωνία στο σύνολο της.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ μέσω της πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης στηρίζει το διάλογο με τα ενδιαφερόμενα μέρη, αφουγκράζεται τις ανάγκες τους και ενσωματώνει στις στρατηγικές αποφάσεις του δράσεις για το περιβάλλον και την κοινωνία, σε πλήρη ευθυγράμμιση με τους 17 Στόχους της Βιώσιμης Ανάπτυξης των Ηνωμένων Εθνών (ΟΗΕ). Στο πλαίσιο της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης, η εταιρική υπευθυνότητα ευθυγραμμίζεται με τα κριτήρια / αρχές ESG (Environmental-Social-Governance) αναφορικά με τέσσερις (4) άξονες δραστηριοποίησης:

- Προστασία του Περιβάλλοντος.
- Προαγωγή της Ανθρώπινης Αξίας.
- Ενίσχυση του Κοινωνικού Αποτυπώματος.
- Διαμόρφωση Υπεύθυνης Αγοράς.

Με βάση τους παραπάνω άξονες δραστηριοποίησης, ο Όμιλος θέτει επιμέρους στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης, τους οποίους αξιολογεί ως προς την πορεία επίτευξής τους σε ετήσια βάση, προχωρώντας σε κατάλληλη προσαρμογή ή αναθεώρηση τους αν κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος καταρτίζει και εφαρμόζει επιμέρους συστήματα διαχείρισης, πολιτικές, διαδικασίες, αξιολογεί συγκεκριμένους δείκτες μέτρησης και υιοθετεί αποδοτικά σχέδια δράσης/προγράμματα για την υλοποίηση και την επίτευξη της στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Λαμβάνοντας υπόψη την υψηλή σημασία ενίσχυσης της διαφάνειας και την ανάγκη τακτικής ενημέρωσης των ενδιαφερόμενων μερών, τα αποτελέσματα της επίδοσης του Ομίλου σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης δημοσιοποιούνται στο ευρύ κοινό μέσω της ετήσιας Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης και της παρούσας Έκθεσης.

Μηχανισμοί Διακυβέρνησης

Δείκτης C-G2: Εποπτεία βιώσιμης ανάπτυξης

Η Εταιρική Διακυβέρνηση αποτελεί το σύνολο των θεσπισμένων κανόνων και των επιχειρηματικών πρακτικών που εφαρμόζει ο Όμιλος, ώστε να διασφαλίζεται η επιχειρηματική συνέχεια και η ικανότητά του να δημιουργεί μακροπρόθεσμη αξία για όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη. Η υπεύθυνη και χρηστή εταιρική διακυβέρνηση που προάγει ο Όμιλος σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων του αποτυπώνεται στον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΚΕΔ) που έχει υιοθετήσει.

Το Διοικητικό Συμβούλιο (Δ.Σ.) αποτελεί το ανώτατο όργανο διοίκησης του Ομίλου, με τα Μέλη του να εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Κύρια αποστολή του Δ.Σ. αποτελεί η χάραξη των κατευθυντήριων γραμμών και η διαμόρφωση της επιχειρηματικής του στρατηγικής. Παράλληλα, το Δ.Σ. έχει

την κύρια ευθύνη για την παρακολούθηση των διαδικασιών που εξασφαλίζουν την αποτελεσματική διοικητική λειτουργία, την εφαρμογή των αρχών, την τήρηση της διοικητικής φιλοσοφίας του Ομίλου και την λήψη αποφάσεων για όλες τις εταιρικές υποθέσεις εκτός εκείνων που εμπíπτουν στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Στόχος του Δ.Σ. είναι η διαφύλαξη και προαγωγή των μακροπρόθεσμων συμφερόντων όλων των Μετόχων, με όρους και μεθόδους που εδραιώνουν το αίσθημα αξιοπιστίας στην οικονομική-επιχειρηματική κοινότητα και στο ευρύτερο κοινωνικό περιβάλλον, ενώ παράλληλα διασφαλίζουν τον σεβασμό από και προς κάθε ενδιαφερόμενο μέρος. Για την αποτελεσματική άσκηση των καθηκόντων του και την εφαρμογή ενός υπεύθυνου επιχειρηματικού μοντέλου, το Δ.Σ. υποστηρίζεται από επιμέρους Επιτροπές οι οποίες έχουν συμβουλευτικό/ εισηγητικό χαρακτήρα, με σημαντική βαρύτητα στη διαδικασία λήψης αποφάσεων. Οι Επιτροπές αυτές είναι οι ακόλουθες:

- Επιτροπή Ελέγχου
- Επιτροπή Υποψηφιοτήτων
- Επιτροπή Αποδοχών
- Επιτροπή Στρατηγικού Σχεδιασμού
- Επενδυτική Επιτροπή
- Επιτροπή ESG (Περιβάλλοντος, Κοινωνίας και Διακυβέρνησης)

Παράλληλα, για την εύρυθμη και αποδοτικότερη λειτουργία του Ομίλου, έχει συγκροτηθεί Εκτελεστική Επιτροπή η οποία αποτελείται από έξι (6) μέλη με εκτελεστικές ιδιότητες. Η Εκτελεστική Επιτροπή είναι αρμόδια για την υλοποίηση του στρατηγικού σχεδιασμού, ο οποίος καθορίζεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Επίσης, η Εκτελεστική Επιτροπή, είναι αρμόδια για την εφαρμογή των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και την εκτέλεση των πράξεων που απαιτούνται για τη διοίκηση και λειτουργία του Ομίλου.

Επιπλέον, έχοντας ως στόχο την αρτιότερη εποπτεία των θεμάτων Βιώσιμης Ανάπτυξης έχει συσταθεί η επιτροπή ESG η οποία συνεδριάζει κατ' ελάχιστον 4 φορές το χρόνο ή όποτε απαιτείται θέτοντας υπό συζήτηση την απόδοση και τους στόχους του Ομίλου σχετικά με θέματα ESG. Η Επιτροπή ESG αποτελείται από τέσσερα (4) μέλη, τρία (3) από τα οποία είναι Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

Εφοδιαστική αλυσίδα

Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου σε όλο το φάσμα της εφοδιαστικής αλυσίδας, διεξάγονται εφόσον έχουν αξιολογηθεί οι δυνητικές περιβαλλοντικές, κοινωνικές και οικονομικές επιδράσεις με σκοπό τη μεγιστοποίηση του θετικού του αντικτύπου. Για την αντιμετώπιση των νέων προκλήσεων που φέρουν τα ζητήματα της εφοδιαστικής αλυσίδας, ο Όμιλος μεριμνά ώστε να ενσωματώνει νέα κριτήρια στις διαδικασίες διαχείρισης των θεμάτων της εφοδιαστικής αλυσίδας, όπως είναι οι νέοι όροι συνεργασίας με τους προμηθευτές και η προτίμηση σε εγχώριους προμηθευτές.

Για το λόγο αυτό, σε ετήσια βάση υπάρχει μέριμνα για την ενίσχυση των συνεργασιών με τοπικούς προμηθευτές δημιουργώντας σχέσεις εμπιστοσύνης ώστε η δραστηριότητα του Ομίλου να συμβάλλει στην τόνωση των τοπικών κοινωνιών και στην αναβάθμιση του κοινωνικού- οικονομικού αποτυπώματος του σε όλο το φάσμα της εφοδιαστικής αλυσίδας.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναγνωρίζει ότι η διάδοση των θεμελιωδών αρχών και αξιών της εταιρικής κουλτούρας και της επιχειρησιακής ηθικής στην εφοδιαστική αλυσίδα αποτελεί σημαντικό στοιχείο της υπεύθυνης επιχειρηματικής συμπεριφοράς. Στο πλαίσιο αυτό, το 2022 υιοθετήθηκε η Πολιτική Προμηθειών, καθορίζοντας το βασικό πλαίσιο πολιτικών και αξιών που πρέπει να χαρακτηρίζουν την

επαγγελματική συμπεριφορά όλων των συνεργατών του Ομίλου συμπεριλαμβανομένων των θυγατρικών του στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.

Παράλληλα, αναγνωρίζει τον κίνδυνο εμφάνισης περιστατικών παραβίασης διεθνών προτύπων ή/και νομοθεσίας που σχετίζονται με πρακτικές των προμηθευτών του καθώς και το ενδεχόμενο μη υιοθέτησης κοινών πολιτικών/ αξιών των προμηθευτών με τον Όμιλο. Επισημαίνεται ότι πιθανοί κίνδυνοι στην εφοδιαστική αλυσίδα δύναται να προκύψουν από τη μη υποστήριξη τοπικών και εγχώριων προμηθευτών, με ενδεχόμενη μείωση της αγοραστικής τους δύναμης και της ευρύτερης οικονομικής ανάπτυξης και ευημερίας των περιοχών δραστηριοποίησης. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος επιλέγει σταθερά την συνεργασία του με τοπικούς προμηθευτές παρά την έντονη εξωστρέφεια που τον χαρακτηρίζει.

Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές

Δείκτης C-S8: Αξιολόγηση προμηθευτών

Η υπεύθυνη διαχείριση της εφοδιαστικής αλυσίδας τίθεται στο επίκεντρο της προσπάθειας του Ομίλου για τη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας μέσω της επιχειρηματικής της λειτουργίας και της σύναψης υπεύθυνων επιχειρηματικών σχέσεων με τους προμηθευτές και συνεργάτες του. Προς την κατεύθυνση αυτή, ο Όμιλος επιλέγει προμηθευτές και συνεργάτες που ευθυγραμμίζονται με τα προβλεπόμενα της Πολιτικής Προμηθειών του και επικοινωνεί τις ελάχιστες απαιτήσεις συνεργασίας με στόχο να τηρούνται περιβαλλοντικά, ενεργειακά και κοινωνικά κριτήρια με την εφαρμογή αντίστοιχων πολιτικών και διαδικασιών.

Ειδικότερα, αναγκαίοι όροι συνεργασίας με οποιονδήποτε προμηθευτή είναι η πλήρης συμμόρφωση με το κανονιστικό πλαίσιο για την Υγεία και την Ασφάλεια και την περιβαλλοντική διαχείριση, η τήρηση του Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας, η συμμόρφωση με την Πολιτική για τα Ανθρώπινα Δικαιώματα αλλά και την Πολιτική Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων του Ομίλου, για την ορθή και ασφαλή λειτουργία της εφοδιαστικής αλυσίδας και την ασφαλή εκτέλεση όλων των εργασιών.

Επιπλέον, κύριο μέλημα του Ομίλου αποτελεί η χρήση υλικών και εξοπλισμού, που εκτός από την καταλληλότητα και την χρηστικότητα τους, είναι φιλικά προς το περιβάλλον και ανήκουν σε υψηλή ενεργειακή κλάση χαμηλής ενεργειακής κατανάλωσης με την μικρότερη δυνατή επικινδυνότητα για το χρήστη και το περιβάλλον.

2. Προστασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα

Πολιτική για την προστασία των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα

Δείκτης C-G6 Πολιτική ασφάλειας δεδομένων

Ένα ζήτημα ιδιαίτερης βαρύτητας για τη διασφάλιση της κανονιστικής συμμόρφωσης, όπως υπογραμμίζεται στον Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας και την εν γένει επιχειρηματική ηθική που χαρακτηρίζει το σύνολο των δραστηριοτήτων, λειτουργιών και συνεργασιών που συνάπτει ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αποτελεί η διαχείριση των πληροφοριών και των προσωπικών δεδομένων. Ο Όμιλος δεσμεύεται για την τήρηση του Συστήματος Διαχείρισης της Ασφάλειας Πληροφοριών αναγνωρίζοντας ότι η ενεργός συμμετοχή αλλά και η ενημέρωση σχετικά με το Σύστημα αυτό και τη φιλοσοφία της εφαρμογής του, είναι απαραίτητη προϋπόθεση για τη σωστή λειτουργία της εταιρείας μέσα στο πλαίσιο της ισχύουσας νομοθεσίας και των αναγκών που διέπουν τη λειτουργία της στους κλάδους που δραστηριοποιείται.

Στο πλαίσιο της εξασφάλισης σημαντικού επιπέδου ασφάλειας ανάλογου της κρισιμότητας και της εμπιστευτικότητας των διακινούμενων δεδομένων και πληροφοριών, έχει οριστεί ο Υπεύθυνος Συστήματος Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών, ο οποίος συνεργάζεται με τον Επικεφαλής Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων Ομίλου (CISO). Επιπρόσθετα, το Σύστημα Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών, που έχει αναπτυχθεί και εφαρμόζεται είναι πιστοποιημένο βάσει του διεθνούς προτύπου ISO 27001:2013. Μέσω της εφαρμογής του, ο Όμιλος στοχεύει σε:

- Προστασία του φυλασσόμενου αρχείου, των υπολογιστικών πόρων και της διακινούμενης πληροφορίας στις υπηρεσίες του Ομίλου από κάθε απειλή, εσωτερική ή εξωτερική, σκόπιμη ή τυχαία.
- Συστηματική αποτίμηση και αξιολόγηση των κινδύνων που αφορούν στη διασφάλιση πληροφοριών, προσβλέποντας στην ορθή και έγκαιρη διαχείρισή τους.
- Αρχαιοθέτηση δεδομένων, αποφυγή ιών και εξωτερικών εισβολών, έλεγχο πρόσβασης στα συστήματα, καταγραφή όλων των περιστατικών ασφαλείας και διαχείριση απρόσμενων εξελίξεων.
- Διαρκή ενημέρωση της Διοίκησης και του προσωπικού σε θέματα ασφαλείας πληροφοριών και τη διεξαγωγή εκπαιδευτικών σεμιναρίων για το προσωπικό.
- Πλήρη δέσμευση της Διοίκησης του Ομίλου στην πιστή εφαρμογή και στη συνεχή βελτίωση του ΣΔΑΠ, το οποίο συμμορφώνεται με τις απαιτήσεις του προτύπου ISO 27001.
- Συμμόρφωση με το Γενικό Κανονισμό για τη Προστασία Δεδομένων (ΕΕ) 2016/679 (GDPR-ΓΚΠΔ) και τον νόμο 4624/2019 και υιοθέτηση των αρχών προστασίας δεδομένων όπως ορίζονται στο Άρθρο 5 για τη προστασία δεδομένων.

Ο Όμιλος συμμορφώνεται με τα σχετικά ευρωπαϊκά και εθνικά νομικά πλαίσια έχοντας ορίσει Υπεύθυνο Προστασίας Δεδομένων (DPO), ο οποίος αναφέρεται στο Διοικητικό Συμβούλιο, ενώ παράλληλα εφαρμόζει πολιτική για την προστασία των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα. Επιπλέον, λαμβάνονται κατάλληλα οργανωτικά και τεχνικά μέτρα για την προστασία των προσωπικών δεδομένων που επεξεργάζεται ο Όμιλος με αντίστοιχη δέσμευση προς τους εκτελούντες αντίστοιχων διαδικασιών επεξεργασίας δεδομένων για λογαριασμό της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Μεταξύ των μέτρων αυτών περιλαμβάνονται πολιτικές και διαδικασίες σχετικά με τα δικαιώματα των υποκειμένων των δεδομένων και του τρόπου διαχείρισης περιστατικών παραβίασης.

3. Καταπολέμηση της Διαφθοράς και της Δωροδοκίας

Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείριση αυτών

Η καταπολέμηση της διαφθοράς αποτελεί ζήτημα υψηλής σημασίας όχι μόνο για την αντιμετώπιση δυνητικών αρνητικών επιδράσεων που προκαλούνται στον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αλλά και ευρύτερα στην κοινωνία, στην οικονομία και στο περιβάλλον. Ο Όμιλος, προκειμένου να μπορεί να αντιμετωπίζει αποτελεσματικά τυχόν κρίσιμα ζητήματα που προκύπτουν κατά την εκτέλεση των δραστηριοτήτων του, έχει εγκαταστήσει και εφαρμόζει Πιστοποιημένο Σύστημα Διαχείρισης κατά της Διαφθοράς και Δωροδοκίας, με βάση τις απαιτήσεις του προτύπου ISO 37001:2016, μέσω του οποίου γίνεται ο εντοπισμός, η ανάλυση και η αποτίμηση πιθανών κινδύνων διαφθοράς και απάτης.

Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας

Δείκτης A-G2: Παραβιάσεις επιχειρηματικής δεοντολογίας

Δείκτης C-G5 Πολιτική επιχειρηματικής δεοντολογίας

Ο Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας ενσωματώνει τις βασικές αρχές, τις πεποιθήσεις, την εταιρική κουλτούρα, την επιχειρησιακή ηθική και τις εθελούσιες ηθικές δεσμεύσεις του Ομίλου, οι οποίες διαμορφώνουν το μοντέλο λειτουργίας σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων του. Ο Κώδικας αποτυπώνει και ενδυναμώνει αυτά τα στοιχεία και δημιουργεί ένα συμφωνημένο και διαφανές πλαίσιο λειτουργίας και συμπεριφορών, το οποίο αφορά όλους τους εργαζόμενους, πελάτες, συνεργάτες, υπεργολάβους, προμηθευτές και την τοπική κοινωνία.

Ο Κώδικας αφορά όλες τις θυγατρικές και όλους τους τομείς δραστηριότητας του Ομίλου σε όλες τις χώρες δραστηριοποίησής, ενώ λαμβάνεται υπόψη στις Συμπράξεις και τις Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει. Το περιεχόμενο του Κώδικα δεν είναι εξαντλητικό και περιλαμβάνει τις ελάχιστες απαιτήσεις οι οποίες πρέπει να εφαρμόζονται σε επίπεδο διαχείρισης των ανθρώπων του Ομίλου (π.χ. Υγεία και Ασφάλεια εργαζομένων και συνεργατών) και σε επίπεδο πρακτικών και μηχανισμών διακυβέρνησης που εφαρμόζει (π.χ. αποφυγή πρακτικών δωροδοκίας, υγιής ανταγωνισμός κ.λπ.). Αυτές οι ελάχιστες δεσμεύσεις συμπληρώνονται από πολιτικές, διαδικασίες και άλλα εσωτερικά έγγραφα, τα οποία είναι εξίσου δεσμευτικά για όλους.

Το περιεχόμενο του Κώδικα ευθυγραμμίζεται με τις γενικές αρχές που προβλέπονται από τους διεθνείς κανονισμούς και τις αντίστοιχες συμβάσεις, καθώς και από διεθνή πρότυπα. Για τη διασφάλιση της εφαρμογής τους, ο Όμιλος υφίσταται περιοδικούς ελέγχους από διαπιστευμένους φορείς από τους οποίους έχει λάβει και τις αντίστοιχες πιστοποιήσεις. Στο πλαίσιο αυτό, έχει υιοθετήσει μια σειρά από Πολιτικές, μεταξύ των οποίων την Πολιτική Καταλληλότητας μελών Δ.Σ. και την Πολιτική Αποδοχών μελών Δ.Σ., οι οποίες εξειδικεύονται σε διαδικασίες και έντυπα για την πρακτική εφαρμογή τους.

Ο Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας αποτελεί ένα γενικό πλαίσιο το οποίο εμπεριέχει και θέματα που άπτονται των εργασιακών και ανθρωπίνων δικαιωμάτων. Τα επιμέρους θέματα, όπως για παράδειγμα η καταπολέμηση της βίας στην εργασία, η καταπάτηση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων κ.α., αναπτύσσονται ειδικότερα με επιμέρους πολιτικές και εσωτερικές διαδικασίες του Ομίλου. Κάθε εργαζόμενος μπορεί να καταγγείλει ή να εκφράσει ανησυχία για όλα τα θέματα που σχετίζονται με την εφαρμογή του Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας τα οποία, είτε επώνυμα είτε ανώνυμα μέσω:

- Αποστολής email στην ηλεκτρονική διεύθυνση compliance@terna-energy.com
- Χρήσης της ηλεκτρονικής πλατφόρμας <https://ternaenergy.integrityline.com/frontpage>
- Αποστολής επιστολής στη διεύθυνση: «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα, υπόψιν της «Μονάδας Κανονιστικής Συμμόρφωσης» της Εταιρείας με την ένδειξη «Εμπιστευτικό».

Πολιτική Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Ελέγχου Διαφθοράς και Δωροδοκίας

Η κανονιστική συμμόρφωση και ο έλεγχος της διαφθοράς και δωροδοκίας αποτελούν βασικές αρχές των εθελούσιων δεσμεύσεων του Ομίλου και των μηχανισμών ορθής διακυβέρνησης που εφαρμόζει. Η Πολιτική Κανονιστικής Συμμόρφωσης και Ελέγχου Διαφθοράς και Δωροδοκίας αποτυπώνει τους στόχους του Ομίλου για την αποδοτική και αποτελεσματική διαχείριση των θεμάτων αυτών και είναι οι εξής:

- Η αυστηρή τήρηση όλων των απαιτήσεων που απορρέουν από το κανονιστικό πλαίσιο του Ομίλου, όπως αυτό καθορίζεται από το Σύστημα Διαχείρισης.
- Η αυστηρή τήρηση του νομοθετικού πλαισίου που διέπει τα θέματα διαφθοράς και δωροδοκίας στις δραστηριότητες του Ομίλου.
- Η αυστηρή τήρηση του νομοθετικού πλαισίου που διέπει τα θέματα νομιμοποίησης εσόδων από εγκληματικές δραστηριότητες και τη χρηματοδότηση της τρομοκρατίας.

- Η ευαισθητοποίηση του προσωπικού σε θέματα κανονιστικής συμμόρφωσης, διαφθοράς και δωροδοκίας αλλά και του Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας με σκοπό τη δημιουργία μιας ισχυρής κουλτούρας συμμόρφωσης εντός του Ομίλου και τη συμμόρφωση με τις πολιτικές, τις διαδικασίες του Συστήματος Διαχείρισης.
- Ο εντοπισμός και η διαχείριση κινδύνων κανονιστικής συμμόρφωσης και διαφθοράς -δωροδοκίας. Αυτό περιλαμβάνει τον προσδιορισμό και την αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με το κανονιστικό πλαίσιο και τη διαφθορά και δωροδοκία με σκοπό τη λήψη των κατάλληλων μέτρων για τον περιορισμό τους.
- Η επικοινωνία των υποχρεώσεων συμμόρφωσης, συμπεριλαμβανομένων των κινδύνων, των διαδικασιών διαχείρισης, των μη συμμορφώσεων καθώς και των ενεργειών βελτίωσης αλλά και των αποτελεσμάτων των ελέγχων/επιθεωρήσεων σε όλα τα εμπλεκόμενα μέρη.
- Η δημιουργία κατάλληλου μηχανισμού ελέγχων και μέτρων πρόληψης για τον εντοπισμό και την αποτροπή θεμάτων όπως δωροδοκία, διαφθορά, νομιμοποίηση εσόδων από εγκληματικές δραστηριότητες και χρηματοδότησης δωροδοκίας, σύγκρουση συμφερόντων και εν γένει θεμάτων κανονιστικής συμμόρφωσης.

Οι μηχανισμοί και τα μέτρα πρόληψης περιλαμβάνουν τα εξής:

- Σαφής καθορισμός των αρχών που διέπουν τον Όμιλο για αυτά τα θέματα μέσω του Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας και των εφαρμοζόμενων Πολιτικών.
- Σαφής καθορισμός αρμοδιοτήτων μέσω του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας.
- Διαφορετικά επίπεδα έγκρισης σαφώς καθορισμένα στο Εγχειρίδιο Διαδικασιών του Ομίλου και στις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου.
- Εφαρμογή της αρχής four-eye principle και διπλών υπογραφών στις διαδικασίες του Ομίλου.
- Συνεχής εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση του προσωπικού.
- Ενέργειες δέουσας επιμέλειας κατά την επιλογή συνεργατών, προμηθευτών, προσωπικού, πελατών.
- Προγραμματισμένοι και έκτακτοι έλεγχοι από τη Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου του Ομίλου.
- Προγραμματισμένες και έκτακτες εσωτερικές επιθεωρήσεις από τον Υπεύθυνο Κανονιστικής Συμμόρφωσης.

Για την επίτευξη των παραπάνω στόχων, ο Όμιλος δεσμεύεται στα κάτωθι:

- Συνεχής εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση του προσωπικού
- Αναφορά και Διαχείριση Παραπόνων και Καταγγελιών
- Ανεξαρτησία Υπευθύνου Κανονιστικής Συμμόρφωσης
- Εφαρμογή διαδικασιών για τη διαχείριση θεμάτων σύγκρουσης συμφερόντων
- Συνεχής βελτίωση αποτελεσματικότητας Συστήματος Διαχείρισης
- Λειτουργία Μηχανισμού αξιολόγησης περιστατικών μη εφαρμογής υποχρεώσεων
- Σύνταξη και εφαρμογή Πολιτικών οι οποίες εξειδικεύουν τα θέματα κανονιστικής συμμόρφωσης, διαφθοράς και δωροδοκίας, όπως Πολιτική αντιμετώπισης μη υγιούς ανταγωνισμού, Πολιτική ταξιδιών και εξόδων φιλοξενίας, Πολιτική δώρων, Πολιτική χορηγιών και δωρεών.

Παράλληλα, σε αυτή την κατεύθυνση, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εγκατέστησε το 2022 το Σύστημα Διαχείρισης Κανονιστικής Συμμόρφωσης με βάση το νέο διεθνές πρότυπο ISO 37301:2021, το οποίο και πιστοποιήθηκε από διαπιστευμένο Οργανισμό Πιστοποίησης. Το συγκεκριμένο Διεθνές Πρότυπο ISO είναι βασισμένο στις αρχές της ορθής διακυβέρνησης, της αναλογικότητας, της διαφάνειας και της βιωσιμότητας, αποτελώντας ένα χρήσιμο εργαλείο για οργανισμούς που επιθυμούν να εφαρμόσουν ένα σύστημα Διαχείρισης Συμμόρφωσης επιδιώκοντας να τυποποιήσουν το σύστημά τους με την ανάπτυξη των σχετικών διαδικασιών και κανόνων.

Μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι πιστοποιημένη για το σύνολο των δραστηριοτήτων της σύμφωνα με το πρότυπο ISO 37001 για την καταπολέμηση της δωροδοκίας. Τον Ιούλιο του 2022 ολοκληρώθηκε επιτυχώς και η επιθεώρηση επαναπιστοποίησης με αποτέλεσμα την επέκταση της ισχύος του πιστοποιητικού έως τις 22.07.2025.

GRI 205-3: Επιβεβαιωμένα περιστατικά διαφθοράς και ενέργειες που αναλήφθηκαν

Κατά το έτος 2022, δεν υπήρξε κανένα επιβεβαιωμένο περιστατικό διαφθοράς, είτε μέσω καταγγελιών είτε μέσω των ελέγχων που ο ίδιος ο Όμιλος διενεργεί στο πλαίσιο της πρόληψης και καταπολέμησης τυχόν περιστατικών διαφθοράς.

GRI 419-1: Μη συμμόρφωση με κοινωνικοοικονομικούς νόμους και κανονισμούς

Κατά το έτος 2022, δεν επιβλήθηκε στον Όμιλο κανένα πρόστιμο ή/και μη χρηματική κύρωση για μη συμμόρφωση με νόμους ή/και κανονισμούς στον κοινωνικό και οικονομικό τομέα.

Συγκεντρωτικά, τα εν ισχύ πιστοποιητικά του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ το 2022 ήταν τα εξής:

- ISO 9001:2015 Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας
- ISO 14001:2015 Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης
- ISO 45001:2018 Σύστημα Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας της Εργασίας
- ISO 50001:2018 Σύστημα Ενεργειακής Διαχείρισης
- ISO 27001:2013 Σύστημα Διαχείρισης Ασφάλειας Πληροφοριών
- ISO 37001:2016 Σύστημα Διαχείρισης κατά της Δωροδοκίας
- ISO 37301:2021 Σύστημα Κανονιστικής Συμμόρφωσης
- ΕΛΟΤ 1439:2013 Οργανισμός φιλικός σε άτομα με αναπηρία

4. Ανθρώπινα δικαιώματα

Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείριση αυτών

Στον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δίνεται ιδιαίτερη σημασία στο σεβασμό των διεθνώς αναγνωρισμένων ανθρωπίνων δικαιωμάτων, καθώς αποτελεί θεμέλιο της υπεύθυνης επιχειρηματικής συμπεριφοράς και της συνεισφοράς του Ομίλου στην κατεύθυνση της Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει τον κίνδυνο εμφάνισης περιστατικών παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων, εντός της εφοδιαστικής αλυσίδας και των ιδίων δραστηριοτήτων του, όπως για παράδειγμα περιστατικά καταναγκαστικής ή παιδικής εργασίας. Η ενδεχόμενη παραβίαση ανθρωπίνων δικαιωμάτων είναι δυνατόν να επιφέρει αρνητικές επιδράσεις στον ίδιο τον Όμιλο, όπως για παράδειγμα την επιβολή προστίμων ή κυρώσεων, στους εργαζομένους και στη φήμη ή/και στην εμπιστοσύνη των ενδιαφερομένων μερών του.

Με την εφαρμογή των αρχών των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συμβάλλει ευρύτερα στην προάσπιση του κράτους δικαίου και των νομικών συστημάτων, τα οποία αποτελούν τη βάση για τη σύναψη όλων των συμβάσεων.

Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές

Δείκτης C-S6: Πολιτική ανθρωπίνων δικαιωμάτων

Πολιτική Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει Πολιτική Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων αναγνωρίζοντας τη σημασία του σεβασμού των διεθνώς αναγνωρισμένων ανθρώπινων δικαιωμάτων ως θεμέλιο της υπεύθυνης επιχειρηματικής συμπεριφοράς και της συνεισφοράς στη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Ο σκοπός της πολιτικής αυτής είναι η έκφραση της δέσμευσης για το σεβασμό των διεθνώς ανθρώπινων δικαιωμάτων και η αναγνώριση της ευθύνης για τον εντοπισμό, την αξιολόγηση και τη διαχείριση πιθανών επιπτώσεων στα δικαιώματα των ενδιαφερομένων μερών, σε όλη την αλυσίδα αξίας και τις δραστηριότητες του.

Η Πολιτική καλύπτει όλες τις χώρες όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος, προσδιορίζει τα ανθρώπινα δικαιώματα ανά κατηγορίες ομάδων ενδιαφερομένων μερών και λαμβάνει υπόψη τα ακόλουθα:

- Την Οικουμενική Διακήρυξη των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων των Ηνωμένων Εθνών / Το Διεθνές νομοσχέδιο για τα Ανθρώπινα Δικαιώματα.
- Το Διεθνές σύμφωνο των Ηνωμένων Εθνών για τα αστικά και πολιτικά δικαιώματα.
- Το Διεθνές σύμφωνο των Ηνωμένων Εθνών για τα κοινωνικά, οικονομικά και πολιτικά δικαιώματα.
- Τις Κατευθυντήριες αρχές των Ηνωμένων Εθνών για τις επιχειρήσεις και τα ανθρώπινα δικαιώματα.
- Τις Αρχές των Ηνωμένων Εθνών United Nations Global Compact.
- Τη Δήλωση της ΔΟΕ για τις θεμελιώδεις αρχές και τα δικαιώματα στην εργασία.
- Το Ψήφισμα 46/7 των Ηνωμένων Εθνών για τα ανθρώπινα δικαιώματα και το περιβάλλον.
- Τις Εθελοντικές αρχές για την ασφάλεια και τα ανθρώπινα δικαιώματα.
- Το σημείο αναφοράς για το κέντρο πόρων των επιχειρήσεων και των ανθρωπίνων δικαιωμάτων για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και τα ανθρώπινα δικαιώματα.

Η Πολιτική για τα Ανθρώπινα Δικαιώματα καλύπτεται από τον μηχανισμό καταγγελιών και παραπόνων του Ομίλου και έχει κοινοποιηθεί σε όλο το Προσωπικό.

Μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης

Κατά το έτος 2022, δεν υπήρξε κανένα περιστατικό παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

5. Κοινωνικά και εργασιακά θέματα

Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείριση αυτών

Οι εργαζόμενοι του Ομίλου αποτελούν μία από τις σημαντικότερες προτεραιότητες του, καθώς σε αυτούς οφείλει την αναπτυξιακή του πορεία και την επιχειρηματική του συνέχεια. Για τον λόγο αυτό, ο Όμιλος μεριμνά για την αποτελεσματική διαχείριση των πιθανών κινδύνων και την αξιοποίηση των ευκαιριών που παρουσιάζονται ώστε να εξασφαλίζει ένα ισορροπημένο και ασφαλές εργασιακό περιβάλλον, το οποίο συνεισφέρει στην υλοποίηση του οράματός του.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει την ύπαρξη κινδύνων από τη μη παροχή ίσων ευκαιριών, δίκαιων αμοιβών, κατάλληλων συνθηκών υγείας και ασφάλειας και εκπαίδευσης των εργαζομένων που ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς την δυνατότητα του να λειτουργεί αποτελεσματικά. Επομένως, ο Όμιλος έχει δημιουργήσει τις κατάλληλες δομές και συνθήκες που προάγουν τη διαφάνεια των προσλήψεων, την εκπαίδευση, την ανάπτυξη και την επιβράβευσή του ανθρώπινου δυναμικού του προσφέροντας ίσες ευκαιρίες και στηρίζοντας τη διαφορετικότητα.

Ο Όμιλος μεριμνά για την Υγεία & Ασφάλεια (Υ&Α) του συνόλου του ανθρώπινου δυναμικού το οποίο απασχολεί, ενώ αναγνωρίζοντας τον ενδεχόμενο κίνδυνο πρόκλησης εργατικού ατυχήματος, επιδιώκει την ελαχιστοποίηση του, εκπονώντας ειδικές Μελέτες Εκτίμησης Επαγγελματικού Κινδύνου (ΜΕΕΚ). Μέσω των ΜΕΕΚ εντοπίζονται οι δυνητικοί κίνδυνοι που σχετίζονται με την υγεία και την ασφάλεια για κάθε θέση εργασίας. Επιπλέον, αναγνωρίζοντας τον ενδεχόμενο κοινωνικό και περιβαλλοντικό κίνδυνο που ενέχει η

δραστηριότητα του για τις εκάστοτε τοπικές κοινωνίες στις οποίες δραστηριοποιείται, διεξάγονται μελέτες επιπτώσεων για την εκτίμηση των πιθανών περιβαλλοντικών και κοινωνικών επιδράσεων (π.χ. επιδράσεις στην υγεία και την ασφάλεια των κατοίκων, στην ποιότητα ζωής) των προγραμματισμένων δραστηριοτήτων, πριν την έναρξη κάθε νέας εργασίας.

Ο Όμιλος συμβάλλει στην αντιμετώπιση των δυνητικών οικονομικών και κοινωνικών επιδράσεων που συνδέονται με τη μείωση της απασχόλησης στη χώρα (π.χ. ανεργία) μέσω της αύξησης των θέσεων εργασίας που προσφέρει. Επιπλέον, δίνεται έμφαση στην αναγνώριση των έμμεσων αρνητικών οικονομικών επιδράσεων που δύναται να προκαλέσει η δραστηριότητα του με λήψη των απαραίτητων μέτρων για την αποτελεσματική αντιμετώπιση τους.

Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές

Μέσω της υιοθέτησης υπεύθυνων πολιτικών για τη δημιουργία διαμοιραζόμενης αξίας σε όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη του, ο Όμιλος στέκεται αρωγός στην ανάπτυξη των τοπικών κοινωνιών στις οποίες δραστηριοποιείται και με τις οποίες αλληλοεπιδρά, μέσα από συνεχή διαβούλευση και προσπάθειες αναγνώρισης και ανταπόκρισης στις πραγματικές ανάγκες που συντρέχουν αλλά και μέσα από την ίδια του τη δραστηριότητά.

Ο Όμιλος συμμετέχει ενεργά, υποστηρίζει προτεραιοποιεί την επένδυση στους ανθρώπους του παρέχοντας τους απαραίτητους πόρους για την προαγωγή της συνεχούς βελτίωσης του εργασιακού περιβάλλοντος.

Ο Όμιλος για τη διαχείριση των κοινωνικών και εργασιακών ζητημάτων:

- Αυξάνει το κοινωνικο-οικονομικό του αποτύπωμα.
- Παρέχει ίσες ευκαιρίες, αμοιβές και παροχές.
- Παρέχει ίσες ευκαιρίες κατάρτισης και εκπαίδευσης.
- Εφαρμόζει πολιτική υγείας και ασφάλειας.

Υπεύθυνες κοινωνικές σχέσεις και ενίσχυση των τοπικών κοινωνιών

Το είδος και η διασπορά των δραστηριοτήτων στους τομείς των ΑΠΕ και της διαχείρισης απορριμμάτων καθιστά ως θέματα ζωτικής σημασίας τη σύναψη υπεύθυνων σχέσεων με τις τοπικές κοινωνίες. Ο Όμιλος επιδιώκει να εξασφαλίσει τη μεγιστοποίηση των θετικών κοινωνικών επιδράσεων των δραστηριοτήτων του, ώστε να εξασφαλίζεται η κοινωνική άδεια λειτουργίας του και η πορεία προς τη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Η ενίσχυση των σχέσεων με τις τοπικές κοινωνίες επιτυγχάνεται μέσω της στρατηγικής του Ομίλου που στοχεύει στην δημιουργία θετικών επιδράσεων στις περιοχές δραστηριοποίησής του. Ενδεικτικά μέτρα που περιλαμβάνει η στρατηγική αυτή αφορούν την δημιουργία νέων θέσεων εργασίας και την στήριξη τοπικών προμηθευτών και φορέων, ενώ δίνεται ιδιαίτερη βαρύτητα στο κοινωνικο-οικονομικό αποτύπωμα των έργων. Παράλληλα, ενισχύονται οι διαδικασίες διαβούλευσης και οι συνεργατικές προσπάθειες, με σκοπό την οικοδόμηση και διατήρηση σχέσεων εμπιστοσύνης με τα ενδιαφερόμενα μέρη.

Ίσες ευκαιρίες, αμοιβές και παροχές

Ο Όμιλος θέτει στο επίκεντρο της δράσης του την ίση μεταχείριση στο εργασιακό περιβάλλον, την εξάλειψη πάσης φύσεως διακρίσεων και την παροχή ίσων ευκαιριών επαγγελματικής ώστε να διασφαλίζεται ο σεβασμός των δικαιωμάτων των εργαζομένων.

Ο Όμιλος μεριμνά εκτός των άλλων για την στήριξη του θεσμού της κάλυψης κενών θέσεων σε πρώτο επίπεδο μέσω εσωτερικών διαδικασιών, σε περίπτωση που οι υφιστάμενοι εργαζόμενοι – στελέχη

ενδιαφέρονται να μετακινηθούν σε θέσεις που εκτιμούν ότι μπορούν να αποδώσουν καλύτερα ή και να ανελιχθούν σε θέσεις ιεραρχικά ανώτερες αυτών που καλύπτουν μέσα στον Όμιλο και στις εταιρείες αυτού.

Ο Όμιλος συνεργάζεται με τα μεγαλύτερα Πανεπιστημιακά Ιδρύματα της χώρας (κατά περιόδους με Ε.Μ.Π., Ε.Κ.Π.Α., Ο.Π.Α., Πανεπιστήμιο Πειραιά, Α.Π.Θ., Πανεπιστήμιο Μακεδονίας κ.α.) ενισχύοντας τον θεσμό της Πρακτικής Άσκησης και την απόκτηση επαγγελματικής εμπειρίας, ενώ παράλληλα διατηρεί τη δυνατότητα να προσφέρει επαγγελματικές ευκαιρίες μετά την απόκτηση του πτυχίου τους.

Βασικές Αρχές Πολιτικής Αμοιβών & Παροχών

- Να διαμορφώνει εργασιακό περιβάλλον με τέτοιο τρόπο ώστε να δεσμεύει και να παρακινεί τους Εργαζόμενους.
- Να προσελκύσει νέα ικανά στελέχη και ικανούς εργαζόμενους κάθε επιπέδου.
- Οι εργασίες να διεξάγονται αποδοτικά μέσα σε ένα ελεγχόμενο και σταθερό περιβάλλον εκπαιδευμένου ανθρώπινου δυναμικού, με κοινή εταιρική κουλτούρα και γνώση των απαιτήσεων, στο οποίο ο Όμιλος διαρκώς επενδύει.

Στο πλαίσιο αυτό, όλες οι ενέργειες που σχετίζονται με τους εργαζομένους έχουν ως βάση αξιολογικά κριτήρια τα οποία αφορούν την απόδοση, την ικανότητα, τις επιδόσεις, την αποτελεσματικότητα και τα προσόντα κάθε εργαζόμενου. Παράλληλα, η προσέλκυση νέων και η διατήρηση των υφιστάμενων ταλέντων του Ομίλου στηρίζονται σε διαφανείς και αντικειμενικές διαδικασίες που διέπουν την επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου.

Η Επιτροπή Αποδοχών είναι υπεύθυνη για την Πολιτική Αποδοχών για τα Μέλη Δ.Σ., τα μέλη επιτροπών και όσα πρόσωπα κατέχουν θέση Γενικών Διευθυντών ή τυχόν αναπληρωτή αυτών καθώς και τα ανώτατα διευθυντικά στελέχη του Ομίλου, κατά τα προβλεπόμενα στο άρθρο 110 παρ. 1 του Ν. 4548/2018 ενώ η Διεύθυνση Ανθρώπινου Δυναμικού του Ομίλου είναι υπεύθυνη για την ορθή υλοποίηση του πλαισίου Αμοιβών και Παροχών για όλο τον υπόλοιπο πληθυσμό του Ομίλου.

Εκπαίδευση των εργαζομένων

Ο Όμιλος αναγνωρίζει την αξία που δημιουργεί το ανθρώπινο κεφάλαιο και για το λόγο αυτό επενδύει συνειδητά στη συνεχή εκπαίδευση και κατάρτιση του ανθρώπινου δυναμικού του.

Συγκεκριμένα, επενδύει συστηματικά σε εκπαιδεύσεις που έχουν στόχο όχι μόνο να ενισχύσουν την απόδοση των εργαζομένων και να αναβαθμίσουν τις τεχνικές τους δυνατότητες, αλλά και να βελτιώσουν την ικανότητά τους να ανταποκρίνονται σε καταστάσεις εκτάκτου ανάγκης. Μέριμνα του Ομίλου είναι η διεξαγωγή εξειδικευμένων προγραμμάτων εκπαίδευσης και κατάρτισης τα οποία σχετίζονται με το αντικείμενο της εκάστοτε θέσης, τον στρατηγικό σχεδιασμό και τις ανάγκες του ανθρώπινου δυναμικού. Επιπλέον, πραγματοποιούνται σε ετήσια βάση αλλά και κατά περίπτωση, εσωτερικές εκπαιδεύσεις από προϊσταμένους και εξειδικευμένους συναδέλφους που αφορούν σε θέματα υγείας και ασφάλειας, περιβάλλοντος, προσωπικών δεδομένων, κυβερνο-ασφάλειας και εφαρμογής του Κώδικα Ηθικής και Δεοντολογίας.

Στο πλάνο εκπαίδευσης του Ομίλου περιλαμβάνονται οι παρακάτω κατηγορίες εκπαιδευτικών δράσεων:

- Ενδοεπιχειρησιακά εκπαιδευτικά προγράμματα
- Διεπιχειρησιακά εκπαιδευτικά προγράμματα τρίτων φορέων
- Συνέδρια/ Ημερίδες/ Διαλέξεις/ Εκθέσεις
- Πιστοποιήσεις επαγγελματικών προσόντων

- Μαθήματα Ξένων Γλωσσών
- Μεταπτυχιακά προγράμματα

Ο Όμιλος διαθέτει Πολιτική Εκπαίδευσης η οποία αποτελεί κατευθυντήρια πολιτική για το σύνολο του προσωπικού του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Σκοπός της Πολιτικής είναι η περιγραφή του πλαισίου των εσωτερικών διαδικασιών που αφορούν στην εκπαίδευση του Ανθρώπινου Δυναμικού του Ομίλου και στη διάχυση γνώσεων και εμπειριών, με έμφαση στις όποιες εξελίξεις αφορούν τα τμήματα Εσωτερικού Ελέγχου, Διαχείρισης Κινδύνων, Κανονιστικής Συμμόρφωσης, Πληροφοριακών Συστημάτων, Ασφάλειας Πληροφοριών και Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων. Η Πολιτική υλοποιείται με ευθύνη του τμήματος Ανάπτυξης της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού και εγκρίνεται από τη Διοίκηση του Ομίλου ως πλαίσιο, ενώ μπορεί να εξειδικεύεται ανάλογα με τις ανάγκες και απαιτήσεις κάθε θυγατρικής εταιρείας.

Υγεία και Ασφάλεια

Αναγνωρίζοντας την ιδιαίτερη σημασία του ανθρώπινου δυναμικού του, ο Όμιλος έχει σχεδιάσει και υιοθετήσει μία σειρά από ενέργειες και δράσεις, αποσκοπώντας στη διασφάλιση ενός υγιούς και ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας για όλους όσους έμμεσα ή άμεσα, σχετίζονται με την επιχειρησιακή του λειτουργία. Η μέριμνα για την Υγεία & Ασφάλεια (Υ&Α) του συνόλου του ανθρώπινου δυναμικού του Ομίλου αποτελεί βασικό μέρος της ευρύτερης επιχειρηματικής πολιτικής και φιλοσοφίας του. Κύρια σημεία του πεδίου Υγείας & Ασφάλειας είναι τα εξής:

- Εφαρμογή πιστοποιημένου Συστήματος Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας,
- Διαμόρφωση εταιρικής κουλτούρας που διέπεται από τις αρχές υγείας και ασφάλειας,
- Πλήρης συμμόρφωση με τις νομικές και άλλες εθνικές, κοινοτικές και διεθνείς απαιτήσεις, οδηγίες και διατάξεις που αφορούν στον τομέα υγείας και ασφάλειας,
- Υλοποίηση, παρακολούθηση, αξιολόγηση και βελτίωση των δράσεων υγείας και ασφάλειας,
- Εντοπισμός των επαγγελματικών κινδύνων και την ανάπτυξη ολοκληρωμένης μεθοδολογίας πρόληψης,
- Πρόληψη των τραυματισμών, των ασθενειών και των δυσμενών περιστατικών υγείας και ασφάλειας,
- Σύνταξη και εφαρμογή σχεδίων διαχείρισης καταστάσεων έκτακτης ανάγκης,
- Διεξαγωγή μετρήσεων βλαπτικών παραγόντων στο εργασιακό περιβάλλον (θόρυβος, αιωρούμενα σωματίδια κ.ά.),
- Παροχή κατάλληλης, επαρκούς εκπαίδευσης και ενημέρωσης στα θέματα υγείας και ασφάλειας σε όλους τους εργαζομένους, προμηθευτές, συνεργάτες και επισκέπτες,
- Συμμόρφωση και απαρέγκλιτη τήρηση των διαδικασιών Υ&Α,
- Άμεση διερεύνηση κάθε ατυχήματος / συμβάντος για την αξιολόγηση των παραγόντων που οδήγησαν σε αυτό και τη λήψη προληπτικών μέτρων,
- Ενσωμάτωση τεχνολογιών, καλών πρακτικών και διαδικασιών λειτουργίας που εγγυώνται συνθήκες ασφάλειας σε εργαζόμενους, υπεργολάβους και τρίτους.

Η έμπρακτη δέσμευση στα θέματα υγείας και ασφάλειας αποδεικνύεται από την εφαρμογή του πιστοποιημένου Συστήματος Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του διεθνούς προτύπου ISO 45001:2018 που αφορά στο σύνολο των δραστηριοτήτων του Ομίλου.

Καταπολέμησης της Βίας και της Παρενόχλησης στην Εργασία

Στο πλαίσιο διασφάλισης ενός υγιούς και ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υιοθέτησε το 2022 την Πολιτική κατά της Βίας και της Παρενόχλησης στην Εργασία, η οποία αναγνωρίζει

και σέβεται το δικαίωμα κάθε εργαζόμενου σε ένα εργασιακό περιβάλλον απαλλαγμένο από βία και παρενόχληση. Σκοπός αυτής της πολιτικής είναι να δημιουργήσει και να εδραιώσει ένα εργασιακό περιβάλλον που σέβεται, προάγει και εγγυάται την ανθρώπινη αξιοπρέπεια και το δικαίωμα κάθε ατόμου σε έναν κόσμο εργασίας χωρίς βία και παρενόχληση.

Μέσω αυτής της πολιτικής, ο Όμιλος δηλώνει τη μηδενική του ανοχή σε οποιοδήποτε περιστατικό βίας και παρενόχλησης, σε οποιαδήποτε μορφή μπορεί να λάβει, λαμβάνοντας όλα τα κατάλληλα και απαραίτητα μέτρα προκειμένου αφενός να προλαμβάνει και αφετέρου να αντιμετωπίζει και να διαχειρίζεται τέτοιου είδους περιστατικά και μορφές συμπεριφοράς.

Μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης

Κατά το έτος 2022, η κοινωνική προσφορά του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ μέσω χορηγιών, δωρεών και έργων υποδομής στις περιοχές όπου δραστηριοποιείται, ανέρχεται σε 3,66 εκατ. ευρώ.

Παράλληλα, τα αντισταθμιστικά οφέλη προς τους Δήμους όπου βρίσκονται τα έργα του Ομίλου προσέγγισαν τα €6 εκατομμύρια, ποσό που αντιστοιχεί στο 3% των ακαθάριστων εσόδων από τη λειτουργία των έργων.

Επίσης το 2022, ο Όμιλος συνέχισε την παρακολούθηση του περιβαλλοντικού του αποτυπώματος εφαρμόζοντας τις σχετικές μελέτες περιβαλλοντικών επιπτώσεων σε όλα τα έργα που κατασκεύασε ενώ διεξήγαγε διαβουλεύσεις και προγράμματα ενημέρωσης του κοινού, όπου αυτό απαιτήθηκε στη διάρκεια εφαρμογής των έργων.

GRI 406-1: Συνολικός αριθμός περιστατικών διάκρισης και διορθωτικές ενέργειες που αναληφθήκαν

Κατά το έτος 2022, δεν αναφέρθηκαν περιστατικά καταπάτησης ή/και παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων, διάκρισης λόγω φυλής, θρησκείας, φύλου, ηλικίας, αναπηρίας, εθνικότητας, πολιτικών πεποιθήσεων κ.λπ., συμπεριλαμβανομένων των περιστατικών παρενόχλησης, στο σύνολο των δραστηριοτήτων του.

Δείκτης SS-E6: Ακυρώσεις και καθυστερήσεις εργασιών

Κατά το έτος 2022, δεν υπήρξαν ακυρώσεις ούτε καθυστερήσεις εργασιών που να σχετίζονται με επιπτώσεις τους στην κοινωνία στον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ.

GRI 2-7: Εργαζόμενοι

| | | 2022 | | | | | 2021 | | | | |
|--|---|----------|--|-------------------|--------------------|--------|----------|--------|-------------------|--------------------|--------|
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο |
| | | Σύνολο | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση αορίστου χρόνου | 97 | 320 | 0 | 0 | 417 | 100 | 280 | 0 |
| Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση ορισμένου χρόνου | 2 | | 8 | 0 | 0 | 10 | 0 | 8 | 0 | 0 | 8 |
| Αριθμός εργαζομένων μη εγγυημένου ωραρίου | 0 | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Αριθμός εργαζομένων πλήρους απασχόλησης | 93 | | 323 | 0 | 0 | 416 | 96 | 288 | 0 | 0 | 384 |
| Αριθμός εργαζομένων μερικής απασχόλησης | 7 | | 4 | 0 | 0 | 11 | 4 | 0 | 0 | 0 | 4 |
| Αριθμός ελεύθερων επαγγελματιών | 21 | | 108 | 0 | 0 | 129 | 21 | 109 | 0 | 0 | 130 |
| Αριθμός εργαζομένων (συμπ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 121 | | 435 | 0 | 0 | 556 | 121 | 397 | 0 | 0 | 518 |
| Αριθμός εργαζομένων (εξ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 100 | | 327 | 0 | 0 | 427 | 100 | 288 | 0 | 0 | 388 |
| Ελλάδα | | 2022 | | | | | 2021 | | | | |
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο |
| | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση αορίστου χρόνου | 91 | 307 | 0 | 0 | 398 | 87 | 251 | 0 | 0 | 338 |
| | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση ορισμένου χρόνου | 2 | 8 | 0 | 0 | 10 | 0 | 8 | 0 | 0 | 8 |
| | Αριθμός εργαζομένων μη εγγυημένου ωραρίου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Αριθμός εργαζομένων πλήρους απασχόλησης | 87 | 310 | 0 | 0 | 397 | 87 | 259 | 0 | 0 | 346 | |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | | | | |
|-----------|--|-------------|--------|-------------------|--------------------|--------|-------------|--------|-------------------|--------------------|--------|
| | Αριθμός εργαζομένων μερικής απασχόλησης | 7 | 4 | 0 | 0 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός ελεύθερων επαγγελματιών | 21 | 108 | 0 | 0 | 129 | 21 | 109 | 0 | 0 | 130 |
| | Αριθμός εργαζομένων (συμπ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 115 | 422 | 0 | 0 | 537 | 108 | 368 | 0 | 0 | 476 |
| | Αριθμός εργαζομένων (εξ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 94 | 314 | 0 | 0 | 408 | 87 | 259 | 0 | 0 | 346 |
| | | 2022 | | | | | 2021 | | | | |
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο |
| | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση αορίστου χρόνου | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 5 | 16 | 0 | 0 | 21 |
| | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση ορισμένου χρόνου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός εργαζομένων μη εγγυημένου ωραρίου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός εργαζομένων πλήρους απασχόλησης | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 3 | 16 | 0 | 0 | 19 |
| | Αριθμός εργαζομένων μερικής απασχόλησης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| | Αριθμός ελεύθερων επαγγελματιών | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός εργαζομένων (συμπ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 5 | 16 | 0 | 0 | 21 |
| | Αριθμός εργαζομένων (εξ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 0 | 1 | 0 | 0 | 1 | 5 | 16 | 0 | 0 | 21 |
| | | 2022 | | | | | 2021 | | | | |
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο |
| Βουλγαρία | | 2022 | | | | | 2021 | | | | |
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|---|--------|-------------------|--------------------|--------|----------|--------|-------------------|--------------------|--------|---|
| | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση αορίστου χρόνου | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | |
| | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση ορισμένου χρόνου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | Αριθμός εργαζομένων μη εγγυημένου ωραρίου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | Αριθμός εργαζομένων πλήρους απασχόλησης | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | |
| | Αριθμός εργαζομένων μερικής απασχόλησης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | Αριθμός ελεύθερων επαγγελματιών | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | Αριθμός εργαζομένων (συμπ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | |
| | Αριθμός εργαζομένων (εξ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | 2 | 4 | 0 | 0 | 6 | |
| Πολωνία | | 2022 | | | | | 2021 | | | | | |
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | |
| | | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση αορίστου χρόνου | 3 | 8 | 0 | 0 | 11 | 2 | 6 | 0 | 0 | 8 |
| | | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση ορισμένου χρόνου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | Αριθμός εργαζομένων μη εγγυημένου ωραρίου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | Αριθμός εργαζομένων πλήρους απασχόλησης | 3 | 8 | 0 | 0 | 11 | 2 | 6 | 0 | 0 | 8 |
| | | Αριθμός εργαζομένων μερικής απασχόλησης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| | | Αριθμός ελεύθερων επαγγελματιών | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | | | | | |
|--------|--|--|--------|-------------------|--------------------|--------|----------|--------|-------------------|--------------------|--------|---|
| | Αριθμός εργαζομένων (συμπ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 3 | 8 | 0 | 0 | 11 | 2 | 6 | 0 | 0 | 8 | |
| | Αριθμός εργαζομένων (εξ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 3 | 8 | 0 | 0 | 11 | 2 | 6 | 0 | 0 | 8 | |
| Κύπρος | | 2022 | | | | | 2021 | | | | | |
| | | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | Γυναίκες | Άνδρες | Άλλο ¹ | Δεν γνωστοποιείται | Σύνολο | |
| | | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση αορίστου χρόνου | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | Αριθμός εργαζομένων με σύμβαση ορισμένου χρόνου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Αριθμός εργαζομένων μη εγγυημένου ωραρίου | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Αριθμός εργαζομένων πλήρους απασχόλησης | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | Αριθμός εργαζομένων μερικής απασχόλησης | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Αριθμός ελεύθερων επαγγελματιών | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | | Αριθμός εργαζομένων (συμπ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| | | Αριθμός εργαζομένων (εξ. των ελεύθερων επαγγελματιών) (Σύνολο) | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |

¹Το φύλο όπως προσδιορίζεται από τους ίδιους τους εργαζόμενους.

²Ο αριθμός των εργαζομένων έχει υπολογιστεί με τη μέθοδο Headcount

Σημείωση: Οι θυγατρικές εταιρίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στις χώρες Αλβανία, Σερβία και Βόρεια Μακεδονία κατά το έτος 2022 ενσωματώθηκαν σε άλλη θυγατρική του ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, επομένως δεν παρουσιάζουν ανθρώπινο δυναμικό για το 2022.

GRI 2-8: Απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι

| GRI 2-8: Απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι | 2022 ¹ |
|---|-------------------|
| Απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό | |
| ΣΥΝΟΛΟ | 127 |

¹Περιλαμβάνει το σύνολο των ασκούμενων, των εργαζόμενων από τρίτους οργανισμούς καθώς και των υπεργολάβων. Ο αριθμός των υπεργολάβων έχει υπολογιστεί ως ο μέσος όρος του αριθμού των υπεργολάβων που εργάστηκαν στις εγκαταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ το 2022 (Ελλάδα, Πολωνία, Βουλγαρία)

Δείκτης C-S2: Γυναίκες εργαζόμενες

| | |
|----------------------------------|-------|
| ATHEX C-S2: Γυναίκες εργαζόμενες | 2022 |
| Ποσοστό γυναικών εργαζομένων | 21,8% |

Δείκτης C-S3: Γυναίκες εργαζόμενες σε διευθυντικές θέσεις

| | |
|---|--------|
| ATHEX C-S3: Γυναίκες εργαζόμενες σε διευθυντικές θέσεις | 2022 |
| Ποσοστό γυναικών εργαζομένων στο 10% των εργαζομένων με τις υψηλότερες συνολικές αποδοχές | 16,07% |

GRI 2-30: Συλλογικές συμβάσεις εργασίας

Δείκτης C-S7: Συλλογικές συμβάσεις εργασίας

| GRI 2-30: Συλλογικές συμβάσεις εργασίας | 2022 | 2021 |
|---|-------------------|------|
| Ποσοστό του συνόλου των εργαζομένων που καλύπτονται από συλλογικές συμβάσεις εργασίας | | |
| % | 100% ¹ | 89% |

¹ Όλοι οι εργαζόμενοι της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην Ελλάδα καλύπτονται από την Εθνική Γενική Συλλογική Σύμβαση. Αντιστοίχως, τηρούνται τα προβλεπόμενα για τις συλλογικές συμβάσεις σε εθνικό επίπεδο κατά περίπτωση στις χώρες που δραστηριοποιείται ο Όμιλος στο εξωτερικό.

GRI 403-8: Υπάλληλοι που καλύπτονται από σύστημα υγείας και ασφάλειας

| GRI 403-8: Απασχολούμενοι που καλύπτονται από σύστημα υγείας και ασφάλειας | 2022 |
|--|--------|
| Εργαζόμενοι και απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό¹ | |
| Συνολικός Αριθμός | 683 |
| Αριθμός και ποσοστό όλων των εργαζομένων και απασχολούμενων που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό, οι οποίοι καλύπτονται από σύστημα υγείας και ασφάλειας | |
| Αριθμός | 683 |
| Ποσοστό | 100% |
| Αριθμός και ποσοστό όλων των εργαζομένων και απασχολούμενων που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό, οι οποίοι καλύπτονται από σύστημα υγείας και ασφάλειας που έχει <u>ελεγχθεί εσωτερικά</u> | |
| Αριθμός | 683 |
| Ποσοστό | 100% |
| Αριθμός και ποσοστό όλων των εργαζομένων και απασχολούμενων που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό, οι οποίοι καλύπτονται από σύστημα υγείας και ασφάλειας που έχει <u>ελεγχθεί από εξωτερικό φορέα</u>² | |
| Αριθμός | 661 |
| Ποσοστό | 96,78% |

¹Οι απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό, συμπεριλαμβάνουν το σύνολο των ασκούμενων, των εργαζόμενων από τρίτους οργανισμούς καθώς και των υπεργολάβων. Ο αριθμός των υπεργολάβων έχει υπολογιστεί ως ο μέσος όρος του αριθμού των υπεργολάβων που εργάστηκαν στις εγκαταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ το 2022 (Ελλάδα, Πολωνία, Βουλγαρία).

GRI 403-9 Τραυματισμοί που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας**GRI 403-10 : Ασθένειες που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας**

SASB IF-EU-320a.1: Συνολικό ποσοστό καταγεγραμμένων συμβάντων (Total recordable incident rate (TRIR)) ποσοστό θνησιμότητας και ποσοστό συχνότητας παρ'ολίγον ατυχημάτων (Near miss frequency rate (NMFR))

| GRI 403-9: Τραυματισμοί που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 2022 |
|--|----------------|
| Εργαζόμενοι | |
| Αριθμός ωρών εργασίας | 857.416 |
| Αριθμός θανάτων που προκλήθηκαν από τραυματισμούς που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 0 |
| Δείκτης θανάτων που προκλήθηκαν από τραυματισμούς που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 0,00 |
| Αριθμός πολύ σημαντικών τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας (εξαιρουμένων των θανάτων) | 0 |
| Δείκτης πολύ σημαντικών τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας (εξαιρουμένων των θανάτων) | 0,00 |
| Αριθμός καταγεγραμμένων τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας (recordable) ² | 1 |
| Δείκτης καταγεγραμμένων τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας (recordable) ³ | 0,23 |
| Κύριοι τύποι και αριθμός τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | - |
| Ελαφρύς τραυματισμός κατά τη χρήση σκάλας | 1 |
| Απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό | |
| Αριθμός ωρών εργασίας | 131.040 |
| Αριθμός θανάτων που προκλήθηκαν από τραυματισμούς που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 0 |
| Δείκτης θανάτων που προκλήθηκαν από τραυματισμούς που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 0,00 |
| Αριθμός πολύ σημαντικών τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας (εξαιρουμένων των θανάτων) | 0 |
| Δείκτης πολύ σημαντικών τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας (εξαιρουμένων των θανάτων) | 0,00 |
| Αριθμός καταγεγραμμένων τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 3 |
| Δείκτης καταγεγραμμένων τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | 4,58 |
| Κύριοι τύποι και αριθμός τραυματισμών που σχετίζονται με τον χώρο εργασίας | N/A |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στον πίνακα:

- Οι δείκτες παρουσιάζονται στρογγυλοποιημένοι.
- Δεν υπήρξε κανένας θάνατος, πολύ σημαντικός τραυματισμός (high-consequence) ή ασθένεια που να σχετίζεται με τον χώρο εργασίας.
- Οι δείκτες έχουν υπολογιστεί με τον συντελεστή 200.000 ([συνολικός αριθμός καταγεγραμμένων τραυματισμών που σχετίζονται με το χώρο εργασίας ή αριθμός εργασιμων ημερών που χάθηκαν λόγω εργατικών ατυχημάτων/συνολικός αριθμός ωρών εργασίας όλων των εργαζομένων στο έτος] x 200.000). Ο συντελεστής 200.000 δηλώνει τον αριθμό ωρών που εργάστηκαν 100 εργαζόμενοι πλήρους απασχόλησης σε ένα έτος.
- Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με την εργασία και ενδέχεται να προκαλέσουν τραυματισμούς, έχουν προσδιοριστεί και καταγραφεί από τον τεχνικό ασφαλείας σε συνεργασία με τους υπεύθυνους λειτουργίας και έργων της κάθε εγκατάστασης, μέσω της διαδικασίας εκτίμησης επαγγελματικού κινδύνου. Ο Τεχνικός Ασφαλείας σε περίπτωση οποιουδήποτε τραυματισμού κάνει συστάσεις για την τήρηση των κανόνων και οδηγιών ασφάλειας με σκοπό την επίδειξη δέουσας προσοχής.
- Δεν συμπεριλαμβάνονται τα παρ 'ολίγον ατυχήματα (work related near-misses).
- Οι απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό, συμπεριλαμβάνουν το σύνολο των ασκούμενων, των εργαζομένων από τρίτους οργανισμούς καθώς και των υπεργολάβων. Ο αριθμός των υπεργολάβων έχει υπολογιστεί ως ο μέσος όρος του αριθμού των υπεργολάβων που εργάστηκαν στις εγκαταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ το 2022 (Ελλάδα, Πολωνία, Βουλγαρία).

² Αναφέρονται σε μικροτραυματισμούς.

³ Δείκτης συχνότητας ατυχημάτων βάσει ορολογίας του Οδηγού Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Δείκτης SS-S6: Επίδοση σε θέματα υγείας και ασφάλειας

| Δείκτης SS-S6: Επίδοση σε θέματα υγείας και ασφάλειας | 2022 |
|---|------|
| Εργαζόμενοι | |
| Αριθμός εργασιμων ημερών που χάθηκαν λόγω εργατικών ατυχημάτων | 4 |
| Δείκτης σοβαρότητας ατυχημάτων | 0,93 |
| Απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό* | |
| Αριθμός εργασιμων ημερών που χάθηκαν λόγω εργατικών ατυχημάτων | 0 |
| Δείκτης σοβαρότητας ατυχημάτων | 0 |

*Οι απασχολούμενοι που δεν είναι εργαζόμενοι αλλά των οποίων η εργασία ή / και ο χώρος εργασίας ελέγχεται από τον οργανισμό, συμπεριλαμβάνουν το σύνολο των ασκούμενων, των εργαζομένων από τρίτους οργανισμούς καθώς και των υπεργολάβων. Ο αριθμός των υπεργολάβων έχει υπολογιστεί ως ο μέσος όρος του αριθμού των υπεργολάβων που εργάστηκαν στις εγκαταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ το 2022 (Ελλάδα, Πολωνία, Βουλγαρία).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

GRI 401-1: Νέες προσλήψεις και αποχωρήσεις υπαλλήλων

Δείκτης C-S4: Κινητικότητα προσωπικού

| GRI 401: Προσλήψεις νέων εργαζομένων και κινητικότητα εργαζομένων ATHEX C-S4: Κινητικότητα Εργαζομένων | | 2022 | | | | | | | | | 2021 | | | | | | | | |
|--|---------------------------------------|---------|----------|--------|-----------|----------|--------|---------|----------|--------|---------|----------|--------|-----------|----------|--------|---------|----------|--------|
| | | <30 έτη | | | 30-50 έτη | | | >50 έτη | | | <30 έτη | | | 30-50 έτη | | | >50 έτη | | |
| | | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο |
| Ελλάδα | Συνολικός αριθμός εργαζομένων | 53 | 14 | 67 | 272 | 83 | 355 | 97 | 18 | 115 | 41 | 15 | 56 | 261 | 78 | 339 | 66 | 15 | 81 |
| | Αριθμός νέων προσλήψεων | 38 | 10 | 48 | 74 | 17 | 91 | 23 | 1 | 24 | 20 | 7 | 27 | 49 | 17 | 66 | 10 | 3 | 13 |
| | Ποσοστό νέων προσλήψεων (%) | 72% | 71% | 72% | 27% | 20% | 26% | 24% | 6% | 21% | 49% | 47% | 48% | 19% | 22% | 19% | 15% | 20% | 16% |
| | Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων | 9 | 1 | 10 | 38 | 11 | 49 | 4 | 1 | 5 | 6 | 1 | 7 | 24 | 3 | 27 | 1 | 0 | 1 |
| | Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 19% | 29% | 21% | 14% | 13% | 14% | 4% | 6% | 4% | 15% | 7% | 13% | 9% | 4% | 8% | 2% | 0% | 1% |
| | Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων | 2 | 0 | 2 | 11 | 3 | 14 | 6 | 0 | 6 | 4 | 1 | 5 | 9 | 3 | 12 | 1 | 0 | 1 |
| | Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 4% | 0% | 3% | 4% | 4% | 4% | 6% | 0% | 5% | 10% | 7% | 9% | 3% | 4% | 4% | 2% | 0% | 1% |
| | Αριθμός συνολικών αποχωρήσεων | 12 | 4 | 16 | 48 | 14 | 62 | 10 | 1 | 11 | 10 | 2 | 12 | 33 | 6 | 39 | 2 | 0 | 2 |
| | Ποσοστό αποχωρήσεων | 23% | 29% | 24% | 18% | 17% | 17% | 10% | 6% | 10% | 24% | 13% | 21% | 13% | 8% | 12% | 3% | 0% | 2% |
| ΗΠΑ | Συνολικός αριθμός εργαζομένων | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 12 | 3 | 15 | 3 | 2 | 5 |
| | Αριθμός νέων προσλήψεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό νέων προσλήψεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0% | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων | 1 | 0 | 1 | 1 | 1 | 2 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 1 | 0 | 1 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---------|---------------------------------------|---|---|---|------|-----|-------|---|---|---|----|----|----|-------|------|-------|-----|----|-----|
| | Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 100% | 0 | 200% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 17% | 0% | 13% | 33% | 0% | 20% |
| | Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων | 1 | 0 | 1 | 7 | 2 | 9 | 1 | 1 | 2 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 1 | 0 | 1 |
| | Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 700% | 0 | 900% | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 8% | 0% | 7% | 33% | 0% | 20% |
| | Αριθμός συνολικών αποχωρήσεων | 2 | 0 | 2 | 8 | 3 | 11 | 1 | 2 | 3 | 0 | 0 | 0 | 3 | 0 | 3 | 2 | 0 | 2 |
| | Ποσοστό αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 800% | 0 | 1100% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0,25% | 0% | 0,20% | 67% | 0% | 40% |
| Πολωνία | Συνολικός αριθμός εργαζομένων | 0 | 0 | 0 | 8 | 3 | 11 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 | 2 | 8 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός νέων προσλήψεων | 0 | 0 | 0 | 2 | 1 | 3 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό νέων προσλήψεων (%) | 0 | 0 | 0 | 25% | 33% | 27% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 17% | 0% | 13% | 0% | 0% | 0% |
| | Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| | Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| | Αριθμός συνολικών αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| Κύπρος | Συνολικός αριθμός εργαζομένων | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός νέων προσλήψεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό νέων προσλήψεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 100% | 100% | 0% | 0% | 0% |
| | Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-----------|---------------------------------------|---|---|---|----|----|----|----|---|----|----|----|----|-----|----|-----|----|----|----|
| | Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| | Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |
| | Αριθμός συνολικών αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | | 0% | 0% | 0% |
| Βουλγαρία | Συνολικός αριθμός εργαζομένων | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 5 | 1 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 3 | 2 | 5 | 1 | 0 | 1 |
| | Αριθμός νέων προσλήψεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό νέων προσλήψεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός εθελούσιων αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός μη εθελούσιων αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό μη εθελούσιων αποχωρήσεων (%) | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 67% | 0% | 40% | 0 | 0 | 0 |
| | Αριθμός συνολικών αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 | 0 | 2 | 0 | 0 | 0 |
| | Ποσοστό αποχωρήσεων | 0 | 0 | 0 | 0% | 0% | 0% | 0% | 0 | 0% | 0 | 0 | 0 | 67% | 0% | 40% | 0 | 0 | 0 |

Δείκτης ATHEX C-S4: Κινητικότητα προσωπικού• **Ελλάδα**

| ATHEX C-S4: Κινητικότητα προσωπικού ¹ | 2022 | | | 2021 | | |
|--|--------|----------|--------|--------|----------|--------|
| | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο |
| Δείκτης Εθελούσιας Κινητικότητας | 12,09% | 11,30% | 11,92% | 8,42% | 3,70% | 7,14% |
| Δείκτης μη Εθελούσιας Κινητικότητας | 4,50% | 3,00% | 4,00% | 3,80% | 3,70% | 3,57% |

• **Εξωτερικό**

| ATHEX C-S4: Κινητικότητα προσωπικού ¹ | 2022 | | | 2021 | | |
|--|--------|----------|--------|--------|----------|--------|
| | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο | Άνδρες | Γυναίκες | Σύνολο |
| Δείκτης Εθελούσιας Κινητικότητας | 15,38% | 33,33% | 21,05% | 10,34% | 0,00% | 7,14% |
| Δείκτης μη Εθελούσιας Κινητικότητας | 69,23% | 50,00% | 63,00% | 13,79% | 0,00% | 9,52% |

1 Ο Δείκτης Εθελούσιας Κινητικότητας υπολογίζεται διαιρώντας το συνολικό ποσό των εθελούσιων αποχωρήσεων που υπάρχει εντός ενός έτους με τον αριθμό εργαζομένων μέσα σε ένα έτος και πολλαπλασιάζοντάς τον επί 100 για να δοθεί ο αριθμός σε ποσοστό.

Ο Δείκτης Μη Εθελούσιας Κινητικότητας υπολογίζεται διαιρώντας το συνολικό ποσό των μη εθελούσιων αποχωρήσεων που υπάρχει εντός ενός έτους με τον αριθμό εργαζομένων μέσα σε ένα έτος και πολλαπλασιάζοντάς τον επί 100 για να δοθεί ο αριθμός σε ποσοστό.

GRI 404-1: Μέσος όρος ωρών κατάρτισης ανά έτος ανά υπάλληλο

Δείκτης C-S5: Κατάρτιση εργαζομένων

| Κατάρτιση εργαζομένων GRI 404-1 Μέσος όρος ωρών εκπαίδευσης ανά έτος ανά υπάλληλο | | 2022 | | | | 2021 | | | |
|---|---------------|-----------------|--------------|---------------------------|---------------|-----------------|-------------|--------------------|--|
| Φύλο | Άνδρες | Γυναίκες | Άλλο* | Δεν γνωστοποιείται | Άνδρες | Γυναίκες | Άλλο | Δεν γνωστοποιείται | |
| Βαθμίδα | | | | | | | | | |
| Εργαζόμενοι στο 10% των εργαζομένων με τις υψηλότερες συνολικές αποδοχές | 0,5 | 4,0 | 0,0 | 0,0 | 3,6 | 3,4 | 0,0 | 0,0 | |
| Εργαζόμενοι στο 90% των εργαζομένων με τις χαμηλότερες συνολικές αποδοχές | 7,7 | 7,4 | 0,0 | 0,0 | 7,6 | 7,7 | 0,0 | 0,0 | |
| Σύνολο | 7,0 | 7,1 | 0,0 | 0,0 | 7,2 | 7,4 | 0,0 | 0,0 | |
| Φύλο | Άνδρες | Γυναίκες | Άλλο* | Δεν γνωστοποιείται | Άνδρες | Γυναίκες | Άλλο | 0,0 | |
| Λειτουργία | | | | | | | | | |
| Διοικητικό προσωπικό | 27,4 | 16,7 | 0,0 | 0,0 | 22,38 | 16,46 | 0,00 | 0,00 | |
| Τεχνικοί | 6,8 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 2,76 | 1,02 | 0,00 | 0,00 | |
| Εργατοτεχνίτες - λοιποί | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,73 | 0,14 | 0,00 | 0,00 | |
| Σύνολο | 0,3 | 7,2 | 0,0 | 0,0 | 7,18 | 7,43 | 0,00 | 0,00 | |

* Το φύλο όπως προσδιορίζεται από τους ίδιους τους εργαζόμενους

6. Περιβαλλοντικά θέματα

Κυριότεροι κίνδυνοι και διαχείριση αυτών

Δείκτης A-E2: Κίνδυνοι και ευκαιρίες από την κλιματική αλλαγή

Ο Όμιλος έχει θέσει ως στόχο και προτεραιότητα την αποτελεσματική περιβαλλοντική διαχείριση και τη μείωση της τυχόν επιβάρυνσης που προκύπτει από τις επιχειρηματικές του δραστηριότητες αναγνωρίζοντας την ευθύνη του προς το περιβάλλον. Στο πλαίσιο αυτό επιδιώκει την εφαρμογή πρακτικών για την ελαχιστοποίηση των αρνητικών περιβαλλοντικών επιπτώσεων εφαρμόζοντας συστηματική ιεράρχηση πιθανών κινδύνων και εστιάζοντας παράλληλα στην ενημέρωση και ευαισθητοποίηση των ενδιαφερόμενων μερών του.

Στο πλαίσιο της περιβαλλοντικής διαχείρισης, ο Όμιλος θέτει ως προτεραιότητα την προστασία της βιοποικιλότητας, καθώς η προστασία του φυσικού κεφαλαίου και των ειδών που διαβιούν στις περιοχές δραστηριότητας του Ομίλου αποτελεί κύριο συστατικό στοιχείο για την πορεία του προς τη Βιώσιμη Ανάπτυξη. Ως εκ τούτου, η δράση του βρίσκεται σε πλήρη συμμόρφωση με τη νομοθεσία και τις περιβαλλοντικές απαιτήσεις, καθώς και με τις πρακτικές περιβαλλοντικής διαχείρισης που εφαρμόζονται στα έργα που σχετίζονται με περιοχές υψηλής περιβαλλοντικής αξίας.

Ο Όμιλος είναι πρωτοπόρος στην Ελληνική αγορά με τη δραστηριότητά του στον τομέα παραγωγής ενέργειας από ΑΠΕ να είναι προσανατολισμένη στην ευρύτερη κατεύθυνση αντιμετώπισης του φαινομένου της κλιματικής αλλαγής και στην μετάβαση σε έναν πλανήτη χωρίς άνθρακα. Παράλληλα, ενσωματώνει τους κλιματικούς κινδύνους και ευκαιρίες στη χάραξη της επιχειρηματικής του στρατηγικής αναγνωρίζοντας ότι αυτό αποτελεί προϋπόθεση για τη Βιώσιμη Ανάπτυξη και την ικανότητά του να συνεχίσει να δημιουργεί μακροπρόθεσμη και βιώσιμη αξία.

Πολιτικές δέουσας επιμέλειας και λοιπές πολιτικές

Περιβαλλοντική διαχείριση

Η προστασία του περιβάλλοντος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της στρατηγικής του Ομίλου και γίνεται ορατή μέσα από τις πολιτικές του αλλά και τις στρατηγικές και επιχειρηματικές του αποφάσεις και δράσεις. Ως αποτέλεσμα της υψηλής προτεραιότητας που δίνει ο Όμιλος στα περιβαλλοντικά θέματα, ο υπεύθυνος περιβαλλοντικής διαχείρισης αναφέρεται άμεσα στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Ειδικότερα, η περιβαλλοντική στρατηγική του Ομίλου περιλαμβάνει τα ακόλουθα:

- Εφαρμογή Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης
- Εφαρμογή Συστήματος Οικολογικής Διαχείρισης και Ελέγχου (EMAS)
- Περιορισμός των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής
- Προστασία και διατήρηση της βιοποικιλότητας
- Εφαρμογή της κυκλικής οικονομίας και υπεύθυνη διαχείριση στερεών και υγρών αποβλήτων
- Υπεύθυνη διαχείριση του νερού

Επιπλέον, ο Όμιλος διαθέτει Ενιαία Πολιτική Συστημάτων Διαχείρισης, η οποία δεσμεύει μεταξύ άλλων τον Όμιλο για τη μείωση των επιπτώσεων της λειτουργίας στο περιβάλλον, τη μείωση της ενεργειακής του κατανάλωσης και των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου στα κτίρια και τις εγκαταστάσεις του, με στόχο την προώθηση της αειφόρου ανάπτυξης στο μοντέλο λειτουργίας του.

Περιβαλλοντική συμμόρφωση

Εφαρμόζοντας ένα ολοκληρωμένο Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ καταγράφει τις περιβαλλοντικές επιπτώσεις των δραστηριοτήτων του ώστε να είναι σε θέση να λάβει εγκαίρως μέτρα με σκοπό τον περιορισμό του περιβαλλοντικού του αποτυπώματος και τη διαρκή βελτίωση των περιβαλλοντικών του επιδόσεων.

Προκειμένου να διασφαλιστεί η περιβαλλοντική συμμόρφωσή τόσο σε επίπεδο δραστηριοτήτων όσο και σε επίπεδο λειτουργιών, πραγματοποιούνται τόσο σε ετήσια βάση όσο και ανά τακτά χρονικά διαστήματα εσωτερικές και εξωτερικές περιβαλλοντικές επιθεωρήσεις, με σκοπό τον έλεγχο της συμμόρφωσης με τη νομοθεσία, τα πρωτόκολλα και τις πρακτικές εργασίας και τις απαιτήσεις των διεθνών προτύπων. Οι εσωτερικές περιβαλλοντικές επιθεωρήσεις διενεργούνται από την Υπηρεσία QHSE, ενώ όλες οι δραστηριότητες και οι εγκαταστάσεις του Ομίλου στην Ελλάδα είναι πιστοποιημένες με βάση το πρότυπο ISO 14001:2015 “Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης”.

Αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής

Σε ότι αφορά τον μετριασμό και την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, η ίδια η δραστηριότητα του Ομίλου που αφορά την παραγωγή ενέργειας από ΑΠΕ αλλά και την ολοκληρωμένη διαχείριση απορριμμάτων αποσκοπεί στην μείωση του αντικτύπου του αναφορικά με την κλιματική αλλαγή. Συγκεκριμένα, ο Όμιλος έχει δεσμευτεί να μειώσει το ανθρακικό του αποτύπωμα μέσα από συγκεκριμένες δράσεις όπως:

- Εφαρμογή στρατηγικής για τη μείωση της ενεργειακής κατανάλωσης και των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου στα κτίρια και τις εγκαταστάσεις του.
- Χρήση 100% πράσινης ηλεκτρικής ενέργειας σε όλες τις εγκαταστάσεις του Ομίλου στην Ελλάδα και το εξωτερικό από το 2021 και μετά, και συνεπώς μηδενικές έμμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Scope 2) για όλες τις εγκαταστάσεις του Ομίλου.
- Συνεχή αξιολόγηση των κινδύνων και των ευκαιριών που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή, που πραγματοποιείται στο πλαίσιο του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισής μας, και την εναρμόνιση με τις συστάσεις του TCFD.
- Συμβολή στην παγκόσμια προσπάθεια για απανθρακοποίηση, με αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος της ενεργειακής μας παραγωγής από ΑΠΕ σε 6.4GW έως το τέλος του 2029.
- Επιτάχυνση των επενδυτικών σχεδίων στον τομέα της αποθήκευσης ενέργειας, με στόχο να συμβάλουμε αποφασιστικά στη μεγιστοποίηση της διείσδυσης των ΑΠΕ και στην επίτευξη των Ελληνικών εθνικών στόχων για την ενέργεια και το κλίμα.

Προστασία και διατήρηση της βιοποικιλότητας

Στο πλαίσιο της υπεύθυνης διαχείρισης των επιδράσεων στη βιοποικιλότητα που δύναται να προκύψουν από τις δραστηριότητες του Ομίλου, υιοθετούνται μέθοδοι και τεχνολογίες με σκοπό την προστασία των φυσικών οικοσυστημάτων και του βιολογικού πλούτου των περιοχών δραστηριοποίησής του.

Προς την κατεύθυνση αυτή, ο Όμιλος εφαρμόζει τα εξής:

- Διερεύνηση για την ορθή χωροθέτηση των έργων και των απαιτούμενων υποδομών ως προς το κατά πόσο περιλαμβάνει περιοχές ή τμήματα αυτών που διέπονται από ιδιαίτερους κανονιστικούς

περιορισμούς βάσει των θεσπισμένων χρήσεων γης, την ύπαρξη περιοχών Natura 2000, καθώς και άλλων προστατευόμενων περιοχών.

- Εκπόνηση Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και άλλων ειδικών μελετών σύμφωνα με τις διατάξεις που προκύπτουν από το ισχύον διεθνές (όπου απαιτείται) και εθνικό νομοθετικό πλαίσιο.
- Εφαρμογή πιστοποιημένου Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης και εκπαίδευση. Πιο συγκεκριμένα, έχει αναπτυχθεί και επικοινωνείται στο σύνολο των ενδιαφερόμενων μερών που συμμετέχουν στην εφοδιαστική αλυσίδα (εργαζόμενοι, συνεργάτες, υπεργολάβοι) το πιστοποιημένο σύστημα περιβαλλοντικής διαχείρισης (σύμφωνα με τις απαιτήσεις του διεθνούς προτύπου ISO 14001) ενώ παράλληλα διεξάγονται εκπαιδεύσεις για τους εργαζομένους του Ομίλου.
- Εγκατάσταση συστημάτων προστασίας της ορνιθοπανίδας στα αιολικά πάρκα, όπου αυτό προβλέπεται από την απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων.

Επισημαίνεται ότι ως σήμερα έχουν εγκατασταθεί συστήματα προστασίας ορνιθοπανίδας σε 6 αιολικά πάρκα τα οποία βρίσκονται στις περιοχές της Κρήτης και του Έβρου. Επίσης, ολοκληρώθηκε η μελέτη παρακολούθησης ορνιθοπανίδας για το σύνολο των αιολικών πάρκων στο υπό κατασκευή έργο της Καρυστίας, όπως επίσης και η μελέτη για την προστασία της πανίδας στο υπό κατασκευή έργο διαχείρισης απορριμμάτων στην Περιφέρεια Πελοποννήσου (ΜΕΑ Σκάλας Λακωνίας).

Υπεύθυνη διαχείριση αποβλήτων

Η υπεύθυνη διαχείριση των αποβλήτων αφορά τις δραστηριότητες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των προμηθευτών και συνεργατών του, τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό. Η μη υπεύθυνη διαχείριση των αποβλήτων δύναται να επιφέρει αρνητικές επιδράσεις σε επίπεδο τοπικής κοινωνίας (π.χ. ρύπανση του τοπικού περιβάλλοντος και υποβάθμιση της ποιότητας ζωής των κατοίκων), σε εγχώριο επίπεδο (υποβάθμιση του φυσικού περιβάλλοντος και ενίσχυση του προβλήματος διαχείρισης των στερεών και υγρών αποβλήτων) και στο επίπεδο των δραστηριοτήτων του Ομίλου (π.χ. επιβολή κυρώσεων και διακοπή των εργασιών από την ανεξέλεγκτη παραγωγή ή/και μέθοδο απόρριψης των αποβλήτων). Ως εκ τούτου, ο Όμιλος μεριμνά για τον μετριασμό των εκροών και των αποβλήτων που παράγονται μέσω της αναγνώρισης και επιλογής βέλτιστων διαθέσιμων πρακτικών διαχείρισης και διάθεσης τους σε συνεργασία με πιστοποιημένους φορείς. Παράλληλα, εφαρμόζονται ρητά οι σχετικές προδιαγραφές του πιστοποιημένου συστήματος περιβαλλοντικής διαχείρισης και διενεργούνται εσωτερικές και εξωτερικές επιθεωρήσεις με στόχο τον εντοπισμό των επιπτώσεων που χρήζουν βελτίωσης και την υιοθέτηση προληπτικών και διορθωτικών ενεργειών για την αντιμετώπισή τους.

Μη χρηματοοικονομικοί δείκτες επίδοσης

Για τη διασφάλιση της περιβαλλοντικής συμμόρφωσης, κατά το 2022, πραγματοποιήθηκαν περισσότερες από 50 εσωτερικές και εξωτερικές επιθεωρήσεις στο σύνολο των εγκαταστάσεων του Ομίλου.

SASB IF-EU-000.D: Συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Ο Όμιλος, ως ο ένας από τους μεγαλύτερους Έλληνες παραγωγούς ενέργειας από ΑΠΕ το 2022 παρήγαγε 2.415.493 MWh καθαρής ενέργειας αποτρέποντας την έκλυση 1.119.436 t CO₂ eq στην ατμόσφαιρα.

GRI 304-2 Σημαντικές επιδράσεις των δραστηριοτήτων, των προϊόντων και των υπηρεσιών στη βιοποικιλότητα

Κατά το έτος 2022, δεν υπήρξε κανένα περιστατικό ή καταγγελία από ρυθμιστικές αρχές, επιθεωρητές περιβάλλοντος, ΜΚΟ και τοπική κοινωνία, που να αφορά την παραβίαση περιβαλλοντικών όρων που σχετίζονται με την προστασία της βιοποικιλότητας στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων του Ομίλου.

GRI 307-1 Μη συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία και τους κανονισμούς

Κατά το έτος 2022, δεν επιβλήθηκε στον Όμιλο κανένα χρηματικό πρόστιμο ή άλλου είδους κύρωση αναφορικά με την παραβίαση της περιβαλλοντικής νομοθεσίας και των σχετικών κανονισμών.

Περιβαλλοντικά δεδομένα από δραστηριότητα Ομίλου για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας¹**GRI 302-1: Κατανάλωση ενέργειας εντός του Οργανισμού****Δείκτης C-E3: Ενεργειακή κατανάλωση και παραγωγή**

| ΑΤΗΧ C-E3 Ενεργειακή κατανάλωση και παραγωγή | 2022 | 2021 |
|---|----------------|---------------|
| GRI 302-1: Κατανάλωση ενέργειας εντός του οργανισμού | | |
| Κατανάλωση καυσίμου εντός του Ομίλου από μη ανανεώσιμες πηγές (σε MJ) | 5.553.517,15 | 5.001.034,00 |
| Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (σε MJ) | 22.938.192,00 | 23.881.968,00 |
| Συνολική κατανάλωση ενέργειας εντός του Ομίλου (σε MJ) | 104.967.550,45 | 98.067.421,00 |
| Συνολική κατανάλωση ενέργειας εντός του Ομίλου (σε MWh) | 29.157,67 | 27.241,00 |
| Ποσοστό ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε (σε MWh) | 22% | 24% |
| Ποσοστό ενέργειας που καταναλώθηκε από ανανεώσιμες πηγές (σε MWh) | 95% | 92% |

¹ Τα στοιχεία αφορούν όλες τις εν λειτουργία εγκαταστάσεις για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που ελέγχει ο Όμιλος στις χώρες: Ελλάδα, Βουλγαρία, Πολωνία.

Δείκτης C-E1: Άμεσες εκπομπές (Score 1)

GRI 305-1: Άμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 1)

Δείκτης C-E2: Έμμεσες εκπομπές (Score 2)

GRI 305-2: Ενεργειακές έμμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 2)

SASB IF-EU-110a.1: Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου και σχεδιασμός ενεργειακών πόρων

| ΑΤΗΧ C-E1 Άμεσες εκπομπές (Score 1) | 2022 | 2021 |
|--|---------|----------|
| GRI 305-1: Άμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 1) | | |
| Σύνολο άμεσων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (σε τόνους CO ₂ e) | 372,4 | 333 |
| Βιογενείς εκπομπές CO ₂ (σε τόνους CO ₂ e) | 4.273,4 | 4.318,14 |
| ΑΤΗΧ C-E2 Έμμεσες εκπομπές (Score 2) | 2022 | 2021 |
| GRI 305-2: Ενεργειακές έμμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (Score 2) | | |
| Εκπομπές location-based (σε τόνους CO ₂ e) | 2.672,4 | 3.923 |
| Εκπομπές market-based (σε τόνους CO ₂ e) | 0 | 195 |
| Ποια αέρια έχουν περιληφθεί στον υπολογισμό των έμμεσων εκπομπών (π.χ. CO ₂ , CH ₄ , N ₂ O, HFCs, PFCs, SF ₆ , NF ₃ , ή όλα); | Όλα | Όλα |
| SASB (IF-WM-120a.1): Εκπομπές αέριων ρύπων | 2022 | 2021 |
| Εκπομπές NO _x (περιλαμβανομένων των NO και NO ₂ και εξαιρουμένου του N ₂ O) σε τόνους | 2,58 | 3,45 |
| Εκπομπές SO _x (περιλαμβανομένων των SO ₂ και SO ₃) σε τόνους | 2,98 | N/A |
| Εκπομπές μη μεθανικών οργανικών ενώσεων (VOCs) σε τόνους | N/A | N/A |
| Εκπομπές επικίνδυνων ατμοσφαιρικών ρύπων (HAPs) σε τόνους | N/A | N/A |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου που περιλαμβάνονται στον παραπάνω πίνακα, αφορούν στις εν λειτουργία δραστηριότητες που ελέγχει ο Όμιλος στις χώρες Ελλάδα, Βουλγαρία και Πολωνία. Η μεθοδολογία που ακολουθήθηκε για την ποσοτικοποίηση και τη σύνταξη των εκπομπών των αερίων του θερμοκηπίου βασίστηκε στα πρότυπα ISO 14064-1:2018 και το Greenhouse Gas Protocol. Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν διατηρεί τον λειτουργικό έλεγχο της μονάδας της Αειφορικής Ηπείρου και συνεπώς οι ενεργειακές της καταναλώσεις και εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου μονάδας δεν συμπεριλαμβάνονται.

GRI 306-3: Παραγωγή αποβλήτων

GRI 306-4: Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση

GRI 306-5: Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση

| GRI 306-3: Παραγωγή αποβλήτων | Μονάδα | 2022 | | | 2021 | | |
|--|--------|---------------------|--|--|---------------------|--|--|
| | | Παραγόμενα απόβλητα | Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση | Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση | Παραγόμενα απόβλητα | Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση | Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση |
| Επικίνδυνα Απόβλητα | | | | | | | |
| Μολυσμένη πλαστική συσκευασία - 15 01 10* | t | 6,609 | 6,609 | - | 7,053 | 7,053 | - |
| Μολυσμένα απορροφητικά υλικά -15 02 02* | t | 15,579 | 15,579 | - | 25,280 | 25,280 | - |
| Λιπαντικά - 13 02 05* | t | 7,875 | 7,875 | - | 20,855 | 20,855 | - |
| Μπαταρίες - 16 06 01* | t | 0,105 | 0,105 | - | 0,569 | 0,569 | - |
| Φίλτρα λαδιού - 16 01 07* | t | 4,037 | 4,037 | - | 10,897 | 10,897 | - |
| Απορριπτόμενα δοχεία υπό πίεση που περιέχουν οργανικά χημικά - 16 05 08* | t | - | - | - | 0,232 | 0,232 | - |
| Λοιπά απόβλητα ελαίων - 13 08 99* | t | 0,212 | 0,212 | - | 0,191 | 0,191 | - |
| Αντιψυκτικό υγρό - 16 01 14* | t | 2,689 | 2,689 | - | 3,560 | 3,560 | - |
| Ελαιώδη ύδατα από διαχωριστές ελαίου/νερού - 13 05 07* ² | t | - | - | - | 59,000 | 59,000 | - |
| Λαμπτήρες φθορισμού - 20 01 21* | t | 0,003 | 0,003 | - | 0,200 | 0,200 | - |

² Τα απόβλητα της ελαιολεκάνης δεν συλλέγονται περιοδικά παρά μόνο όταν υπάρχει κίνδυνος υπερχειλίσης. Κατά το 2022 δεν υπήρξε τέτοιος κίνδυνος επομένως δεν υπάρχουν σχετικές καταχωρίσεις στον πίνακα

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | |
|---|---|---|--|--|---------------------|--|--|
| Απόβλητα από κόλλες και στεγανωτικά- 08 04 09* | t | 0,204 | 0,204 | - | - | - | - |
| E-waste* | t | - | - | - | - | - | - |
| Εργαστηριακά απόβλητα | t | - | - | - | - | - | - |
| Μη χλωριωμένα υδραυλικά έλαια - 13 01 10* | t | 4,080 | 4,080 | - | - | - | - |
| Άλλα έλαια και λιπαντικά κινητήρων - 13 02 08* | t | 3,250 | 3,250 | - | - | - | - |
| Σύνολο | t | 44,643 | 44,643 | | 127,837 | 127,837 | - |
| Πληροφορίες που είναι απαραίτητες για την κατανόηση των δεδομένων και τον τρόπο με τον οποίο έχουν συγκεντρωθεί τα δεδομένα | | Τα στοιχεία για το 2022 περιλαμβάνουν: -Εγκαταστάσεις (Sites και Γραφεία) σε λειτουργία στις χώρες: Ελλάδα, Βουλγαρία και Πολωνία. | | | | | |
| Μη-Επικίνδυνα Απόβλητα | | Παραγόμενα απόβλητα | Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση | Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση | Παραγόμενα απόβλητα | Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση | Απόβλητα που δεν διατίθενται προς ανάκτηση |
| Αστικά Απόβλητα ³ | t | 51,2 | 0 | 51,2 | 13,51 | 0 | 13,51 |
| Ανακύκλωση | t | 52,97 | 52,97 | 0 | 26,87 | 26,87 | 0 |
| Σύνολο | t | 104,17 | 52,97 | 51,2 | 40,38 | 26,87 | 13,51 |
| Πληροφορίες που είναι απαραίτητες για την κατανόηση των δεδομένων και τον τρόπο με τον οποίο έχουν συγκεντρωθεί τα δεδομένα | | Τα στοιχεία για το 2022 περιλαμβάνουν: -Εγκαταστάσεις (Sites και Γραφεία) σε λειτουργία στις χώρες: Ελλάδα, Βουλγαρία και Πολωνία. | | | | | |

³ Τα αστικά απόβλητα είναι απόβλητα στον υδροηλεκτρικό σταθμό της Ελεούσας τα οποία παρασύρονται από το ποτάμι και συγκρατούνται στις σχάρες εκτροπής του υδροηλεκτρικού σταθμού. Δεν πραγματοποιείται περιοδικός καθαρισμός παρά μόνο όταν υπάρχει αυξημένη συγκέντρωση.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| GRI 306-4: Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση | Μονάδα | 2022 | | | 2021 | | |
|---|--------|--------|---------|--------|--------|---------|--------|
| | | Onsite | Offsite | Σύνολα | Onsite | Offsite | Σύνολα |
| Επικίνδυνα Απόβλητα | | | | | | | |
| Προετοιμασία για επαναχρησιμοποίηση | | - | - | - | - | - | - |
| Ανακύκλωση | | - | 44,64 | 44,64 | - | 127,84 | 127,84 |
| Σύνολο | | - | 44,64 | 44,64 | - | 127,84 | 127,84 |
| Μη-Επικίνδυνα Απόβλητα | | | | | | | |
| Προετοιμασία για επαναχρησιμοποίηση | | - | - | - | - | - | - |
| Ανακύκλωση | | - | 52,97 | 52,97 | - | 26,87 | 26,87 |
| Σύνολο | | - | 52,97 | 52,97 | - | 26,87 | 26,87 |
| | | | | | | | |
| GRI 306-5: Απόβλητα που διατίθενται προς ανάκτηση | Unit | 2022 | | | 2021 | | |
| Επικίνδυνα Απόβλητα | | Onsite | Offsite | Σύνολα | Onsite | Offsite | Σύνολα |
| Αποτέφρωση (με ανάκτηση ενέργειας) | t | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Αποτέφρωση (χωρίς ανάκτηση ενέργειας) | t | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Υγειονομική ταφή | t | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Σύνολο | t | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Μη-Επικίνδυνα Απόβλητα | | Onsite | Offsite | Σύνολα | Onsite | Offsite | Σύνολα |
| Αποτέφρωση (με ανάκτηση ενέργειας) | t | - | - | - | - | - | - |
| Αποτέφρωση (χωρίς ανάκτηση ενέργειας) | t | - | - | - | - | - | - |
| Υγειονομική ταφή | t | - | 51,20 | 51,20 | - | 13,51 | 13,51 |
| Σύνολο | t | - | 51,20 | 51,20 | - | 13,51 | 13,51 |

ΑΤΗΧ Α-Ε3 Διαχείριση αποβλήτων

| ΑΤΗΧ Α-Ε3 Διαχείριση αποβλήτων | | 2022 | 2021 |
|--|-------|--------|------|
| Ποσοστό των αποβλήτων ανά τύπο επεξεργασίας | | | |
| Συνολική ποσότητα παραγόμενων αποβλήτων | t | 148,81 | 168 |
| Ανακύκλωση | % | 66% | 92% |
| Προετοιμασία επαναχρησιμοποίησης | για % | 0% | 0% |
| Υγειονομική ταφή | % | 34% | 8% |
| Αποτέφρωση (με ανάκτηση ενέργειας) | % | 0% | 0% |
| Αποτέφρωση (χωρίς ανάκτηση ενέργειας) | % | 0% | 0% |

GRI 303-3: Απόληψη νερού

GRI 303-4: Απόρριψη νερού

GRI 303-5: Κατανάλωση νερού

SASB IF-EU-140a.1: Διαχείριση νερού

| GRI 303-3: Απόληψη νερού | Μονάδα | 2022 | | 2021 | |
|--|--------|------------------|---|------------------|---|
| | | Όλες οι περιοχές | Περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα | Όλες οι περιοχές | Περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα |
| Επιφανειακά ύδατα | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 3.963.200,00 | 3.963.200,00 | 4.700.300,00 | 4.700.300,00 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | | | - | - |
| Υπόγεια ύδατα | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | - | - | - | - |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | - | - | - | - |
| Θαλασσινό νερό | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | | | - | - |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 1,28 | 1,28 | 1,24 | 1,24 |
| Παραγόμενα ύδατα | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Ύδατα από τρίτα μέρη | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 2,30 | 2,23 | 1,33 | 1,04 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | - | - | - | - |
| Επιφανειακά ύδατα | ML | - | - | - | - |
| Υπόγεια ύδατα | ML | - | - | - | - |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | |
|--|----|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Θαλασσινό νερό | ML | - | - | - | - |
| Παραγόμενα ύδατα | ML | - | - | - | - |
| Σύνολο | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 3.963.202,30 | 3.963.202,23 | 4.700.301,33 | 4.700.301,04 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 1,28 | 1,28 | 1,24 | 1,24 |

| GRI 303-4: Απόρριψη νερού | Μονάδα | 2022 | | 2021 | |
|---|--------|------------------|---|------------------|---|
| | | Όλες οι περιοχές | Περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα | Όλες οι περιοχές | Περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα |
| Επιφανειακά ύδατα | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 3.963.200,00 | 3.963.200,00 | 4.700.300,00 | 4.700.300,00 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | - | - | - | - |
| Υπόγεια ύδατα | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Θαλασσινό νερό | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | - | - | - | - |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 0,89 | 0,89 | 0,87 | 0,87 |
| Ύδατα από τρίτα μέρη | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Συνολικά ύδατα τρίτων που αποστέλλονται για χρήση σε άλλους οργανισμούς | ML | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Σύνολο | | | | | |
| Φρέσκα ύδατα | ML | 3.963.200,00 | 3.963.200,00 | 4.700.301,33 | 4.700.301,04 |
| Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 0,89 | 0,89 | 0,87 | 0,87 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Συνολική απόληψη, απόρριψη, κατανάλωση νερού | Μονάδα | 2022 | | 2021 | |
|--|--------|------------------|---|------------------|---|
| | | Όλες οι περιοχές | Περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα | Όλες οι περιοχές | Περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα |
| Συνολική απόληψη νερού | | | | | |
| a) Συνολική απόληψη νερού | ML | 3.963.203,58 | 3.963.203,51 | 4.700.302,57 | 4.700.302,28 |
| b) Συνολική απόληψη φρέσκων υδάτων | ML | 3.963.200,00 | 3.963.200,00 | 4.700.301,33 | 4.700.301,04 |
| c) Συνολική απόληψη λοιπών υδάτων (>1,000 mg/lit συνολικά διαλυόμενα στερεά) | ML | 1,28 | 1,28 | 1,24 | 1,24 |
| Συνολική απόρριψη νερού | | | | | |
| a) Συνολική απόρριψη νερού | ML | 3.963.200,89 | 3.963.200,89 | 4.700.300,87 | 4.700.300,87 |
| b) Συνολική απόρριψη φρέσκων υδάτων | ML | 3.963.200,00 | 3.963.200,00 | 4.700.300,00 | 4.700.300,00 |
| c) Λοιπά ύδατα (>1,000 mg/lit σύνολο διαλυόμενων στερεών) | ML | 0,89 | 0,89 | 0,87 | 0,87 |
| Συνολική κατανάλωση νερού | | | | | |
| a) Συνολική κατανάλωση νερού | ML | 2,69 | 2,62 | 1,70 | 1,42 |
| b) Αλλαγή στην αποθήκευση νερού | ML | - | - | - | - |

¹Περιλαμβάνονται δεδομένα από όλες τις εν λειτουργία εγκαταστάσεις που ελέγχει ο Όμιλος σε Ελλάδα, Βουλγαρία, Πολωνία.

Έχουν υπολογιστεί τα ακόλουθα δεδομένα:

- Νερό ποταμών για τη λειτουργία υδροηλεκτρικών σταθμών (το νερό που εισέρχεται στον σταθμό στην περίπτωση αυτή ισούται με το νερό που εξέρχεται).
- Θαλασσινό νερό που χρησιμοποιείται για την αφαλάτωση στο νησί Άγιος Γεώργιος.
- Νερό από τα τοπικά δίκτυα, νερό που μεταφέρεται στις εγκαταστάσεις με οχήματα και εμφιαλωμένο νερό.
- Οι περιοχές σημαντικής επίδρασης στα υδάτινα αποθέματα έχουν εντοπιστεί μέσω του WWF Water Risk Filter (Χαμηλού κινδύνου θεωρούνται μόνο οι εγκαταστάσεις στη Βουλγαρία, οι μισές εγκαταστάσεις στην Πολωνία και τα 2/3 των εγκαταστάσεων στις ΗΠΑ).

Περιβαλλοντικά δεδομένα για λοιπές δραστηριότητες Ομίλου ¹

| | 2022 |
|--|--------------|
| Συνολική κατανάλωση ενέργειας (σε MWh) | 1.732,3 |
| Άμεσες εκπομπές (Scope 1) | 441,2 |
| Σύνολο άμεσων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (σε τόνους CO ₂ e) | |
| Έμμεσες εκπομπές (Scope 2) - Εκπομπές location-based (σε τόνους CO ₂ e) | 3,5 |
| Έμμεσες εκπομπές (Scope 2) - Εκπομπές market-based (σε τόνους CO ₂ e) | 0 |
| Κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας (σε kWh) ² | 8.330,0 |
| Απόληψη νερού από τρίτα μέρη (lt) ³ | 21.550.764,0 |
| Απόβλητα κατασκευής (tn) ⁴ | 12.621,8 |
| Χώματα και πέτρες (Κωδικός ΕΚΑ: 17 05 04) | 12.106,4 |
| Μείγματα ορυκτής ασφάλτου (Κωδικός ΕΚΑ: 17 03 02) | 372,5 |
| Μείγματα αποβλήτων δομικών κατασκευών και κατεδαφίσεων (Κωδικός ΕΚΑ: 17 09 04) | 14,3 |
| Μπάζα εκσκαφών (Κωδικός ΕΚΑ: 17 05 06) | 128,6 |

¹ Αφορά την δραστηριότητα του Ομίλου για την κατασκευή αιολικών πάρκων στην Εύβοια και την υποστήριξη, λειτουργία, συντήρηση και τεχνική διαχείριση του Ενιαίου Συστήματος Συλλογής Κομίστρου (ηλεκτρονικό εισιτήριο).

² Η καταχωρημένη τιμή αφορά την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στα γραφεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην περιοχή της Καρύστου στην Εύβοια.

³ Η καταχωρημένη τιμή αφορά σχεδόν εξ ολοκλήρου σε βυτία για την διαβροχή των οδών κατά την κατασκευή των έργων του Καφηρέα.

⁴ Η καταχωρημένη τιμή αφορά τα απόβλητα κατασκευής των έργων του Καφηρέα.

7. Αναφορά Ταξινόμιας

Άρθρο 8 Κανονισμός Ταξινόμιας

Ο Κανονισμός Ταξινόμιας αποτελεί βασικό στοιχείο του σχεδίου δράσης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον αναπροσανατολισμό των ροών κεφαλαίων προς μια πιο βιώσιμη οικονομία. Αντιπροσωπεύει ένα σημαντικό βήμα προς την επίτευξη ανθρακικής ουδετερότητας έως το 2050, σύμφωνα με τους κλιματικούς στόχους της ΕΕ, καθώς ο Κανονισμός είναι ένα σύστημα ταξινόμησης για περιβαλλοντικά βιώσιμες οικονομικές δραστηριότητες.

Στην επόμενη ενότητα, ως μη χρηματοοικονομική μητρική οντότητα, παρουσιάζουμε, για την περίοδο αναφοράς 2022, το μερίδιο του κύκλου εργασιών, των κεφαλαιουχικών και των λειτουργικών δαπανών του ομίλου μας, που σχετίζονται με οικονομικές δραστηριότητες που ευθυγραμμίζονται με την Ταξινόμια και σχετίζονται με τους δύο πρώτους περιβαλλοντικούς στόχους (μετριασμός της κλιματικής αλλαγής και προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή) σύμφωνα με το άρθρο 8 του Κανονισμού Ταξινόμιας.

Οι δραστηριότητές μας

Επισκόπηση

Για λεπτομέρειες και πίνακες βλ. κεφάλαιο “Οι βασικοί δείκτες επιδόσεων (ΒΔΕ) και οι λογιστικές πολιτικές”.



- Ποσοστό επιλέξιμων (μη ευθυγραμμισμένων) από την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %)
- Ποσοστό ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων με την Ταξινόμια (σε %)
- Ποσοστό μη επιλέξιμων από την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %)



- Ποσοστό επιλέξιμων (μη ευθυγραμμισμένων) από την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %)
- Ποσοστό ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων με την Ταξινόμια (σε %)
- Ποσοστό μη επιλέξιμων από την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %)



- Ποσοστό επιλέξιμων (μη ευθυγραμμισμένων) από την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %)
- Ποσοστό ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων με την Ταξινόμια (σε %)
- Ποσοστό μη επιλέξιμων από την Ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %)

Πίνακας 1 - Αναλογία των επιλέξιμων και ευθυγραμμισμένων οικονομικών δραστηριοτήτων με την Ταξινομία στο συνολικό κύκλο εργασιών, στις συνολικές κεφαλαιουχικές δαπάνες (συμπεριλαμβανομένων και των Δικαιωμάτων Χρήσης Περιουσιακών Στοιχείων) και στις λειτουργικές δαπάνες για το οικονομικό έτος 2022.

| Οικονομικό Έτος 2022 | Σύνολο (χιλ. ευρώ) | Ποσοστό επιλέξιμων (μη ευθυγραμμισμένων) από την Ταξινομία οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %) | Ποσοστό ευθυγραμμισμένων με την Ταξινομία οικονομικών δραστηριοτήτων με την Ταξινομία (σε %) | Ποσοστό μη επιλέξιμων από την Ταξινομία οικονομικών δραστηριοτήτων (σε %) |
|------------------------|--------------------------|---|--|--|
| Κύκλος Εργασιών | 298.045 | 0% | 79% | 21% |
| Κεφαλαιουχικές Δαπάνες | 258.120 | 0% | 93% | 7% |
| Λειτουργικές Δαπάνες | 26.675 | 0% | 94% | 6% |

Ορισμοί

Επιλέξιμη οικονομική δραστηριότητα για την Ταξινομία είναι μια οικονομική δραστηριότητα που περιγράφεται στις κατ' εξουσιοδότηση πράξεις που συμπληρώνουν τον Κανονισμό της Ταξινομίας (δηλαδή την συμπληρωματική κατ' εξουσιοδότηση πράξη για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινομίας) ανεξάρτητα από το εάν η εν λόγω οικονομική δραστηριότητα πληροί οποιοδήποτε ή όλα τα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου που ορίζονται σε αυτές πράξεις.

Μια οικονομική δραστηριότητα ευθυγραμμίζεται με την Ταξινομία όταν συμμορφώνεται με τα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου, όπως ορίζονται στην συμπληρωματική κατ' εξουσιοδότηση πράξη για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινομίας και διεξάγεται σύμφωνα με τις ελάχιστες κοινωνικές διασφαλίσεις σχετικά με τα δικαιώματα του ανθρώπου και των καταναλωτών, την καταπολέμηση της διαφθοράς και της δωροδοκίας, τον θεμιτό ανταγωνισμό και τη φορολογία. Για να πληρούνται τα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου, μια οικονομική δραστηριότητα συμβάλλει ουσιαστικά σε έναν ή περισσότερους περιβαλλοντικούς στόχους, ενώ παράλληλα δεν βλάπτει σημαντικά κανέναν από τους άλλους περιβαλλοντικούς στόχους.

Οικονομική δραστηριότητα μη επιλέξιμη για την Ταξινομία είναι οποιαδήποτε οικονομική δραστηριότητα που δεν περιγράφεται στις κατ' εξουσιοδότηση πράξεις που συμπληρώνουν τον κανονισμό της Ταξινομίας.

Επιλέξιμες και ευθυγραμμισμένες οικονομικές δραστηριότητες για την Ταξινομία

Εξετάσαμε όλες τις οικονομικές δραστηριότητες που ασκούνται από τον όμιλο για να δούμε ποιες από αυτές είναι επιλέξιμες και ευθυγραμμισμένες σύμφωνα με τα Παραρτήματα I και II της κατ' εξουσιοδότηση πράξης για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινομίας. Ο παρακάτω πίνακας υποδεικνύει για ποιον περιβαλλοντικό στόχο οι δραστηριότητες πληρούν τις προϋποθέσεις ως επιλέξιμες. Πληροφορίες σχετικά με τον βαθμό στον οποίο οι οικονομικές δραστηριότητες (όπως ορίζονται στο Παράρτημα I στη κατ' εξουσιοδότηση πράξη για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινομίας) είναι ευθυγραμμισμένες παρέχονται στους πίνακες των βασικών δεικτών επιδόσεων (ΒΔΕ) παρακάτω (βλ. "Οι βασικοί δείκτες επιδόσεων (ΒΔΕ) και οι λογιστικές πολιτικές"). Οι πίνακες των βασικών δεικτών επιδόσεων (ΒΔΕ) παρέχουν επίσης σαφή ένδειξη για το ποιος περιβαλλοντικός στόχος επιδιώκεται από την αντίστοιχη δραστηριότητα. Οι δραστηριότητές μας συμβάλλουν πρωτίστως στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής. Από τις δραστηριότητες αυτές παράγονται έσοδα, αλλά και προκύπτουν τόσο κεφαλαιουχικές, όσο και λειτουργικές δαπάνες. Περιγράφουμε τις οικονομικές δραστηριότητες που σχετίζονται με μεμονωμένες

επιλέξιμες και ευθυγραμμισμένες κεφαλαιουχικές και λειτουργικές δαπάνες στις ειδικές ενότητες για τους ΒΔΕ των κεφαλαιουχικών και λειτουργικών δαπανών για να εξηγήσουμε τις περαιτέρω επενδυτικές μας δραστηριότητες οι οποίες δεν σχετίζονται άμεσα με τη δραστηριότητά μας που δημιουργεί κύκλο εργασιών (βλ. “Οι Βασικοί Δείκτες Επιδόσεων (ΒΔΕ) και οι λογιστικές πολιτικές”).

Πίνακας 2 – Επιλέξιμες για την Ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες

| Οικονομική Δραστηριότητα | Περιγραφή | Κωδικός δραστηριότητας (NACE- Code) |
|---|--|-------------------------------------|
| 4.1. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας | Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας | 35.11 |
| 4.3. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια | Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια | 35.11 |
| 4.5 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια | Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια | 35.11 |
| 4.8. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια | Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια | 35.11 |

Επιλεξιμότητα για την Ταξινόμια

Θεωρούμε όλες τις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που συμμορφώνονται με τους απαιτούμενους τύπους ως επιλέξιμες βάσει των δραστηριοτήτων 4.1, 4.3, 4.5 και 4.8.

Θεωρούμε επιλέξιμες για την Ταξινόμια τις δραστηριότητες 4.1, 4.3, 4.5 και 4.8, δηλαδή την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ηλιακή φωτοβολταϊκή τεχνολογία, αιολική ενέργεια, υδροηλεκτρική ενέργεια και βιοενέργεια αντίστοιχα. Όλες οι δραστηριότητες έχουν στόχο να επιτρέψουν τη σημαντική μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου με την παραγωγή, τη μετάδοση, την αποθήκευση, τη διανομή ή τη χρήση ανανεώσιμης ενέργειας.

Ευθυγράμμιση με την Ταξινόμια

Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας (4.1), αιολικής ενέργειας (4.3), υδροηλεκτρικής ενέργειας (4.5) και βιοενέργειας (4.8) είναι πλήρως ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμια. Λεπτομέρειες σχετικά με την αξιολόγηση ευθυγράμμισης παρουσιάζονται παρακάτω.

Αξιολόγηση για την Ευθυγράμμιση με την Ταξινόμια

Σημαντική Συμβολή

Προκειμένου να καθοριστεί εάν μια οικονομική δραστηριότητα είναι ευθυγραμμισμένη με τον Κανονισμό της Ταξινόμιας, πρέπει πρώτα να συμμορφώνεται με την πρώτη απαίτηση όπως περιγράφεται σε αυτόν. Πρέπει να συμβάλλει ουσιαστικά σε έναν ή περισσότερους από τους περιβαλλοντικούς στόχους. Όλες οι δραστηριότητες που δημιουργούν κύκλο εργασιών (4.1, 4.3, 4.5 και 4.8) στοχεύουν σε σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής. Για να συμβάλει σε έναν περιβαλλοντικό στόχο, μια δραστηριότητα πρέπει να πληροί συγκεκριμένα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου που αναφέρονται για τη συγκεκριμένη δραστηριότητα στο σχετικό Προσάρτημα της κατ' εξουσιοδότηση

πράξης για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινόμιας. Λεπτομέρειες σχετικά με αυτά τα κριτήρια και το πως έχουν αξιολογηθεί παρατίθενται παρακάτω.

Οι δραστηριότητές μας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας (4.1) και αιολικής ενέργειας (4.3) συμβάλλουν ουσιαστικά στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής.

Η δραστηριότητα 4.5, η οποία περιλαμβάνει εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια, συμβάλλει ουσιαστικά στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής. Οι εγκαταστάσεις αυτές είναι μονάδες φυσικής ροής και δεν διαθέτουν τεχνητό ταμιευτήρα. Πιο συγκεκριμένα, αφορούν δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς στον ποταμό Αχελώο στην περιοχή Σανίδι - Δαφνοζωνάρα και στον ποταμό Αξιό στην περιοχή Ελεούσα Θεσσαλονίκης.

Τέλος, η δραστηριότητα 4.8, η οποία περιλαμβάνει μια εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αποκλειστικά από βιομάζα, συμβάλλει ουσιαστικά στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής. Η μονάδα βιοαερίου έχει συνολική ονομαστική θερμική ισχύ 1 MW με σκοπό την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Προμηθεύεται μεγάλη ποσότητα υγρών αποβλήτων πλούσια σε οργανικό φορτίο. Τα απόβλητα αυτά προέρχονται κυρίως από επιχειρήσεις με κύρια δραστηριότητα την εκτροφή αγελάδων γαλακτοπαραγωγής και συμπληρώνονται από υπολείμματα ζωοτροφών (γемίσματα καλαμποκιού), λάσπες και απόβλητα με οργανικό φορτίο. Η εγκατάσταση βασίζεται στην αναερόβια χώνευση αυτού του οργανικού υλικού, η οποία έχει ως αποτέλεσμα την παραγωγή βιοαερίου που χρησιμοποιείται για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Υπάρχουν αντίμετρα και μέτρα για την πρόληψη κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία του αντιδραστήρα, συμπεριλαμβανομένης της διαρροής αερίων όπως το CH₄.

Η αξιολόγηση των κεφαλαιουχικών/λειτουργικών δαπανών που σχετίζονται με αυτές τις δραστηριότητες (κατηγορία α) ακολουθεί τα συμπεράσματα που βγήκαν για τον σκοπό της αξιολόγησης του κύκλου εργασιών μας. Για επενδύσεις που πληρούν επίσης συγκεκριμένα επιμέρους κριτήρια για άλλες δραστηριότητες (κατηγορία γ) κεφαλαιουχικών/λειτουργικών δαπανών αναλύουμε τις επενδύσεις με βάση αυτά τα συγκεκριμένα κριτήρια.

Για να μάθετε περισσότερα σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο καθορίσαμε τους δείκτες απόδοσης, ανατρέξτε στο κεφάλαιο «Οι Βασικοί Δείκτες Επιδόσεων (ΒΔΕ) και οι λογιστικές πολιτικές» παρακάτω.

Μη πρόκληση σημαντικής επιβάρυνσης

Για όλες τις οικονομικές δραστηριότητες όπου μπορούμε να αποδείξουμε σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής, αναλύουμε περαιτέρω τα κριτήρια "Μη πρόκλησης σημαντικής επιβάρυνσης". Αυτή η αξιολόγηση ξεκινά συνήθως από τις σχετικές περιοχές όπου ασκούμε την αντίστοιχη οικονομική δραστηριότητα. Δεν υπάρχουν δραστηριότητες που εκτελούνται εκτός της ΕΕ.

Μη πρόκληση σημαντικής επιβάρυνσης στη Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δραστηριότητες 4.1, 4.3, 4.5, 4.8

Για όλες τις δραστηριότητές μας που συμβάλλουν στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής απαιτείται αξιολόγηση του φυσικού κλιματικού κινδύνου σύμφωνα με το Παράρτημα Α της συμπληρωματικής κατ' εξουσιοδότηση πράξη για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινόμιας.

Όσον αφορά τις δραστηριότητες που πραγματοποιεί ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, η αξιολόγηση επικεντρώνεται κυρίως:

- στις εγκαταστάσεις μας όπου έχουμε εγκατεστημένα ηλιακά φωτοβολταϊκά πάνελ για τη δραστηριότητα 4.1.
- στις τοποθεσίες μας όπου έχουμε εγκατεστημένες ανεμογεννήτριες για τη δραστηριότητα 4.3
- στις τοποθεσίες μας όπου έχουμε εγκατεστημένη τεχνολογία παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας για τη δραστηριότητα 4.5
- στις τοποθεσίες μας όπου έχουμε εγκαταστάσεις αναερόβιας καύσης για τη δραστηριότητα 4.8

Για καθεμία από τις τοποθεσίες διενεργήθηκε προκαταρκτικός έλεγχος των κινδύνων που σχετίζονται με το κλίμα, όπως χαρτογραφούνται στο Παράρτημα Α και οι κίνδυνοι που κρίθηκαν σχετικοί αναλύθηκαν περαιτέρω σε μια εκτίμηση κλιματικού κινδύνου. Δεδομένου ότι η αναμενόμενη διάρκεια ζωής όλων των σχετικών δραστηριοτήτων είναι μεγαλύτερη από δέκα χρόνια, η αξιολόγηση του κλιματικού κινδύνου πραγματοποιήθηκε λαμβάνοντας υπόψη ένα αισιόδοξο, ένα μέτριο και ένα απαισιόδοξο σενάριο, σε σύγκριση με τον τρέχοντα κίνδυνο. Ο αντίκτυπος των σεναρίων RCP2.6, RCP4.5 και RCP8.5 (Representative Concentration Pathway) της IPCC αξιολογήθηκε καθώς αντιπροσωπεύουν το αισιόδοξο αποτέλεσμα μηδενικών εκπομπών έως το 2100, το μέτριο αποτέλεσμα των εκπομπών να κορυφώνεται γύρω στο 2040 και στη συνέχεια να μειώνεται, ενώ η παγκόσμια μέση θερμοκρασία να αυξάνεται μεταξύ 1 και 2°C έως το 2100 και, τρίτον, το απαισιόδοξο αποτέλεσμα με αύξηση της παγκόσμιας θερμοκρασίας περίπου 4,3°C έως το 2100. Η εκτίμηση κινδύνου περιλαμβάνει τον υπολογισμό του αντικτύπου (μέγεθος) των πιθανών επιπτώσεων (σε μια κλίμακα πέντε επιπέδων) και την πιθανότητα (σε κλίμακα πέντε επιπέδων) να συμβούν αυτές οι επιπτώσεις, ως εξής:

Κίνδυνος = πιθανότητα x επιπτώσεις, όπου:

- (i) η πιθανότητα είναι η πιθανότητα εμφάνισης του προσδιορισμένου κλιματικού κινδύνου και,
- (ii) οι επιπτώσεις είναι το μέγεθος μιας επιχειρηματικής επίδρασης από τον κλιματικό κίνδυνο

Η προσαρμοστική ικανότητα βασίζεται, μεταξύ άλλων, σε ήδη υφιστάμενα σχέδια προσαρμογής και σε εσωτερικά διαθέσιμα μέτρα για τον μετριασμό των επιπτώσεων των κινδύνων. Το αποτέλεσμα της αξιολόγησης του κλιματικού κινδύνου είναι, για καθέναν από τους αναγνωρισμένους κλιματικούς κινδύνους σε κάθε σενάριο, μια βαθμολογία φυσικού κινδύνου που υποδεικνύει τη σημασία κάθε κινδύνου.

Μη πρόκληση σημαντικής επιβάρυνσης στη Βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων

Δραστηριότητες 4.3, 4.5, 4.8

Οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που αφορούν τις δραστηριότητες 4.5 και 4.8 που βρίσκονται στην ΕΕ έχουν υποβληθεί όλες σε εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων και έχουν περάσει επιτυχώς την αξιολόγηση, συμπεριλαμβανομένης της εκτίμησης των επιπτώσεων στο νερό. Σε ορισμένες περιπτώσεις, λήφθηκαν συγκεκριμένα μέτρα για την ικανοποίηση των απαιτήσεων που επιβάλλουν οι αρχές για τη διασφάλιση της καλής κατάστασης των υδάτων και του καλού οικολογικού δυναμικού.

Τα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου για τη δραστηριότητα 4.3 δεν ισχύουν αφού δεν έχουμε περίπτωση κατασκευής υπεράκτιου αιολικού πάρκου. Επιπλέον, η συμπληρωματική κατ' εξουσιοδότηση πράξη για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινόμιας δεν προβλέπει ισχύοντα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου σχετικά με τη βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων για τη δραστηριότητά μας 4.1.

Μη πρόκληση σημαντικής επιβάρυνσης στη Μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία**Δραστηριότητες 4.1, 4.3**

Τα ηλιακά φωτοβολταϊκά πάνελ και οι ανεμογεννήτριες που χρησιμοποιούμε, καθώς και ο σχετικός μηχανολογικός εξοπλισμός, αγοράζονται από καταξιωμένους κατασκευαστές που εστιάζουν στην υψηλή ανθεκτικότητα και την δυνατότητα ανακύκλωσης. Έχουμε εξετάσει προσεκτικά την ανθεκτικότητα και τη δυνατότητα ανακύκλωσης, καθώς και τις επιλογές αποσυναρμολόγησης και ανακύκλωσης των εξαρτημάτων όταν αποφασίσαμε για τις τεχνολογίες και τα προϊόντα που χρησιμοποιήθηκαν. Πιο συγκεκριμένα, ο φωτοβολταϊκός μηχανολογικός εξοπλισμός αξιοποιείται κατά το δυνατόν στο σύνολο του, ανακυκλούμενος και σε κάθε περίπτωση σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις. Τα μεγάλα μεταλλικά εξαρτήματα των ανεμογεννητριών μας που κατά κύριο λόγο δεν έχουν προσιμότητες άλλων υλικών (π.χ. τμήματα πύργων, πλαίσιο από χυτοσίδηρο σε ατράκτους κ.λπ.) θεωρούνται κατά 98% ανακυκλώσιμα. Άλλα κύρια εξαρτήματα, όπως η γεννήτρια, το κιβώτιο ταχυτήτων, τα καλώδια και τα εξαρτήματα του συστήματος εκτροπής ανακυκλώνονται κατά 95%.

Δεν υπάρχουν ισχύοντα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου σχετικά με τη μετάβαση σε κυκλική οικονομία για τις δραστηριότητές μας 4.5 και 4.8.

Μη πρόκληση σημαντικής επιβάρυνσης στη Πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης**Δραστηριότητα 4.8**

Τα κριτήρια ελέγχου ρύπανσης και πρόληψης για τη δραστηριότητα 4.8 απαιτούν οι εγκαταστάσεις να συμμορφώνονται με συγκεκριμένες απαιτήσεις που ορίζονται στους ευρωπαϊκούς κανονισμούς. Οι εκπομπές που παράγονται από το εργοστάσιο βιοαερίου είναι εντός των ορίων των βέλτιστων διαθέσιμων τεχνικών (ΒΔΤ). Μετά τη διαδικασία της αναερόβιας χώνευσης, παράγεται διαλυμένο νερό οργανικό με στερεά σε ποσοστό περίπου 5%. Τα στερεά διαχωρίζονται και χρησιμοποιούνται ως πρώτη ποιότητας βελτιωτικά εδάφους και στερεό λίπασμα, ενώ πληρούν τις απαιτήσεις για λίπανση υλικών που ορίζονται στους εθνικούς κανόνες για τα λιπάσματα ή βελτιωτικά εδάφους για γεωργική χρήση. Σύμφωνα με τις τελευταίες μελέτες, η μονάδα βιοαερίου επεξεργάζεται πάνω από 100 τόνους την ημέρα. Οι εκπομπές στον αέρα και το νερό είναι εντός ή χαμηλότερες από τα επίπεδα εκπομπών που σχετίζονται με τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές (ΒΔΤ). Λαμβάνοντας υπόψη αυτές τα παραπάνω, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιομάζα πληροί όλες τις απαιτήσεις για τη συμμόρφωση με τα κριτήρια μη πρόκλησης σημαντικής επιβάρυνσης.

Δεν υπάρχουν ισχύοντα Τεχνικά Κριτήρια Ελέγχου σχετικά με την πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης για τις δραστηριότητές μας 4.1, 4.3 και 4.5.

Μη πρόκληση σημαντικής επιβάρυνσης στη Προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων**Δραστηριότητες 4.1, 4.3, 4.5 και 4.8**

Το Προσάρτημα Δ της συμπληρωματικής κατ' εξουσιοδότηση πράξη για το κλίμα στο πλαίσιο της Ταξινόμιας απαιτεί να έχει ολοκληρωθεί εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων ή έλεγχος σύμφωνα με την Οδηγία 2011/92/ΕΕ. Όλες οι εγκαταστάσεις παραγωγής μας που βρίσκονται στην ΕΕ έχουν υποβληθεί σε εκτίμηση περιβαλλοντικών επιπτώσεων και έχουν περάσει με επιτυχία την αξιολόγηση. Επιπλέον, όσον αφορά τις δραστηριότητες 4.1 και 4.8, οι εγκαταστάσεις μας δεν βρίσκονται σε ευαίσθητες από άποψη βιοποικιλότητας περιοχές ή κοντά σε αυτές. Για τα αιολικά πάρκα (δραστηριότητα 4.3) και τα υδροηλεκτρικά πάρκα (δραστηριότητα 4.5) που βρίσκονται σε ευαίσθητες από άποψη βιοποικιλότητας περιοχές ή κοντά σε αυτές έχει διενεργηθεί κατάλληλη εκτίμηση, η οποία

περιλαμβάνεται στη σχετική Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και με βάση τα συμπεράσματά της εφαρμόζονται τα απαραίτητα μέτρα μετριασμού.

Ελάχιστες Διασφαλίσεις

Το τελευταίο βήμα για την ευθυγράμμιση των δραστηριοτήτων ως προς τον Κανονισμό της Ταξινόμιας είναι η συμμόρφωση με τις ελάχιστες διασφαλίσεις. Οι ελάχιστες διασφαλίσεις περιλαμβάνουν όλες τις διαδικασίες που εφαρμόζονται για να διασφαλιστεί ότι οι οικονομικές δραστηριότητες διεξάγονται σε ευθυγράμμιση με:

- τις κατευθυντήριες γραμμές του ΟΟΣΑ για τις Πολυεθνικές Επιχειρήσεις,
- τις κατευθυντήριες αρχές του ΟΗΕ για τις Επιχειρήσεις και τα Ανθρώπινα Δικαιώματα (UNGPs), συμπεριλαμβανομένων των αρχών και των δικαιωμάτων που ορίζονται στις οκτώ θεμελιώδεις συμβάσεις που προσδιορίζονται στη Διακήρυξη της Διεθνούς Οργάνωσης Εργασίας για τις Θεμελιώδεις Αρχές και Δικαιώματα στην Εργασία και με
- τη Διεθνή Διακήρυξη Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων.

Ελλείψει περαιτέρω καθοδήγησης από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, βασίσαμε την αξιολόγηση μας στην «Τελική έκθεση για τις ελάχιστες διασφαλίσεις» που δημοσιεύτηκε από την Πλατφόρμα για τη Βιώσιμη Χρηματοδότηση (Platform on Sustainable Finance - PSF) τον Οκτώβριο του 2022.⁴

Το πεδίο εφαρμογής των Ελάχιστων Διασφαλίσεων καλύπτει τα ακόλουθα τέσσερα θέματα:

- Ανθρώπινα δικαιώματα (συμπεριλαμβανομένων των δικαιωμάτων εργασίας και καταναλωτών)
- Διαφθορά και δωροδοκία
- Φορολογία
- Θεμιτός ανταγωνισμός

Ακολουθούμε μια διδιάστατη προσέγγιση αξιολόγησης για να αξιολογήσουμε τη συμμόρφωση με τις ελάχιστες διασφαλίσεις. Από τη μία πλευρά, κρίνουμε αν έχουν εφαρμοστεί επαρκείς διαδικασίες για την αποτροπή αρνητικών επιπτώσεων (διάσταση διαδικασιών). Από την άλλη πλευρά, αξιολογούμε αν τα αποτελέσματα παρακολουθούνται για να ελεγχθεί εάν οι διαδικασίες μας είναι αποτελεσματικές (διάσταση αποτελέσματος).

Στον όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ κατανοούμε ότι η συμπεριφορά όλων των εργαζομένων και άλλων παραγόντων στην αλυσίδα αξίας μας διαδραματίζει κεντρικό ρόλο στη συμμόρφωση με τις ελάχιστες διασφαλίσεις. Αναλαμβάνουμε σοβαρά την ευθύνη μας ως παγκόσμιος παράγοντας στον ενεργειακό τομέα, ακολουθώντας τις αρχές ηθικής επιχειρηματικής συμπεριφοράς για τις καθημερινές επιχειρηματικές μας δραστηριότητες που αποτυπώνονται στον Κώδικα Δεοντολογίας του Ομίλου. Επιπλέον, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στοχεύει να διασφαλίσει ότι οι δραστηριότητές του ευθυγραμμίζονται με τους 17 Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης του ΟΗΕ και συμβάλλουν στους εθνικούς ενεργειακούς στόχους. Ως μέρος της Πολιτικής για Βιώσιμη Ανάπτυξη του Ομίλου, η εταιρική ευθύνη ευθυγραμμίζεται με τα κριτήρια / αρχές ESG (Περιβάλλον - Κοινωνία- Εταιρική Διακυβέρνηση) και εφαρμόζεται στις τέσσερις διαστάσεις των ελάχιστων διασφαλίσεων.

Η ετήσια εκπαίδευση αποτελεί μέρος της επιχειρηματικής μας στρατηγικής και είναι υποχρεωτική για τους εργαζόμενους μας. Όσον αφορά τις εφοδιαστικές αλυσίδες και τους συνεργάτες μας, αναμένουμε την ίδια ηθική επιχειρηματική συμπεριφορά όπως και για τις δικές μας επιχειρηματικές οντότητες. Επομένως, οι απαιτήσεις των ελάχιστων διασφαλίσεων αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των επιχειρηματικών μας συμβάσεων και της Πολιτικής Προμηθειών μας. Η Πολιτική Προμηθειών στοχεύει στην προώθηση και επιβολή πρακτικών που σχετίζονται με τα ανθρώπινα δικαιώματα, τη δεοντολογία,

⁴https://finance.ec.europa.eu/system/files/2022-10/221011-sustainable-finance-platform-finance-report-minimum-safeguards_en.pdf

την προστασία του περιβάλλοντος, την ασφάλεια, την αξιοκρατία και την διαφάνεια, την ποιότητα των προϊόντων και υπηρεσιών και τον θεμιτό ανταγωνισμό. Αναμένουμε από κάθε προμηθευτή μας να σέβεται τις ηθικές αρχές του Ομίλου και να διασφαλίζει ότι η πολιτική τηρείται από όλους τους υπαλλήλους και τους υπεργολάβους του. Επιπλέον, οι διαδικασίες επιλογής και αξιολόγησης προμηθευτών μας περιλαμβάνουν τη δέουσα επιμέλεια για τα ανθρώπινα δικαιώματα, την καταπολέμηση της διαφθοράς και της δωροδοκίας. Εκτός από αυτά τα προληπτικά μέτρα, αξιολογούμε τακτικά εισερχόμενα παράπονα για επιζήμια συμπεριφορά σχετικά με διάφορα ζητήματα δεοντολογίας, ακεραιότητας και συμμόρφωσης (συμπεριλαμβανομένων των τεσσάρων θεμάτων που καλύπτονται από τις ελάχιστες διασφαλίσεις) και αξιολογούμε τυχόν απαραίτητες προσαρμογές στις διαδικασίες μας.

Ανθρώπινα δικαιώματα (συμπεριλαμβανομένων των δικαιωμάτων εργασίας και καταναλωτών)

Με βάση τις κατευθυντήριες αρχές των Ηνωμένων Εθνών για τις Επιχειρήσεις και τα Ανθρώπινα Δικαιώματα και τις κατευθυντήριες γραμμές του ΟΟΣΑ για τις Πολυεθνικές Επιχειρήσεις, συμπεριλαμβανομένης της Καθοδήγησης Δέουσας Επιμέλειας του ΟΟΣΑ για Υπεύθυνη Επιχειρηματική Συμπεριφορά, έχουμε εφαρμόσει μια ισχυρή προσέγγιση για τον εντοπισμό, την πρόληψη και, εάν είναι απαραίτητο, τον μετριασμό και την αποκατάσταση τυχόν υπαρκτών και πιθανών αρνητικών επιπτώσεων στα ανθρώπινα δικαιώματα. Η δήλωσή μας για τα ανθρώπινα δικαιώματα που περιγράφει τη στρατηγική μας, τις περιοχές υψηλού αντίκτυπου και τις διαδικασίες και τα μέτρα μας για την πρόληψη αρνητικών επιπτώσεων στα ανθρώπινα δικαιώματα είναι δημόσια διαθέσιμη στον ιστότοπό μας. Η στρατηγική μας για την καταπολέμηση των παραβιάσεων των ανθρωπίνων δικαιωμάτων βασίζεται σε μια ενδελεχή ανάλυση επιπτώσεων. Η ανάλυση επιπτώσεων περιλαμβάνει τις δικές μας επιχειρηματικές μονάδες και θυγατρικές. Οι διαδικασίες μας διασφαλίζουν ότι διορθωτικά μέτρα λαμβάνονται αμέσως σε περίπτωση οξείας παραβίασης των ανθρωπίνων δικαιωμάτων και παρέχεται στα επηρεαζόμενα άτομα ό,τι είναι απαραίτητο. Η αποτελεσματικότητα των διαδικασιών μας παρακολουθείται με τη διενέργεια επιθεωρήσεων στις εγκαταστάσεις και στα εργοτάξια από αρμόδιο προσωπικό και με την παρακολούθηση της εφαρμογής της νομοθεσίας και των αλλαγών στο νομοθετικό/ρυθμιστικό πλαίσιο σε τακτική βάση. Οποιοσδήποτε αισθάνεται ότι τα ανθρώπινα δικαιώματά του έχουν παραβιαστεί από δραστηριότητες του ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ή από παράγοντα της αλυσίδας αξίας μας μπορεί να επικοινωνήσει μαζί μας μέσω του μηχανισμού παραπόνων μας.

Κατά το οικονομικό έτος 2022, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν έχει καταδικαστεί για παραβίαση της εργατικής νομοθεσίας ή των ανθρωπίνων δικαιωμάτων. Επιπλέον, δεν έχει εμπλακεί σε υπόθεση που χειρίστηκε το Εθνικό Σημείο Επαφής του ΟΟΣΑ και δεν ανακρίθηκε από το Business and Human Rights Resource Center (BHRRC).

Διαφθορά και δωροδοκία

Η καταπολέμηση της διαφθοράς αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της επιχειρηματικής μας στρατηγικής και του Κώδικα Δεοντολογίας μας. Για την πρόληψη και την καταπολέμηση των πρακτικών διαφθοράς, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναπτύσσει όπου ενδείκνυται και μετά από αξιολόγηση κινδύνου, συγκεκριμένα μέτρα ελέγχου σε όλες τις δραστηριότητές του για την πρόληψη και αποφυγή ενεργειών διαφθοράς και δωροδοκίας. Στο πλαίσιο αυτό, ο Όμιλος έχει εγκαταστήσει και εφαρμόζει Σύστημα Διαχείρισης Καταπολέμησης της Διαφθοράς και Δωροδοκίας, βάσει των απαιτήσεων του προτύπου ISO 37001. Έχουμε δημοσιεύσει μια πολιτική κατά της διαφθοράς, η οποία κοινοποιείται στους υπαλλήλους μας, καθώς και στους προμηθευτές και τους επιχειρηματικούς εταίρους και είναι δημόσια διαθέσιμη στον ιστότοπό μας. Η τακτική εκπαίδευση των εργαζομένων σχετικά με τους κανόνες καταπολέμησης της διαφθοράς και την εφαρμογή αυτών των κανόνων, καθώς και η ειδική εκπαίδευση των εργαζομένων, που προσδιορίζονται ως ειδικά εκτεθειμένοι σε κινδύνους διαφθοράς, είναι υποχρεωτική.

Κατά το οικονομικό έτος 2022, έχουν αναφερθεί μηδενικές καταγγελίες για διαφθορά και δωροδοκία.

Φορολογία

Σύμφωνα με τις ηθικές επιχειρηματικές μας αξίες, η φορολογική διακυβέρνηση και η φορολογική συμμόρφωση αποτελούν σημαντικά στοιχεία της επίβλεψής μας και δεσμευόμαστε να συμμορφωνόμαστε με όλους τους σχετικούς φορολογικούς νόμους και κανονισμούς. Το πλαίσιο φορολογικής διακυβέρνησης, βασίζεται στην αξιολόγηση επιλεγμένων σχετικών κινδύνων και την εφαρμογή των σχετικών δικλείδων ασφαλείας και διοικείται από μια ομάδα αφοσιωμένων και ειδικευμένων υπαλλήλων, οι οποίοι συνεργάζονται στενά με τη διοίκηση του Ομίλου μας. Ως εκ τούτου, η προσέγγισή μας όσον αφορά τη φορολογική συμμόρφωση είναι διαφανής, βιώσιμη μακροπρόθεσμα και συμμορφώνεται με τον Κώδικα Δεοντολογίας.

Εντός του οικονομικού έτους 2022, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν έχει καταδικαστεί για σοβαρή παραβίαση της φορολογικής νομοθεσίας.

Θεμιτός ανταγωνισμός

Διεξάγουμε τις δραστηριότητές μας με τρόπο συνεπή με όλους τους ισχύοντες νόμους και κανονισμούς περί ανταγωνισμού, λαμβάνοντας υπόψη τους νόμους περί ανταγωνισμού σε όλες τις δικαιοδοσίες στις οποίες οι δραστηριότητές μας ενδέχεται να έχουν αντίθετα προς τον ανταγωνισμό αποτελέσματα. Με τις κατευθυντήριες γραμμές μας για θεμιτό ανταγωνισμό και ηθική επιχειρηματική συμπεριφορά, επιδιώκουμε την επίτευξη και την διατήρηση θεμιτού ανταγωνισμού σε ένα περιβάλλον ελεύθερης αγοράς για ολόκληρο τον όμιλο, δημιουργώντας μια αντίστοιχη εταιρική κουλτούρα. Στους υπαλλήλους μας παρέχεται βοήθεια για την πρόληψη, τον εντοπισμό και την αποκατάσταση τυχόν σχετικών παραβιάσεων. Η ευαισθητοποίηση και η διεξαγωγή εκπαίδευσης για τους κινδύνους κατά του δικαίου του ανταγωνισμού των επιχειρηματικών μας δραστηριοτήτων είναι ιδιαίτερης σημασίας για τη διασφάλιση θεμιτού ανταγωνισμού.

Το οικονομικό έτος 2022, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν έχει καταδικαστεί δικαστικά για παράβαση της νομοθεσίας περί ανταγωνισμού.

Οι βασικοί δείκτες επιδόσεων (ΒΔΕ) και οι λογιστικές πολιτικές

Οι βασικοί δείκτες επιδόσεων (ΒΔΕ) περιλαμβάνουν τον ΒΔΕ του κύκλου εργασιών, τον ΒΔΕ των κεφαλαιουχικών δαπανών και τον ΒΔΕ των λειτουργικών δαπανών. Για την παρουσίαση των ΒΔΕ της Ταξινομίας, χρησιμοποιούμε τους πίνακες που παρέχονται στο Παράρτημα ΙΙ του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178. Δεδομένου ότι οι ΒΔΕ πρέπει να περιλαμβάνουν αξιολόγηση της ευθυγράμμισης με την Ταξινομία για πρώτη φορά για την περίοδο αναφοράς 2022, δεν παρουσιάζουμε συγκριτικά στοιχεία για την ευθυγράμμιση. Καθώς δεν εκτελείται καμία από τις δραστηριότητες που σχετίζονται με το φυσικό αέριο και την πυρηνική ενέργεια (δραστηριότητες 4.26-4.31), δεν χρησιμοποιούμε τα ειδικά πρότυπα που εισάγονται με την συμπληρωματική κατ' εξουσιοδότηση πράξη C/2022/0631 και αφορούν δραστηριότητες σε ορισμένους ενεργειακούς τομείς

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Πίνακας 3 ΒΔΕ Κύκλου Εργασιών του οικονομικού έτους 2022

| Οικονομικές Δραστηριότητες | Κωδικός (-οί) | Απόλυτο ποσό κύκλου εργασιών χιλ. ευρώ | Ποσοστό του κύκλου εργασιών % | Σημαντική συμβολή | | | | | | Κριτήρια Μη πρόκλησης σημαντικής επιβάρυνσης | | | | | | Ελάχιστες Διασφαλίσεις N/O | Ποσοστό του κύκλου εργασιών των ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμηση δραστηριοτήτων του έτους N Ποσοστό | Ποσοστό του κύκλου εργασιών των ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμηση δραστηριοτήτων του έτους N-1 Ποσοστό | Κατηγορία (Ευνοϊκές Δραστηριότητες) E | Κατηγορία (Μεταβατικές Δραστηριότητες) M | | |
|---|---------------|---|----------------------------------|-------------------|-----|-----|-----|-----|-----|--|-----|-----|-----|-----|-----|-------------------------------|--|--|--|---|---|---|
| | | | | (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | | | | | | | |
| | | | | % | % | % | % | % | % | N/O | N/O | N/O | N/O | N/O | N/O | | | | | | | |
| A. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A.1. Περιβαλλοντικά Βιώσιμες Δραστηριότητες (Ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμηση) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας | 35.11 | 3.336,17 | 1,1% | 100 | 0 | | | | | | | - | N | - | N | - | N | N | 1,1% | 0 | - | - |
| 4.3. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια | 35.11 | 224.349,70 | 75,3% | 100 | 0 | | | | | | | - | N | - | N | - | N | N | 75,3% | 0 | - | - |
| 4.5 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια | 35.11 | 5.862,21 | 2,0% | 100 | 0 | | | | | | | - | N | N | - | - | N | N | 2,0% | 0 | - | - |
| 4.8. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια | 35.11 | 1.777,83 | 0,6% | 100 | 0 | | | | | | | - | N | N | - | N | N | N | 0,6% | 0 | - | - |
| Κύκλος εργασιών των περιβαλλοντικά βιώσιμων δραστηριοτήτων (ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμηση) (A.1) | | 235.325,90 | 79,0% | | | | | | | | | | | | | | | | 79,0% | | | |
| A.2. Επιλέξιμες Δραστηριότητες βάσει της Ταξινόμησης αλλά περιβαλλοντικά μη βιώσιμες δραστηριότητες (δραστηριότητες μη ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμηση) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Κύκλος Εργασιών Επιλέξιμων Δραστηριοτήτων βάσει της Ταξινόμησης αλλά περιβαλλοντικά μη βιώσιμων δραστηριοτήτων (δραστηριότητες μη ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμηση) (A.2) | | 0 | 0,0% | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | 0 | | - |
| Συνολικός Κύκλος Εργασιών Επιλέξιμων Δραστηριοτήτων βάσει Ταξινόμησης (A.1 + A.2) (A) | | 235.325,90 | 79,0% | | | | | | | | | | | | | | | | 79,0% | 0 | | |
| B. ΜΗ ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΒΑΣΕΙ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑΣ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Συνολικός Κύκλος Εργασιών μη Επιλέξιμων Δραστηριοτήτων βάσει Ταξινόμησης (B) | | 62.719,50 | 21,0% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο (A + B) | | 298.045,40 | 100,0% | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Περιβαλλοντικοί Στόχοι
 (1) Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής
 (2) Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
 (3) Βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και των θαλάσσιων πόρων
 (4) Μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία
 (5) Πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης
 (6) Προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Πίνακας 5 ΒΔΕ Λειτουργικών δαπανών για το οικονομικό έτος 2022

| Οικονομικές Δραστηριότητες | Κωδικός (-οί) | Απόλυτο ποσό λειτουργικών δαπανών χιλ. ευρώ | Ποσοστό των λειτουργικών δαπανών % | Σημαντική συμβολή | | | | | | Κριτήρια Μη πρόκλησης σημαντικής επιβάρυνσης | | | | | | Ελάχιστες Διασφαλίσεις | Ποσοστό των λειτουργικών δαπανών των ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμηση δραστηριοτήτων του έτους N Ποσοστό | Ποσοστό των λειτουργικών δαπανών των ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμηση δραστηριοτήτων του έτους N-1 Ποσοστό | Κατηγορία (Ευνοϊκές Δραστηριότητες) | Κατηγορία (Μεταβατικές Δραστηριότητες) | |
|--|---------------|--|---------------------------------------|-------------------|-----|-----|-----|-----|-----|--|-----|-----|-----|-----|-----|------------------------|---|---|-------------------------------------|--|-----|
| | | | | (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | (1) | (2) | (3) | (4) | (5) | (6) | | | | | | |
| | | | | % | % | % | % | % | % | N/O | N/O | N/O | N/O | N/O | N/O | | | | | | N/O |
| A. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| A.1. Περιβαλλοντικά Βιώσιμες Δραστηριότητες (Ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμηση) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας | 35.11 | 1.244,36 | 4,7% | 100% | 0% | | | | | | | | | | | | | 4,7% | 0 | - | - |
| 4.3. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια | 35.11 | 23.489,50 | 88,1% | 100% | 0% | | | | | | | | | | | | | 88,1% | 0 | - | - |
| 4.5 Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια | 35.11 | 83,25 | 0,3% | 100% | 0% | | | | | | | | | | | | | 0,3% | 0 | - | - |
| 4.8. Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια | 35.11 | 255,72 | 1,0% | 100% | 0% | | | | | | | | | | | | | 1,0% | 0 | - | - |
| Λειτουργικές δαπάνες των περιβαλλοντικά βιώσιμων δραστηριοτήτων (ευθυγραμμισμένων με την Ταξινόμηση) (A.1) | | 25.072,82 | 94,0% | | | | | | | | | | | | | | | 94,0% | 0 | | |
| A.2 Επιλέξιμες Δραστηριότητες βάσει της Ταξινόμησης αλλά περιβαλλοντικά μη βιώσιμες δραστηριότητες (δραστηριότητες μη ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμηση) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Λειτουργικές δαπάνες Επιλέξιμων Δραστηριοτήτων βάσει της Ταξινόμησης αλλά περιβαλλοντικά μη βιώσιμων δραστηριοτήτων (δραστηριότητες μη ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμηση) (A.2) | | 0 | 0,0% | | | | | | | | | | | | | | | | 0 | - | - |
| Συνολικές λειτουργικές δαπάνες Επιλέξιμων Δραστηριοτήτων βάσει Ταξινόμησης (A.1 + A.2) (A) | | 25.072,82 | 94,0% | | | | | | | | | | | | | | | 94,0% | | | |
| B. ΜΗ ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΒΑΣΕΙ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑΣ | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Συνολικές λειτουργικές δαπάνες μη Επιλέξιμων Δραστηριοτήτων βάσει Ταξινόμησης (B) | | 1.601,97 | 6,0% | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Σύνολο (A + B) | | 26.674,79 | 100,0% | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Περιβαλλοντικοί Στόχοι
(1) Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής
(2) Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
(3) Βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και των θαλάσσιων πόρων
(4) Μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία
(5) Πρόληψη και έλεγχος της ρύπανσης
(6) Προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Ορισμοί και συμπληρωματικές πληροφορίες

Κύκλος Εργασιών

Ορισμός

Η αναλογία των οικονομικών δραστηριοτήτων που είναι ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία στο συνολικό μας κύκλο εργασιών έχει υπολογιστεί ως το μέρος του καθαρού κύκλου εργασιών που προέρχεται από προϊόντα και υπηρεσίες που σχετίζονται με οικονομικές δραστηριότητες ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία (αριθμητής) διαιρεμένο με τον καθαρό κύκλο εργασιών (παρονομαστής), για την περίοδο αναφοράς 1.1.2022 έως 31.12.2022.

Ο παρονομαστής του Βασικού Δείκτη Επίδοσης (ΒΔΕ) του κύκλου εργασιών βασίζεται στον ενοποιημένο καθαρό μας κύκλο εργασιών σύμφωνα με το ΔΛΠ 1.82(α). Για περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με τις λογιστικές μας πολιτικές σχετικά με τον ενοποιημένο καθαρό κύκλο εργασιών, βλ. κεφάλαιο 4.16 Έσοδα της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης Χρήσης 2022.

Ο αριθμητής του Βασικού Δείκτη Επίδοσης (ΒΔΕ) του κύκλου εργασιών ορίζεται ως ο καθαρός κύκλος εργασιών που προέρχεται από προϊόντα και υπηρεσίες που σχετίζονται με οικονομικές δραστηριότητες ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία, δηλαδή.

- Δραστηριότητα 4.1 “Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας” δημιουργεί καθαρό κύκλο εργασιών από την τροφοδοσία στο ενεργειακό δίκτυο
- Δραστηριότητα 4.3 “Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια” δημιουργεί καθαρό κύκλο εργασιών από την τροφοδοσία στο ενεργειακό δίκτυο
- Δραστηριότητα 4.5 “Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια” δημιουργεί καθαρό κύκλο εργασιών από την τροφοδοσία στο ενεργειακό δίκτυο
- Δραστηριότητα 4.8 “Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια” δημιουργεί καθαρό κύκλο εργασιών από την τροφοδοσία στο ενεργειακό δίκτυο

Τρόπος προσέγγισης και δικαιολογητικά

Ο ενοποιημένος καθαρός κύκλος εργασιών μας μπορεί να συμφωνηθεί με τις ενοποιημένες οικονομικές μας καταστάσεις, βλ. Ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης Χρήσης 2022 («Κύκλος εργασιών»).

Κεφαλαιουχικές Δαπάνες

Ορισμός

Ο ΒΔΕ κεφαλαιουχικών δαπανών ορίζεται ως οι κεφαλαιουχικές δαπάνες (αριθμητής) που ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία προς τις συνολικές κεφαλαιουχικές δαπάνες (παρονομαστής).

Οι συνολικές κεφαλαιουχικές δαπάνες αποτελούνται από προσθήκες σε ενσώματα και άυλα πάγια στοιχεία κατά τη διάρκεια της χρήσης, προ αποσβέσεων και τυχόν επαναμετρήσεων, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που προκύπτουν από αναπροσαρμογές και απομειώσεις, καθώς και εξαιρουμένων όποιων αλλαγών στην εύλογη αξία. Περιλαμβάνουν αποκτήσεις ενσώματων (ΔΛΠ 16) και άυλων (ΔΛΠ 38) περιουσιακών στοιχείων, δικαιωμάτων χρήσης περιουσιακών στοιχείων (ΔΠΧΑ 16) και επενδύσεων σε ακίνητα (ΔΛΠ 40). Περιλαμβάνονται επίσης προσθήκες που προκύπτουν από συνενώσεις επιχειρήσεων. Η υπεραξία δεν περιλαμβάνεται στις κεφαλαιουχικές δαπάνες, καθώς δεν ορίζεται ως άυλο περιουσιακό στοιχείο σύμφωνα με το ΔΛΠ 38. Για περισσότερες λεπτομέρειες σχετικά με τις λογιστικές πολιτικές μας σχετικά με τις

κεφαλαιουχικές δαπάνες, βλ. κεφάλαιο 4.4 Άυλα στοιχεία του ενεργητικού, 4.5 Ενσώματα πάγια και 4.13 Μισθώσεις της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης Χρήσης 2022.

Ο αριθμητής αποτελείται από τις ακόλουθες κατηγορίες κεφαλαιουχικών δαπανών που είναι επιλέξιμες για Ταξινομία:

α. Κεφαλαιουχικές δαπάνες σχετικές με στοιχεία ενεργητικού ή διαδικασίες που συνδέονται με ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία οικονομικές δραστηριότητες («κατηγορία α»):

Θεωρούμε ότι τα περιουσιακά στοιχεία και οι διαδικασίες συνδέονται με οικονομικές δραστηριότητες που είναι ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία όταν αποτελούν βασικά στοιχεία απαραίτητα για την εκτέλεση μιας οικονομικής δραστηριότητας. Συνεπώς, όλες οι Κεφαλαιουχικές δαπάνες που επενδύονται στις ακόλουθες περιοχές λαμβάνονται υπόψη στον αριθμητή του ΒΔΕ κεφαλαιουχικών δαπανών:

- οι ηλιακοί φωτοβολταϊκοί σταθμοί (υπό δραστηριότητα 4.1)
- τα αιολικά πάρκα (υπό τη δραστηριότητα 4.3)
- οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί (υπό δραστηριότητα 4.5)
- η μονάδα βιοαερίου (υπό δραστηριότητα 4.8)

Γενικά ακολουθούμε τη δημιουργία εσόδων ως κατευθυντήρια αρχή για τον εντοπισμό οικονομικών δραστηριοτήτων που σχετίζονται με τις κεφαλαιουχικές δαπάνες στην κατηγορία α.

β. Κεφαλαιουχικές δαπάνες που αποτελούν μέρος σχεδίου με στόχο να επεκταθούν οι ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία οικονομικές δραστηριότητες ή να καταστεί δυνατή η ευθυγράμμιση επιλέξιμων για την Ταξινομία οικονομικών δραστηριοτήτων («σχέδιο κεφαλαιουχικών δαπανών») («κατηγορία β»):

Δεν έχουμε συγκεκριμένα σχέδια αναβάθμισης, καθώς δεν υπάρχουν δραστηριότητες που είναι επιλέξιμες για την Ταξινομία αλλά δεν είναι ευθυγραμμισμένες. Επίσης, δεν έχουμε συγκεκριμένα σχέδια επέκτασης ευθυγραμμισμένων με την Ταξινομία οικονομικών δραστηριοτήτων.

γ. Κεφαλαιουχικές δαπάνες που αφορούν στην αγορά προϊόντων από ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία οικονομικές δραστηριότητες και επιμέρους μέτρα που επιτρέπουν σε στοχευμένες δραστηριότητες να καταστούν ενεργειακά βιώσιμες ή να οδηγήσουν σε μειώσεις των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου («κατηγορία γ»).

Τρόπος προσέγγισης και δικαιολογητικά

Το σύνολο των κεφαλαιουχικών δαπανών μας μπορεί να συμφωνηθεί με τις ενοποιημένες οικονομικές μας καταστάσεις, βλ. κεφάλαιο 8 Ασώματα πάγια, 9 Δικαιώματα χρήσης παγίων και 10 Ενσώματα πάγια της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης Χρήσης 2022 (πίνακας μεταβολών σε ασώματα πάγια, σε δικαιώματα χρήσης παγίων, σε ενσώματα πάγια). Αυτές αποτελούν το σύνολο από (κόστος απόκτησης και παραγωγής):

- προσθήκες (additions)
- προσθήκες από συνενώσεις επιχειρήσεων (additions through business combinations)

για ασώματες ακινητοποιήσεις, δικαιώματα χρήσης παγίων και ενσώματες ακινητοποιήσεις.

Προκειμένου να αποφευχθεί η διπλή καταμέτρηση στον δείκτη κεφαλαιουχικών δαπανών (και λειτουργικών δαπανών), μετρήσαμε μόνο μία φορά τις κεφαλαιουχικές δαπάνες (και τις λειτουργικές δαπάνες) που σχετίζονται με αγορασμένα προϊόντα και επιμέρους μέτρα που ήδη εξετάσαμε στην «κατηγορία α» (δηλ. τις κεφαλαιουχικές δαπάνες (και τις λειτουργικές δαπάνες) που συνδέονται με

περιουσιακά στοιχεία ή διαδικασίες που σχετίζονται με οικονομικές δραστηριότητες ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία). Λόγω της περιορισμένης επαλήθευσης των μεμονωμένων επενδύσεών μας από τους περισσότερους προμηθευτές μας, το μεγαλύτερο μέρος των ευθυγραμμισμένων κεφαλαιουχικών δαπανών μας σχετίζεται με τις δραστηριότητες 4.1, 4.3, 4.5 και 4.8 και η ατομική αξιολόγηση των κεφαλαιουχικών δαπανών μας δεν έχει ουσιαστικό αντίκτυπο στους ευθυγραμμισμένους βασικούς δείκτες επιδόσεων (ΒΔΕ).

Λειτουργικές Δαπάνες

Ορισμός

Ο Βασικός Δείκτης Επίδοσης (ΒΔΕ) των λειτουργικών δαπανών ορίζεται ως οι λειτουργικές δαπάνες που είναι ευθυγραμμισμένες με την Ταξινομία (αριθμητής) προς τις συνολικές μας λειτουργικές δαπάνες (παρονομαστής).

Οι συνολικές λειτουργικές δαπάνες αποτελούνται από άμεσες μη κεφαλαιοποιημένες δαπάνες που σχετίζονται με την έρευνα και την ανάπτυξη, την ανακαίνιση κτιρίων, την βραχυπρόθεσμη μίσθωση, την συντήρηση και επισκευή, αλλά και οποιοσδήποτε περαιτέρω άμεσες δαπάνες που σχετίζονται με την καθημερινή χρήση περιουσιακών στοιχείων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού. Συγκεκριμένα:

- Δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης που αναγνωρίστηκαν ως έξοδο κατά την περίοδο αναφοράς στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022. Σύμφωνα με τις ενοποιημένες οικονομικές μας καταστάσεις (ΔΛΠ 38.126), αυτό περιλαμβάνει όλες τις μη κεφαλαιοποιημένες δαπάνες που αποδίδονται άμεσα σε δραστηριότητες έρευνας και ανάπτυξης.
- Ο όγκος των μη κεφαλαιοποιημένων μισθώσεων προσδιορίστηκε σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 16 και περιλαμβάνει δαπάνες για βραχυπρόθεσμες μισθώσεις και εκμισθώσεις χαμηλής αξίας (βλ. Σημείωση 36 – Κόστος πωλήσεων, έξοδα διοίκησης και ερευνών-ανάπτυξης της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης Χρήσης 2022). Παρόλο που οι μισθώσεις χαμηλής αξίας δεν αναφέρονται ρητά στην κατ' εξουσιοδότηση πράξη (ΕΕ) 2021/2178, ερμηνεύσαμε τη νομοθεσία έτσι ώστε να περιλαμβάνει αυτές τις μισθώσεις.
- Οι δαπάνες συντήρησης και επισκευής και άλλες άμεσες δαπάνες που σχετίζονται με την καθημερινή χρήση των περιουσιακών στοιχείων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, προσδιορίστηκαν με βάση το κόστος συντήρησης και επισκευής. Τα σχετικά κόστη παρουσιάζονται στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματός μας και περιλαμβάνουν τα έξοδα παραγωγής (συντήρηση σε λειτουργίες), τα έξοδα πωλήσεων και διανομής (υλικοτεχνική υποστήριξη συντήρησης) και τα έξοδα διαχείρισης (όπως η συντήρηση συστημάτων πληροφορικής).

Σε γενικές γραμμές, οι λειτουργικές δαπάνες περιλαμβάνουν το κόστος προσωπικού, το κόστος υπηρεσιών και το κόστος υλικών για την καθημερινή συντήρηση καθώς και τα τακτικά αλλά και τα απρογραμμάτιστα έξοδα συντήρησης και επισκευής. Αυτές οι δαπάνες κατανέμονται απευθείας στα ενσώματα περιουσιακά μας στοιχεία.

Δεν περιλαμβάνονται δαπάνες που σχετίζονται με την καθημερινή λειτουργία των ενσώματων περιουσιακών στοιχείων, όπως: πρώτες ύλες, κόστος εργαζομένων που χειρίζονται τον μηχανολογικό εξοπλισμό, ηλεκτρική ενέργεια ή άλλα υλικά που είναι απαραίτητα για τη λειτουργία των ενσώματων περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, οι αποσβέσεις δεν περιλαμβάνονται στο Βασικό Δείκτη Επίδοσης (ΒΔΕ) των λειτουργικών δαπανών.

Ακόμα αφαιρούμε τις άμεσες δαπάνες που σχετίζονται με την εκπαίδευση και άλλες ανάγκες του ανθρώπινου δυναμικού από τον παρονομαστή και τον αριθμητή, καθώς το Παράρτημα Ι της κατ' εξουσιοδότηση πράξης (ΕΕ) 2021/2178 παραθέτει αυτά τα κόστη μόνο στον αριθμητή, κάτι το οποίο δεν συμβάλλει σημαντικά στον υπολογισμό του ΒΔΕ Λειτουργικών Δαπανών.

Όσον αφορά στον αριθμητή, αναφερόμαστε στις αντίστοιχες δηλώσεις για τον δείκτη κεφαλαιουχικών δαπανών.

Συμπληρωματικές εξηγήσεις

Για το 2022 δεν έχουμε εφαρμόσει κάποια περεταίρω κατανομή για το κόστος του προσωπικού που σχετίζεται με τη συντήρηση των περιουσιακών μας στοιχείων, λόγω έλλειψης της σχετικής πληροφορίας. Στόχος μας είναι να εντοπίσουμε το ποσοστό των ατόμων αυτών και να εφαρμόσουμε αυτή την αναλογία στο σύνολο του κόστους προσωπικού. Μια τέτοια κατανομή ενδέχεται να είναι δυνατή τα επόμενα χρόνια. Οι λοιπές δαπάνες προσωπικού παραγωγής δεν περιλαμβάνονται στις λειτουργικές δαπάνες σύμφωνα με την Ταξινόμια.

Συναφείς πληροφορίες

Κύκλος Εργασιών

Ποσοτική ανάλυση του αριθμητή

Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζουμε μια ποσοτική ανάλυση του αριθμητή για τον ΒΔΕ κύκλου εργασιών. Παραθέτουμε τα έσοδα ανά γεωγραφικό τομέα. Κατά το οικονομικό έτος 2021, δεν εντοπίστηκαν βασικοί παράγοντες αλλαγών, καθώς είναι η πρώτη φορά που αναφέρουμε τη λεπτομερή επισκόπηση των ευθυγραμμισμένων οικονομικών δραστηριοτήτων.

Πίνακας 6 – Ποσοτική κατανομή του αριθμητή του Κύκλου Εργασιών

| | Κύκλος εργασιών (χιλ. ευρώ) |
|--|--------------------------------|
| Ελλάδα | 206.160 |
| Ανατολική Ευρώπη και Ηνωμένες Πολιτίες | 29.166 |
| Σύνολο | 235.326 |

Κεφαλαιουχικές Δαπάνες

Ποσοτική ανάλυση σε συγκεντρωτικό επίπεδο οικονομικής δραστηριότητας

Για το οικονομικό έτος 2022 οι κεφαλαιουχικές δαπάνες που είναι ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμια σχετίζονται με τις δραστηριότητες 4.1, 4.3, 4.5 και 4.8. Στον παρακάτω πίνακα, παρουσιάζουμε μια ανάλυση των ποσών που περιλαμβάνονται στον αριθμητή.

Πίνακας 7 – Ποσοτική ανάλυση του αριθμητή CapEx σε επίπεδο οικονομικής δραστηριότητας

| Δραστηριότητα | Προσθήκες σε ενσώματα πάγια (χιλ. ευρώ) | Εσωτερικά δημιουργημένα ή αγορασμένα άυλα πάγια (χιλ. ευρώ) | Δικαιώματα χρήσης περιουσιακών στοιχείων (χιλ. ευρώ) | Σύνολο (χιλ. ευρώ) |
|---------------|---|---|--|--------------------|
| 4.1 | 76 | 6.778 | 47 | 6.901 |
| 4.3 | 212.524 | 2.695 | 689 | 215.908 |
| 4.5 | 14.500 | 1.803 | 0 | 16.303 |
| 4.8 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Σύνολο | 227.100 | 11.276 | 736 | 239.112 |

Λειτουργικές Δαπάνες**Ποσοτική ανάλυση του αριθμητή**

Ο Πίνακας 8 δείχνει την ποσοτική ανάλυση του αριθμητή του ΒΔΕ των λειτουργικών δαπανών στα επιμέρους στοιχεία του με βάση τον ορισμό των λειτουργικών δαπανών στην κατ' εξουσιοδότηση πράξη (ΕΕ) 2021/2178:

Πίνακας 8– Ποσοτική ανάλυση του αριθμητή των λειτουργικών δαπανών

| | Λειτουργικές Δαπάνες (χιλ. ευρώ) |
|--------------------------|----------------------------------|
| Έρευνα και Ανάπτυξη | 6.982 |
| Βραχυπρόθεσμες μισθώσεις | 562 |
| Συντήρηση και επισκευή | 17.529 |
| Σύνολο | 25.073 |

Η μεγάλη αύξηση του ΒΔΕ του κύκλου εργασιών και των λειτουργικών δαπανών 2022 σε σύγκριση με το 2021 οφείλεται σε διακοπείσες μη επιλέξιμες δραστηριότητες (βλ. σημείωση 7 Εξαγορές και πωλήσεις επιχειρήσεων).

Η. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Οι συναλλαγές της Εταιρείας με συνδεδεμένα με αυτή πρόσωπα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24, έχουν πραγματοποιηθεί υπό τους συνήθεις όρους της αγοράς. Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών για την χρήση 2022 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων την 31/12/2022 για τον Όμιλο και την Εταιρεία που έχουν προκύψει από συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην Σημείωση 39 των οικονομικών καταστάσεων.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των ποσών που καταβλήθηκαν σε μέλη των Δ.Σ. του Ομίλου ανήλθε σε 3.731.313 ευρώ (για την Εταιρεία: 3.133.755 ευρώ), εκ των οποίων ποσό 1.544.000 ευρώ (για την Εταιρεία: 1.370.000 ευρώ) αφορά αμοιβές Δ.Σ., ενώ ποσό 2.187.313 ευρώ (για την Εταιρεία: 1.763.755 ευρώ) αφορά παροχή υπηρεσιών.

Θ. Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου, Ίδιες Μετοχές και λοιπές πληροφορίες**Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου**

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Τριάντα Τέσσερα Εκατομμύρια Επτακόσιες Πενήντα Έξι Χιλιάδες Πεντακόσια Είκοσι Επτά Ευρώ (€ 34.756.527,00) και διαιρείται σε εκατόν δέκα πέντε εκατομμύρια οκτακόσιες πενήντα πέντε χιλιάδες και ενενήντα (115.855.090) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (€ 0,30) η καθεμία.

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην κατηγορία «Κύριας Αγοράς» του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Από κάθε μετοχή απορρέουν όλα τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που ορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας.

Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

Η μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας γίνεται όπως ορίζει ο Νόμος και δεν υφίστανται περιορισμοί στη μεταβίβασή τους από το Καταστατικό της.

Σημαντικές άμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3556/2007

Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατά την 31/12/2022 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5%, βάσει του συνόλου των εκδοθεισών μετοχών, παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

| <u>Όνοματεπώνυμο μετόχου</u> | <u>Μετοχές</u> | <u>Ποσοστό</u> |
|------------------------------|----------------|----------------|
| ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. | 43.211.556 | 37,298% άμεσα |
| Γεώργιος Περιστέρης | 12.154.747 | 10,491% άμεσα |
| ATALE ENTERPRISES LIMITED | 7.479.911 | 6,456% άμεσα |

Ίδιες Μετοχές

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2022 – 31/12/2022 αγόρασε ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας ευρώ 129.464 και με αξία αγοράς 6.608.639 ευρώ. Την 31/12/2022 η Εταιρεία κατείχε 653.046 Ίδιες Μετοχές. Οι μετοχές αυτές αντιπροσώπευαν ποσοστό 0,56% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Υποκαταστήματα

Στα πλαίσια την άσκησης της δραστηριότητας της η Εταιρεία δημιουργεί Υποκαταστήματα, Εργοτάξια και άλλες παρόμοιες εγκαταστάσεις. Κατά το έτος 2022 η Εταιρεία διατηρούσε 140 εγκαταστάσεις.

Αθήνα, 19/04/2023

Για το Διοικητικό Συμβούλιο,

Γεώργιος Περιστέρης

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου

III. ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

Η παρούσα Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης συντάσσεται κατ'εφαρμογή των διατάξεων των άρθρων 152 και 153 του ν. 4548/2018, ως ειδικό τμήμα της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, παρέχοντας τις ακόλουθες πληροφορίες:

1. Έγγραφα διακυβέρνησης**Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης**

Η Εταιρεία εφαρμόζει στο σύνολο των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της όλους τους θεσπισμένους κανόνες και διαδικασίες από τις νομοθετικές, εποπτικές και λοιπές αρμόδιες αρχές χωρίς παρεκκλίσεις. Επιπλέον, έχει υιοθετήσει εσωτερικούς κανόνες και επιχειρηματικές πρακτικές που συμβάλλουν στην τήρηση των αρχών της διαφάνειας, της επαγγελματικής ηθικής και της χρηστής διαχείρισης όλων των πόρων της Εταιρείας σε κάθε επίπεδο διοίκησής της προς όφελος των μετόχων της και των συνδεδεμένων με αυτήν μερών.

Η Εταιρεία έχει υιοθετήσει τον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης («ΕΚΕΔ») του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης, όπως αναθεωρήθηκε το 2021 και ισχύει, με την απόκλιση που παρατίθεται σε πίνακα κατωτέρω με επεξήγηση του λόγου μη συμμόρφωσης. Ο ΕΚΕΔ βρίσκεται στην ακόλουθη ηλεκτρονική διεύθυνση <https://www.esed.org.gr/web/guest/code-listed>. Με την εφαρμογή του ΕΚΕΔ και των επιμέρους θεματικών κανονισμών, η Διοίκηση διασφαλίζει την αποτελεσματική διαχείριση και αξιοποίηση των πόρων της Εταιρείας και προάγει την εταιρική υπευθυνότητα ως βασική αξία της αναπτυξιακής πορείας του Ομίλου.

Αποκλίσεις από τον ΕΚΕΔ και εξήγηση των λόγων μη συμμόρφωσης

| Εδάφιο | Κείμενο ΕΚΕΔ | Εξήγηση | Στοιχεία-Σχόλια |
|---------|--|---|---|
| 2.2.15. | Η εταιρεία διασφαλίζει ότι τα κριτήρια πολυμορφίας αφορούν πέρα από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα ανώτατα ή και ανώτερα διευθυντικά στελέχη με συγκεκριμένους στόχους εκπροσώπησης ανά φύλο καθώς και χρονοδιαγράμματα για την επίτευξη αυτών. | Η επιλογή ανώτατων ή και ανώτερων διευθυντικών στελεχών σχετίζεται με τις ειδικές απαιτήσεις και τα προσόντα που είναι απαραίτητα για κάθε θέση εργασίας, αναλόγως του κλάδου δραστηριότητας και την ανταπόκριση στην εκάστοτε ζήτηση στελεχών στην αγορά. Η Εταιρεία προσλαμβάνει κάθε φορά τον πιο κατάλληλο υποψήφιο, λαμβάνοντας υπόψη την ανάγκη για ισορροπημένη εκπροσώπηση ανά φύλο δεδομένης της προσφοράς σε στελέχη. | Το 22% του συνόλου του Ομίλου αποτελείται από γυναίκες. Το 25% των Διευθυντικών θέσεων του οργανογράμματος του Ομίλου καλύπτεται από γυναίκες. |

Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρεία διαθέτει Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας («ΕΚΛ»), ο οποίος εγκρίθηκε και τέθηκε σε ισχύ με την από 16.07.2021 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Ο ΕΚΛ επικαιροποιήθηκε με την από 28.09.2022 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Ο ΕΚΛ είναι σύμφωνος με την κείμενη

νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης και συγκεκριμένα με το Ν 4706/2020, καθώς και τις σχετικές οδηγίες και αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Ο Εσωτερικός Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας διαθέτει το ελάχιστο περιεχόμενο που προβλέπεται στο άρθρο 14 του Ν 4706/2020.

Στον ΕΚΛ και τους λοιπούς κανονισμούς ενσωματώνεται κάθε νέα σχετική διάταξη, μέτρο, κανόνας κ.λπ. ώστε να διατηρούν την απαιτούμενη πληρότητα και να προσαρμόζονται άμεσα στις μεταβαλλόμενες συνθήκες του οικονομικού, κοινωνικού και επιχειρηματικού περιβάλλοντος της Εταιρείας.

2. Διοικητικό Συμβούλιο

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας διαμορφώνει το όραμα του Ομίλου, χαράσσει την αναπτυξιακή του στρατηγική και μεριμνά για την αποτελεσματική εφαρμογή της, στοχεύοντας στη διαφύλαξη και προαγωγή των μακροπρόθεσμων συμφερόντων των Μετόχων της.

Για τη διασφάλιση της διαφάνειας και της αποτελεσματικής διαχείρισης των επιχειρηματικών κινδύνων, το Διοικητικό Συμβούλιο, μέσω και των Επιτροπών που έχει θεσπίσει, διευκολύνει την επικοινωνία του με τα αρμόδια διευθυντικά στελέχη σε καθημερινή βάση ώστε να αποκτά άμεση αντίληψη των κινδύνων αυτών και να προβαίνει έγκαιρα και δυναμικά στη λήψη των απαιτούμενων αποφάσεων και διορθωτικών μέτρων.

Η λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου διέπεται από Κανονισμό Λειτουργίας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, ως συλλογικό όργανο, διοικεί την Εταιρεία και διαχειρίζεται τις υποθέσεις της, λαμβάνοντας τις απαιτούμενες αποφάσεις για όλα τα θέματα που εμπίπτουν στην αρμοδιότητά του βάσει του καταστατικού της Εταιρείας, των αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης και της σχετικής νομοθεσίας. Είναι υπεύθυνο έναντι της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων για τη διασφάλιση των συμφερόντων τους και για τη συνολική αποτελεσματικότητα και λειτουργία της Εταιρείας. Αποφασίζει για όλες τις εταιρικές υποθέσεις, εκτός από εκείνες για τις οποίες, βάσει του νομικού πλαισίου και του καταστατικού της Εταιρείας, αρμόδια είναι η Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Ειδικότερα, στις αρμοδιότητες του Δ.Σ. περιλαμβάνονται

Σύγκληση Γενικών Συνελεύσεων

- Προβαίνει σε όλες τις ενέργειες για τη νόμιμη σύγκληση των Γενικών Συνελεύσεων (τακτικών ή έκτακτων) και προσδιορίζει τα θέματα της ημερήσιας διάταξής τους. Αναφέρεται στους μετόχους της Εταιρείας και υποβάλλει προτάσεις περί αύξησης ή μείωσης του μετοχικού κεφαλαίου, περί μετατροπής της Εταιρείας, καθώς και για τη λύση της πριν από την προβλεπόμενη στο καταστατικό λήξη της διάρκειάς της.

Εταιρική διακυβέρνηση

- Ορίζει και επιβλέπει την υλοποίηση και τήρηση του συστήματος εταιρικής διακυβέρνησης σύμφωνα με τα όσα ορίζουν τα άρθρα 1 έως 24 του Ν. 4706/2020.
- Παρακολουθεί και αξιολογεί ανά τρία (3) τουλάχιστον οικονομικά έτη την εφαρμογή και την αποτελεσματικότητα του συστήματος εταιρικής διακυβέρνησης και προβαίνει στις δέουσες ενέργειες για την αντιμετώπιση ελλείψεων.
- Λαμβάνει τα αναγκαία μέτρα για τη διασφάλιση της συμμόρφωσης με τις προϋποθέσεις ανεξαρτησίας για τα ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ.

Στρατηγικός σχεδιασμός

- Καθορίζει τις αξίες και τον στρατηγικό προσανατολισμό της Εταιρείας, καθώς και τη διαρκή παρακολούθηση της τήρησής τους.
- Διασφαλίζει ότι οι αξίες και ο στρατηγικός προσανατολισμός της Εταιρείας ευθυγραμμίζονται με την εταιρική κουλτούρα, καθώς ότι οι αξίες και ο σκοπός της Εταιρείας επηρεάζουν τις πρακτικές, τις πολιτικές και τις συμπεριφορές εντός της Εταιρείας σε όλα τα επίπεδα.
- Αποφασίζει την είσοδο της Εταιρείας σε άλλους τομείς δραστηριότητας με την εξαγορά ή ίδρυση εταιρειών.

Οικονομικές καταστάσεις

- Εγκρίνει τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις και ετήσιες εκθέσεις καθώς και τις ενδιάμεσες εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις εκάστοτε ισχύουσες διατάξεις του Ν. 4548/2018 και του Ν. 3556/2007, και υποβάλλει τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις στην τακτική Γενική Συνέλευση προς έγκριση, προτείνοντας ταυτόχρονα το τακτικό αποθεματικό. Εξασφαλίζει ότι οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, η ετήσια έκθεση διαχείρισης και η δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, καθώς και η έκθεση αποδοχών του άρθρου 112 του Ν. 4548/2018 συντάσσονται και δημοσιεύονται σύμφωνα με τις διατάξεις της νομοθεσίας, προτείνει τα μερίσματα που θα διανεμηθούν, επιμελείται την πραγματοποίηση της δημοσιότητας που προβλέπεται από τα άρθρα 12 και 13 του Ν. 4548/2018 ως ισχύει.

Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

- Διασφαλίζει την επαρκή και αποτελεσματική λειτουργία του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας συμπεριλαμβανομένου του συστήματος διαχείρισης κινδύνων και της κανονιστικής συμμόρφωσης.
- Διασφαλίζει ότι οι λειτουργίες που συγκροτούν το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου είναι ανεξάρτητες από τους επιχειρηματικούς τομείς που ελέγχουν και ότι διαθέτουν τους κατάλληλους οικονομικούς και ανθρώπινους πόρους, καθώς και τις εξουσίες για την αποτελεσματική λειτουργία τους, σύμφωνα με όσα επιτάσσει ο ρόλος τους. Οι γραμμές αναφοράς και η κατανομή των αρμοδιοτήτων είναι σαφείς και δεόντως τεκμηριωμένες.

Διαχείριση κινδύνων

- Καθορίζει τη φύση και την έκταση έκθεσης στους κινδύνους που προτίθεται να αναλάβει η Εταιρεία στο πλαίσιο των μακροπρόθεσμων στρατηγικών στόχων της.
- Διασφαλίζει την ύπαρξη πολιτικών για τον εντοπισμό, την πρόληψη και την αντιμετώπιση των συγκρούσεων συμφερόντων ανάμεσα στα Μέλη του ή ανάμεσα στα Μέλη του ή/και σε πρόσωπα στα οποία το Δ.Σ. έχει αναθέσει εξουσίες του, με τα συμφέροντα της Εταιρείας. Η πολιτική στηρίζεται σε σαφείς διαδικασίες, οι οποίες ορίζουν τον τρόπο έγκαιρης και πλήρους γνωστοποίησης στο Δ.Σ. τυχόν συμφερόντων τους σε συναλλαγές μεταξύ συνδεδεμένων μερών ή άλλη ενδεχόμενη σύγκρουση

συμφερόντων με την Εταιρεία ή θυγατρικές της. Τα μέτρα και οι διαδικασίες αξιολογούνται και ανανεώνονται με γνώμονα τη διασφάλιση της αποτελεσματικότητάς τους.

Κανονιστική συμμόρφωση

- Διασφαλίζει την ύπαρξη πολιτικής κανονιστικής συμμόρφωσης.
- Διασφαλίζει τη συμμόρφωση της Εταιρείας με το ισχύον θεσμικό και εποπτικό πλαίσιο, καθώς και τους εσωτερικούς κανονισμούς που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας.

Εσωτερικός έλεγχος

- Διασφαλίζει την αποτελεσματική οργάνωση και λειτουργία της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου.
- Ορίζει τον επικεφαλής της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου κατόπιν πρότασης της Επιτροπής Ελέγχου.
- Εγκρίνει τον κανονισμό λειτουργίας της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου.

Το ισχύον Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, το οποίο εξελέγη κατά τη Γενική Συνέλευση της 23.06.2021, με πενταετή θητεία, απαρτίζεται από 11 μέλη, εκ των οποίων 4 εκτελεστικά, 7 μη εκτελεστικά και 5 εξ αυτών ανεξάρτητα μη εκτελεστικά, κατά την έννοια του άρθρου 9 του Ν 4706/2020. Στη συνέχεια, συνεπεία της τροποποίησης του άρθρου 9 του Καταστατικού της Εταιρείας, η οποία αποφασίσθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 14.12.2021, η θητεία των μελών του Δ.Σ. κατέστη τετραετής.

Κατόπιν, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στη συνεδρίασή του της 24.06.2021 συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

2.1 Σύθεση Διοικητικού Συμβουλίου

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΙΔΙΟΤΗΤΑ | ΕΝΑΡΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ | ΛΗΞΗ ΘΗΤΕΙΑΣ | ΗΛΙΚΙΑ | ΦΥΛΟ | ΕΤΗ ΘΗΤΕΙΑΣ |
|----------------------------|--|----------------|--------------|--------|------|---------------------|
| ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | Πρόεδρος – Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 66 | A | 13 ΕΤΗ |
| ΜΕΡΓΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | Αντιπρόεδρος – Ανεξάρτητο & Μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 74 | A | 5 ΕΤΗ & 10 ΜΗΝΕΣ |
| ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ | Διευθύνων Σύμβουλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 71 | A | 25 ΕΤΗ & 6 ΜΗΝΕΣ |
| ΣΠΥΡΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | Εντεταλμένος Σύμβουλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 76 | A | 16 ΕΤΗ & 9 ΜΗΝΕΣ |
| ΣΠΗΛΙΩΤΗΣ ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ | Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 50 | A | 1 ΕΤΟΣ & 9 ΜΗΝΕΣ |
| ΓΟΥΡΖΗΣ ΜΙΧΑΗΛ | Μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 83 | A | 19 ΕΤΗ & 6 ΜΗΝΕΣ |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | |
|-----------------------------|---------------------------------|------------|------------|----|---|---------------------|
| ΒΟΥΤΥΧΤΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ | Μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 52 | A | 1 ΕΤΟΣ & 9 ΜΗΝΕΣ |
| ΣΑΡΚΙΣΙΑΝ ΜΑΡΙΝΑ | Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 52 | Θ | 1 ΕΤΟΣ & 9 ΜΗΝΕΣ |
| ΤΑΠΡΑΝΤΖΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ | Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 56 | A | 1 ΕΤΟΣ & 9 ΜΗΝΕΣ |
| ΚΟΥΝΕΝΑΚΗ-ΕΦΡΑΙΜΟΓΛΟΥ ΣΟΦΙΑ | Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 55 | Θ | 1 ΕΤΟΣ & 9 ΜΗΝΕΣ |
| ΚΑΡΑΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΤΑΤΙΑΝΑ | Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος | 24/06/2021 | 23/06/2026 | 51 | Θ | 1 ΕΤΟΣ & 9 ΜΗΝΕΣ |

Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους και τις συνεδριάσεις τους εντός του 2022, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου επέδειξαν «επιμέλεια συνेतου επιχειρηματία», αφιέρωσαν όλο τον χρόνο που απαιτήθηκε για την αποτελεσματική διοίκηση της Εταιρείας και ενήργησαν με ακεραιότητα, υπευθυνότητα και ευθυκρισία, αποφεύγοντας ενέργειες που θα μπορούσαν να θέσουν σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητα της Εταιρείας ή να έλθουν σε σύγκρουση με τα συμφέροντά της. Επίσης, διαφύλαξαν το απόρρητο των πληροφοριών που προνομιακά κατείχαν και μερίμνησαν για την έγκαιρη και ταυτόχρονη πληροφόρηση όλων των μετόχων και ενδιαφερομένων επενδυτών για θέματα που θα μπορούσαν να επηρεάσουν την απόφασή τους για την πραγματοποίηση οιασδήποτε συναλλαγής σε μετοχές της Εταιρείας.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΠΡΟΣΟΝΤΑ ΜΕΛΩΝ Δ.Σ. | | | | | | | | |
|-------------------------|---------------------|-----------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------------|---------------------|----------------------|---------------------|-----------------------|
| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΕΣ | ΧΡΗΜ/ΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ | ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΚΑΙ ΚΑΝ/ΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ | ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ & ΔΡΑΣΕΙΣ ESG | ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ ΑΠΕ | ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ | ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟ ΣΧΕΔΙΑΣΜΟ | ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΕΙΣΗΓΜΕΝΗΣ | ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ |
| ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| ΜΕΡΓΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝ. | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| ΣΠΥΡΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ |
| ΣΠΗΛΙΩΤΗΣ ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ | ✓ | | ✓ |
| ΓΟΥΡΖΗΣ ΜΙΧΑΗΛ | | | ✓ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| ΒΟΥΤΥΧΤΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ | ✓ | ✓ | ✓ | | | ✓ | ✓ | | ✓ |
| ΣΑΡΚΙΣΙΑΝ ΜΑΡΙΝΑ | | | ✓ | ✓ | | ✓ | ✓ | | ✓ |
| ΤΑΠΡΑΝΤΖΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ |
| ΚΟΥΝΕΝΑΚΗ-ΕΦΡΑΙΜ. ΣΟΦΙΑ | ✓ | ✓ | ✓ | ✓ | | | | ✓ | ✓ |
| ΚΑΡΑΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΤΑΤΙΑΝΑ | | | ✓ | ✓ | | | | | ✓ |

Το Διοικητικό Συμβούλιο πραγματοποίησε δεκαεπτά (17) συνεδριάσεις εντός του 2022.

Οι ημερομηνίες των συνεδριάσεων ήταν εκ των προτέρων προγραμματισμένες με στόχο την εξασφάλιση της μέγιστης δυνατής απαρτίας.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΟΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΙΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ |
|-------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------------------|
| ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΜΕΡΓΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝ. | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΣΠΥΡΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΣΠΗΛΙΩΤΗΣ ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΓΟΥΡΖΗΣ ΜΙΧΑΗΛ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΒΟΥΤΥΧΤΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΣΑΡΚΙΣΙΑΝ ΜΑΡΙΝΑ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΤΑΠΡΑΝΤΖΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΚΟΥΝΕΝΑΚΗ-ΕΦΡΑΙΜ. ΣΟΦΙΑ | 17 | 17 | 0 | 100% |
| ΚΑΡΑΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΤΑΤΙΑΝΑ | 17 | 17 | 0 | 100% |

Κατά την διεξαγωγή των συνεδριάσεων και των εργασιών του Δ.Σ. για το έτος 2022, τα Μέλη υποστηρίχθηκαν από την Εταιρική Γραμματέα κ. Δήμητρα Χατζηαρσενίου.

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Πρόεδρος αποτελεί το βασικό μοχλό εφαρμογής των Αρχών Εταιρικής Διακυβέρνησης στην Εταιρεία, έχοντας την ευθύνη, μεταξύ άλλων, για την αποτελεσματική λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου και την ενεργό συμμετοχή όλων των μελών αυτού στη λήψη και εποπτεία εφαρμογής των επιχειρηματικών αποφάσεων, καθώς και για την ομαλή επικοινωνία της Εταιρείας με τους μετόχους της.

Στις αρμοδιότητές του περιλαμβάνονται η σύγκληση και διεύθυνση των εργασιών του Δ.Σ. επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης που έχει συνθέσει ο ίδιος, βάσει των αναγκών της Εταιρείας και σχετικών αιτημάτων από όλα τα άλλα μέλη του Δ.Σ. Επίσης, η μέριμνα για τον αποτελεσματικό συντονισμό και την απρόσκοπτη επικοινωνία μεταξύ όλων των μελών του Δ.Σ. και μεταξύ της Εταιρείας και των μετόχων – επενδυτών.

Τέλος, καθήκον του Προέδρου είναι και η έγκαιρη, σαφής και αξιόπιστη πληροφόρηση των μελών του Δ.Σ. επί του συνόλου των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της Εταιρείας, η διασφάλιση της ομαλής ένταξης και συνεργασίας μεταξύ τους, καθώς και η παρακίνησή τους ώστε να έχουν ενεργό και ουσιαστική συμμετοχή στις εταιρικές υποθέσεις και στη λήψη των επιχειρηματικών αποφάσεων.

Πρόεδρος του Δ.Σ. της Εταιρείας είναι ο κ. Γεώργιος Περιστέρης.

Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Διευθύνων Σύμβουλος παρακολουθεί και ελέγχει την εφαρμογή των στρατηγικών στόχων της Εταιρείας και τη διαχείριση των καθημερινών υποθέσεων της Εταιρείας και χαράσσει τις κατευθυντήριες γραμμές της Εταιρείας. Επιβλέπει και διασφαλίζει την ομαλή, εύρυθμη και αποτελεσματική λειτουργία της, σύμφωνα με τους στρατηγικούς στόχους, τα επιχειρησιακά σχέδια και το πρόγραμμα δράσης, όπως αυτά καθορίζονται με αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και της Γενικής Συνέλευσης. Ο Διευθύνων Σύμβουλος συμμετέχει και αναφέρεται στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας και υλοποιεί τις στρατηγικές επιλογές και τις σημαντικές αποφάσεις της Εταιρείας.

Διευθύνων Σύμβουλος είναι ο κ. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης.

Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου (Lead Independent Director)

Ο Ανεξάρτητος Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου αναπληρώνει τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου στο σύνολο των αρμοδιοτήτων του, όταν απουσιάζει ή κωλύεται. Επίσης, προΐσταται στις συνεδριάσεις των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και παρακολουθεί και διασφαλίζει την ομαλή και αποτελεσματική επικοινωνία μεταξύ των Επιτροπών του Διοικητικού Συμβουλίου και του ίδιου του Διοικητικού Συμβουλίου. Συντονίζει τα μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου συμπεριλαμβανομένων των ανεξάρτητων μελών, στην εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους. Είναι διαθέσιμος και παρίσταται κατά τις Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων της Εταιρείας προκειμένου να συζητήσει μαζί τους θέματα εταιρικής διακυβέρνησης, εφόσον προκύπτουν.

Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Επικεφαλής των Ανεξάρτητων μη Εκτελεστικών Μελών είναι ο κ. Γεώργιος Μέργος.

Ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Τα ανεξάρτητα μη εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. είναι τα μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. της Εταιρείας που κατά τον ορισμό ή την εκλογή τους και καθ' όλη τη διάρκεια της θητείας τους πληρούν τα κριτήρια ανεξαρτησίας που προβλέπονται στο άρθρο 9 του Ν. 4706/2020, όπως εκάστοτε ισχύει.

Τα παρακάτω μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά για τους εξής λόγους:

| Όνοματεπώνυμο | Λόγοι ανεξαρτησίας |
|-----------------------------|---|
| ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΜΕΡΓΟΣ | (α) δεν κατέχουν μετοχές σε ποσοστό μεγαλύτερο του 0,5% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και (β) δεν έχουν οιαδήποτε σχέση εξάρτησης με την Εταιρεία ή συνδεδεμένα με αυτή πρόσωπα, όπως οι εν λόγω προϋποθέσεις ανεξαρτησίας περιγράφονται ειδικότερα στο άρθρο 9 παρ. 1 και 2 του ν. 4706/2020 (ΦΕΚ Α' 136/17.07.2020). Συναφώς, τα Μέλη πληρούν τα κριτήρια της Πολιτικής Καταλληλότητας. |
| ΣΑΡΚΙΣΙΑΝ ΜΑΡΙΝΑ | |
| ΤΑΠΡΑΝΤΖΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ | |
| ΚΟΥΝΕΝΑΚΗ-ΕΦΡΑΙΜΟΓΛΟΥ ΣΟΦΙΑ | |
| ΚΑΡΑΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΤΑΤΙΑΝΑ | |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Το Δ.Σ. κατά τη συνεδρίασή του στις 29-03-2023, επανεξέτασε και επιβεβαίωσε την πλήρωση των κριτηρίων ανεξαρτησίας που προβλέπονται στο άρθρο 9 του Ν. 4706/2020, σύμφωνα με τα ειδικότερα διαλαμβανόμενα στο σχετικό Πρακτικό συνεδρίασης.

2.2 Αριθμός μετοχών που κατέχουν τα μέλη Δ.Σ. και τα Διευθυντικά στελέχη της Εταιρείας

Κατά την 31.12.2022 οι μετοχές της Εταιρείας που κατείχαν τα Μέλη του Δ.Σ. καθώς και τα Διευθυντικά Στελέχη αυτής, απεικονίζονται στον κάτωθι πίνακα.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΜΕΤΟΧΕΣ ΤΕΝΕΡΓ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|-------------------------|----------------|---------|
| ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | 12.154.747 | 10,491% |
| ΜΕΡΓΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | 1.965 | 0,002% |
| ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝ. | 1.352.652 | 1,168% |
| ΣΠΥΡΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | - | - |
| ΣΠΗΛΙΩΤΗΣ ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ | - | - |
| ΓΟΥΡΖΗΣ ΜΙΧΑΗΛ | 2.993.648 | 2,584% |
| ΒΟΥΤΥΧΤΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ | - | - |
| ΣΑΡΚΙΣΙΑΝ ΜΑΡΙΝΑ | - | - |
| ΤΑΠΡΑΝΤΖΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ | 3.000 | 0,003% |
| ΚΟΥΝΕΝΑΚΗ-ΕΦΡΑΙΜ. ΣΟΦΙΑ | - | - |
| ΚΑΡΑΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΤΑΤΙΑΝΑ | - | - |
| ΦΑΦΑΛΙΟΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ | - | - |
| ΑΓΡΑΦΙΩΤΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | 20.540 | 0,018% |
| ΔΗΜΗΤΡΙΟΥ ΛΟΥΚΑΣ | - | - |
| ΒΕΡΡΟΙΟΠΟΥΛΟΣ ΜΙΧΑΗΛΣ | - | - |
| ΠΑΙΖΑΝΗΣ ΗΛΙΑΣ | - | - |

2.3 Αξιολόγηση Δ.Σ. – ευρήματα και διορθωτικές ενέργειες

Το Δ.Σ. αξιολογεί τακτικά την αποτελεσματικότητά του, την εκπλήρωση των καθηκόντων του, καθώς και των επιτροπών του.

Το Δ.Σ. συλλογικά, καθώς και ο Πρόεδρος και τα μέλη του Δ.Σ. ατομικά, αξιολογούνται ετησίως ως προς την αποτελεσματική εκπλήρωση των καθηκόντων τους. Στη διαδικασία αξιολόγησης προϋσταται ο Ανεξάρτητος μη Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος σε συνεργασία με την Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και τα αποτελέσματά της συζητούνται από το Δ.Σ., ενώ σε συνέχεια της αξιολόγησης, το Δ.Σ. λαμβάνει μέτρα για την αντιμετώπιση των διαπιστωμένων αδυναμιών. Τουλάχιστον ανά τριετία η αξιολόγηση αυτή δύναται να διευκολύνεται από εξωτερικό σύμβουλο. Στην αξιολόγηση της επίδοσης του Προέδρου του προϋσταται, επίσης, η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων.

Στις 11 Ιανουαρίου 2023, διανεμήθηκε ερωτηματολόγιο με αντικείμενο την αξιολόγηση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για το έτος 2022. Το ερωτηματολόγιο συντάχθηκε, διανεμήθηκε και επεξεργάστηκε από την Επιτροπή Υποψηφιοτήτων με υπεύθυνο της αξιολόγησης την Πρόεδρο της Επιτροπής κα Σοφία Κουνενάκη Εφραίμογλου. Το ερωτηματολόγιο χωριζόταν σε επτά βασικές ενότητες αξιολόγησης, οι οποίες περιελάμβαναν: i) Αξιολόγηση (ως Σώμα) του ΔΣ, ii) Αξιολόγηση Επιτροπών Διοικητικού Συμβουλίου, iii) Αξιολόγηση Προέδρου, Αντιπροέδρου, Διευθύνοντος Συμβούλου, Εταιρικού Γραμματέα και iv) Ατομική αξιολόγηση των μελών του ΔΣ.

Το γενικό συμπέρασμα από την αξιολόγηση ήταν ότι τα μέλη, ως σύνολο-ομάδα, διαθέτουν γνώση και είναι ενημερωμένα με συνέπεια ως προς τις εξελίξεις στον κλάδο καθώς και στο κανονιστικό πλαίσιο. Κάθε μέλος έχει πλήρη επίγνωση των αρμοδιοτήτων που του αντιστοιχούν.

Εντοπίστηκαν περιθώρια βελτίωσης στα εξής:

- Η παράδοση των εισαγωγικών εγγράφων και εισηγήσεων να γίνεται νωρίτερα από τον προβλεπόμενο στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας χρόνο, ώστε τα μέλη να έχουν περισσότερο χρόνο για σωστότερη προετοιμασία.
- Η διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων
- Η αποτελεσματικότερη παρακολούθηση της εκτελεστικής διοίκησης για θέματα που αφορούν νέες τεχνολογίες και περιβαλλοντικά ζητήματα.
- Η μεγαλύτερη συμβολή στον σχεδιασμό, ανάπτυξη και έλεγχο της στρατηγικής της Εταιρείας.
- Η μεγαλύτερη διαβούλευση για τη λήψη αποφάσεων που σχετίζονται με την πολιτική του Ομίλου και αποτελεσματικότερη καθοδήγηση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες.
- Σαφέστεροι στόχοι και δράσεις ως αποτέλεσμα στρατηγικού σχεδιασμού.

2.4 Εκτελεστική Επιτροπή

Το Καταστατικό της Εταιρείας προβλέπει την δυνατότητα σύστασης Εκτελεστικής Επιτροπής με σκοπό την υποβοήθηση του Διοικητικού Συμβουλίου και της Διοίκησης μέσα από την ενίσχυση της χρηστής και υπεύθυνης διοίκησης και λειτουργίας της Εταιρείας, ώστε να ανταποκρίνεται στις ανάγκες των τομέων, στους οποίους δραστηριοποιείται.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στην από 24.06.2021 συνεδρίασή του συγκρότησε την Εκτελεστική Επιτροπή με τα παρακάτω μέλη:

1. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη
2. Γεώργιο Αγραφιώτη
3. Μιχαήλ Βερροϊόπουλο
4. Εμμανουήλ Φαφαλιό
5. Λουκά Δημητρίου
6. Ηλία Παϊζάνη

Όροι λειτουργίας

Η Εκτελεστική Επιτροπή συνεδριάζει τακτικά σε εβδομαδιαία βάση και εκτάκτως όποτε κριθεί απαραίτητο, με ημερήσια διάταξη θεμάτων ή χωρίς.

Κάθε μέλος της Επιτροπής μπορεί να ζητά γραπτώς της σύγκλησή της για συζήτηση συγκεκριμένων θεμάτων.

Ο Πρόεδρος μπορεί να συγκαλέσει την Επιτροπή εκτάκτως ή να μεταβάλει την ημέρα ή τη συχνότητα των συνεδριάσεων.

Η Εκτελεστική Επιτροπή συνεδριάζει τακτικά κάθε εργάσιμη Τρίτη του μήνα και ώρα 10 π.μ.

Οι συνεδριάσεις πραγματοποιούνται είτε με φυσική παρουσία των μελών, είτε εξ αποστάσεως, μέσω οποιασδήποτε τεχνολογίας που καθιστά δυνατή τη συζήτηση ή την έγγραφη ανταλλαγή απόψεων.

Η Εκτελεστική Επιτροπή συνεδριάζει έγκυρα εφόσον σε αυτή παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται τουλάχιστον πέντε από τα έξι μέλη της, ενώ οι αποφάσεις της λαμβάνονται πάντα με ομοφωνία. Σε περίπτωση που δεν επιτυγχάνεται ομοφωνία, το θέμα παραπέμπεται στο Διοικητικό Συμβούλιο προς λήψη απόφασης.

Η Εκτελεστική Επιτροπή εκλέγει Γραμματέα, ο οποίος τηρεί τα πρακτικά των συνεδριάσεων ή επικουρείται από τον Εταιρικό Γραμματέα ή άλλο νομικό της Εταιρείας.

Τα πρακτικά των συνεδριάσεων της Εκτελεστικής Επιτροπής υπογράφονται από όλα τα μέλη που παρίστανται στη συνεδρίαση. Αντίγραφα και αποσπάσματα πρακτικών υπογράφονται από το πρόσωπο που έχει εξουσιοδοτήσει η Εκτελεστική Επιτροπή με ειδική απόφασή της.

Αρμοδιότητες

- Διαχείριση των καθημερινών εργασιών της Εταιρείας.
- Εκπροσώπηση δικαστικά και εξώδικα της Εταιρείας, με δυνατότητα περαιτέρω εξουσιοδότησης τρίτων προσώπων, γενικά ή για συγκεκριμένες πράξεις.
- Απόκτηση, σύσταση ή μεταβίβαση εμπραγμάτων δικαιωμάτων επί κινητών (εξαιρουμένων κινητών αξιών) ή ενοχικών δικαιωμάτων σε κινητά και ακίνητα, με αντάλλαγμα έως του ποσού των ευρώ Είκοσι Εκατομμυρίων (€ 20.000.000).
- Έγκριση απόκτησης, σύστασης ή μεταβίβασης εμπραγμάτων δικαιωμάτων επί κινητών (εξαιρουμένων κινητών αξιών) από ή σε θυγατρικές εταιρείες ή ενοχικών δικαιωμάτων σε κινητά και ακίνητα θυγατρικών εταιρειών.

-
- Παροχή πιστώσεων, εγγυήσεων ή χρηματοδοτικής υποστήριξης σε εταιρείες που ενοποιούνται με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. μέχρι του ποσού των ευρώ Είκοσι Εκατομμυρίων (€ 20.000.000).
 - Ανάληψη ή ανάθεση συμβάσεων παροχής υπηρεσιών με αντάλλαγμα έως δύο εκατομμύρια ευρώ (€ 2.000.000) άπαξ ή σε ετήσια βάση.
 - Συμμετοχή σε διαγωνισμούς δημοσίου ή άλλους καθώς και σε δημόσιες ή ιδιωτικές, μειοδοτικές ή πλειοδοτικές δημοπρασίες.
 - Χορηγίες ή δωρεές υπέρ τρίτων μέχρι του ποσού των ευρώ Πενήντα Χιλιάδων (€ 50.000) ανά περίπτωση.
 - Την έναρξη εργοταξίων, υποκαταστημάτων ή άλλων εγκαταστάσεων της Εταιρείας στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.
 - Τον ορισμό Υπευθύνων Λειτουργίας, Υγείας και Ασφάλειας εγκαταστάσεων της Εταιρείας.

Η Εκτελεστική Επιτροπή υποβάλλει αναφορές πεπραγμένων προς το Διοικητικό Συμβούλιο σε τριμηνιαία βάση.

Πεπραγμένα

Τα θέματα που συζητήθηκαν στις συνεδριάσεις της Εκτελεστικής Επιτροπής κατά την διάρκεια του 2022, συνοψίζονται στα εξής:

1. Αποφάσισε την μίσθωση εκτάσεων για εγκατάσταση νέων έργων.
2. Αποφάσισε τη μίσθωση γραφείων στην Αλεξανδρούπολη.
3. Αποφάσισε την έναρξη γραφείων και εργοταξίων.
4. Αποφάσισε την κάλυψη Ομολογιακών Δανείων που εξέδωσαν θυγατρικές της.
5. Αποφάσισε την τροποποίηση όρων Ομολογιακών Δανείων που εξέδωσαν θυγατρικές της.
6. Προέβη σε παροχή εγγύησης υπέρ θυγατρικών.
7. Προέβη σε παροχή εγγύησης για την έκδοση εγγυητικών επιστολών υπέρ Εταιρείας της οποίας επίκειται η εξαγορά.
8. Προέβη στον ορισμό πληρεξουσίων δικηγόρων για παράσταση σε δικαστήριο.
9. Παραχώρησε εξουσιοδοτήσεις σε μη μέλη του ΔΣ για την διενέργεια συγκεκριμένων πράξεων.
10. Παραχώρησε εξουσιοδότηση για την υποκατάσταση της Εταιρείας από νεοϊδρυθείσα θυγατρική.
11. Προέβη σε ενεργοποίηση νέου αριθμού ΚΑΔ.
12. Προέβη στον ορισμό νέου Υπεύθυνου Λειτουργίας για το ΜΥΗΕ Δαφνοζωνάρα.
13. Αποφάσισε την παροχή δωρεών και χορηγιών.
14. Αποφάσισε την αγορά οικοπέδων με σκοπό την παραχώρησή τους σε Δήμους ως δωρεά.
15. Αποφάσισε την αποζημίωση σε επιχειρήσεις.

16. Αποφάσισε την έκδοση πιστωτικής κάρτας.
17. Αποφάσισε τη συμμετοχή της Εταιρείας στους παρακάτω διαγωνισμούς :
 - α. Κατασκευή μονάδας μηχανικής διαλογής και κομποστοποίησης οργανικού κλάσματος – Λειτουργία μονάδας Β' Φάση – Στάδιο 2
 - β. Κατασκευή μονάδας επεξεργασίας απορριμμάτων (ΜΕΑ) και Μονάδας επεξεργασίας βιοαποβλήτων (ΜΕΒ) στη θέση Φλόκα του Δήμου Δυτικής Αχαΐας
 - γ. Μελέτη, έργα Πολιτικού Μηχανικού, Προμήθεια (πλην των Φ/Β πλαισίων), Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός (1) Φωτοβολταϊκού (Φ/Β) Σταθμού, συνολικής ονομαστικής ισχύος 550 MW, εντός του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ» των δήμων Εορδαίας & Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και έργων σύνδεσης αυτού με το σύστημα
 - δ. Προμήθεια, Εγκατάσταση, Δοκιμή, Θέση σε Λειτουργία, Συντήρηση και Υποστήριξη Εξοπλισμού για το Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου της επέκτασης της Γραμμής 3 του Μετρώ προς Πειραιά και της επέκτασης Τραμ προς Πειραιά
 - ε. Παροχή υπηρεσιών Διασύνδεσης του συστήματος ΑΣΣΚ του ΟΑΣΑ με το κεντρικό πληροφοριακό σύστημα διαχείρισης ακαδημαϊκής ταυτότητας
 - στ. Μελέτη, Έργα Πολιτικού Μηχανικού, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία, τεσσάρων (4) Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Σταθμών, συνολικής ονομαστικής ισχύος 93,98122 MW, εντός του Λιγνιτικού Κέντρου Δ. Μακεδονίας, στις θέσεις «ΧΑΡΑΥΓΗ 1» (36,00004 MW), «ΧΑΡΑΥΓΗ 5» (24,993 MW), «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1» (14,988 MW) και «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2» (18,00018 MW), των Δήμων Εορδαίας & Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και εργασίες επέκτασης του υφιστάμενου Υποσταθμού 33/150 kV «ΧΑΡΑΥΓΗ» με προσθήκη δύο (2) νέων πυλών Μ/Σ 33/150 kV

3. Επιτροπές Δ.Σ.

Το Δ.Σ. υποστηρίζεται από τις ακόλουθες Επιτροπές:

3.1 Επιτροπή Ελέγχου

Ο σκοπός της Επιτροπής Ελέγχου είναι να συνδράμει το Διοικητικό Συμβούλιο στην εκπλήρωση των καθηκόντων εποπτείας σχετικά με (i) τη διαδικασία Χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, (ii) το σύστημα εσωτερικού ελέγχου, (iii) τον εσωτερικό έλεγχο (iv) τη διαδικασία εξωτερικού ελέγχου, (v) τις διαδικασίες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για την παρακολούθηση της συμμόρφωσης με τους νόμους, τους κανονισμούς και τον Κώδικα Δεοντολογίας και (vi) το Σύστημα Εταιρικής Διακυβέρνησης. Η Επιτροπή έχει συσταθεί και λειτουργεί σύμφωνα με όλους τους ισχύοντες νόμους και κανονισμούς.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου, που εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, είναι αναρτημένος στον ηλεκτρονικό ιστότοπο της Εταιρείας, όπως φαίνεται στον παρακάτω σύνδεσμο:

https://www.terna-energy.com/wp-content/uploads/2021/07/TENERGY_Audit_Committee_Charter_July_2021_GR.pdf

Σύνθεση

Η Γενική Συνέλευση της 23.06.2021 εξέλεξε νέα Επιτροπή Ελέγχου με διετή θητεία, η οποία συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

1. Γεώργιος Μέργος, Ανεξάρτητο & Μη Εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ., ο οποίος ορίστηκε Πρόεδρος της Επιτροπής,
2. Ανδρέας Ταπραντζής, Ανεξάρτητο & Μη Εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ. και
3. Νικόλαος Καλαμαράς, ο οποίος δεν είναι μέλος του Δ.Σ. και πληροί τα κριτήρια ανεξαρτησίας που προβλέπονται στο άρθρο 9 του ν. 4706/2020.

Η ως άνω σύνθεση της Επιτροπής Ελέγχου είναι σύμφωνη με τις διατάξεις του άρθρου 44 του Ν.4449/2017, ήτοι όλα τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου διαθέτουν επαρκή γνώση στον τομέα που δραστηριοποιείται η Εταιρεία. Επιπλέον, ο κ. Νικόλαος Καλαμαράς διαθέτει επαρκή γνώση στον τομέα της ελεγκτικής και της λογιστικής.

Όροι λειτουργίας

Η Επιτροπή Ελέγχου συνεδριάζει κατά μέσο όρο 10 φορές το χρόνο σε συμμόρφωση με το πλάνο ενεργειών της που συμφωνείται στην αρχή της οικονομικής χρήσης ώστε να εκτελεί αποτελεσματικά τα καθήκοντα και τις αρμοδιότητες που της έχουν ανατεθεί.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου, μετά από επικοινωνία με τα λοιπά μέλη της Επιτροπής, τον Επικεφαλή της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου και λοιπά στελέχη ή τρίτους εάν απαιτείται, αποστέλλει (ο ίδιος ή άλλο εξουσιοδοτημένο στέλεχος) στα μέλη της Επιτροπής, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης και σχετική πρόσκληση μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου σε όσους αναμένεται να παραβρεθούν ή ηλεκτρονική πρόσκληση μέσω πλατφόρμας τηλεδιάσκεψης εάν η συνεδρίαση πραγματοποιηθεί μέσω τηλεδιάσκεψης.

Όλα τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου αναμένεται να συμμετέχουν στις συνεδριάσεις, είτε με φυσική παρουσία τους είτε μέσω τηλεδιάσκεψης.

Οι αποφάσεις λαμβάνονται με πλειοψηφία των παριστάμενων μελών.

Η Επιτροπή δύναται να καλεί μέλη της Διοίκησης της Εταιρείας, στελέχη της Εταιρείας ή θυγατρικών της, ή άλλο πρόσωπο (υπάλληλο, συνεργάτη, κοκ.) να συμμετέχουν σε συναντήσεις και να παρέχουν σχετικές πληροφορίες, όπου είναι απαραίτητο.

Διοργανώνει συναντήσεις με τους εξωτερικούς ελεγκτές (βλέπετε κάτωθι) και συνεδριάσεις με τους εκτελεστικούς Διευθυντές.

Εάν απαιτείται, δύναται να πραγματοποιούνται κοινές συνεδριάσεις με την Επιτροπή Ελέγχου της μητρικής ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, καθώς και με τις Επιτροπές Ελέγχου θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Οι ημερήσιες διατάξεις προετοιμάζονται και παρέχονται εκ των προτέρων στα μέλη, μαζί με το κατάλληλο ενημερωτικό υλικό.

Τηρούνται πρακτικά με πλήρη καταγραφή των αποφάσεων και των ενεργειών επί των θεμάτων συζήτησης.

Κάθε έξι (6) μήνες ή και πιο τακτικά εάν κρίνεται αναγκαίο, η Επιτροπή καταρτίζει και υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο αναφορές με τις δραστηριότητές της σχετικά με σημαντικά θέματα και μία φορά το χρόνο, μια έκθεση πεπραγμένων (συμπεριλαμβανομένης της αξιολόγησης των εργασιών της και

περιγραφής της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης που εφαρμόζεται από την Εταιρεία) η οποία απευθύνεται στην ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Η Επιτροπή Ελέγχου θα αξιολογείται περιοδικά κάθε 3 χρόνια.

Αρμοδιότητες της Επιτροπής

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει τις ακόλουθες, κατά ενότητα, βασικές αρμοδιότητες:

- Επιβλέπει τη διαδικασία σύνταξης των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της Εταιρείας και εξετάζει την αξιοπιστία τους. Μεριμνά για την ομαλή διεξαγωγή των εργασιών του εσωτερικού ελέγχου παρέχοντας την υποστήριξη της στην αρμόδια Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου και αξιολογώντας περιοδικά την επάρκεια και αξιοπιστία των μεθόδων και διαδικασιών που χρησιμοποιεί για την διεκπεραίωση των εργασιών της. Βασικός της στόχος είναι η έγκαιρη διάγνωση και ανάλυση των επιχειρηματικών κινδύνων ώστε το Διοικητικό Συμβούλιο να μπορεί να αντιδρά γρήγορα για την αντιμετώπισή τους.
- Επιπλέον, η Επιτροπή ερευνά τις τυχόν συναλλαγές της Εταιρείας με οποιοδήποτε συνδεδεμένο με αυτήν πρόσωπο και υποβάλλει σχετικές αναφορές στο Δ.Σ. ώστε να εξετάζεται με απόλυτη διαφάνεια η πιθανότητα ύπαρξης συγκρουόμενων συμφερόντων και να αποτρέπεται ενδεχόμενη βλάβη ή ζημία της Εταιρείας.
- Η Επιτροπή Ελέγχου παραλαμβάνει τις εκθέσεις της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου, αξιολογεί το περιεχόμενό τους, προτείνει στο Δ.Σ. τον επικεφαλής της Υπηρεσίας, αξιολογεί την αποδοτικότητα και αποτελεσματικότητά του και βάσει αυτών εισηγείται τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.
- Παρακολουθεί τη διεξαγωγή των εργασιών του τακτικού ελεγκτή και αξιολογεί αν είναι σύμφωνη με το σχετικό νομικό – κανονιστικό πλαίσιο, τα διεθνή πρότυπα και τις βέλτιστες πρακτικές. Ερευνά επίσης και αξιολογεί την επάρκεια της γνώσης, την επαγγελματική συνέπεια, την ανεξαρτησία και την αποτελεσματικότητά του τακτικού ελεγκτή, και βάσει αυτών εισηγείται στο Δ.Σ. τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.

Τρόπος αξιολόγησης

Η αξιολόγηση για την επιλογή των υποψηφίων μελών διενεργείται από το Διοικητικό Συμβούλιο, κατόπιν εισήγησης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων της Εταιρείας.

Πεπραγμένα της Επιτροπής Ελέγχου για το έτος 2022

Κατά τη διάρκεια του 2022 η Επιτροπή Ελέγχου συνεδρίασε δέκα (10) φορές σε πλήρη απαρτία.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗ ΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΟΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΙΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ |
|--------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------------------|
| Γεώργιος Μέργος | 10 | 10 | | 100% |
| Ανδρέας Ταπραντζής | 10 | 10 | | 100% |
| Νικόλαος Καλαμαράς | 10 | 10 | | 100% |

Η θεματολογία των συνεδριάσεων περιλάμβανε συναντήσεις με τον Επικεφαλλή της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου, τον Επικεφαλλή Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών και Διοικητικών Υπηρεσιών και την Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Grant Thornton.

Πιο συγκεκριμένα η δραστηριότητα της Επιτροπής Ελέγχου συνοψίζεται στα παρακάτω σημεία:

Χρηματοοικονομική πληροφόρηση

Εξέτασε και επιβεβαίωσε την ορθότητα της διαδικασίας σύνταξης των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων (ενδιάμεσων εξαμηνιαίων και ετήσιων) χρήσης 2021 και χρήσης 2022 (ενδιάμεσων εξαμηνιαίων) σε συνέχεια της τακτικής ενημέρωσης που είχε από τον Επικεφαλλή της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών και Διοικητικών Υπηρεσιών, παρουσία και του Επικεφαλλή της Διεύθυνσης Χρηματοοικονομικών.

Ενημερώθηκε από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές για την Έκθεση Ελέγχου και ειδικότερα για τα Σημαντικά Θέματα Ελέγχου (Key Audit Matters) που ενσωματώθηκαν σε αυτή για τον έλεγχο της χρήσης 2021, για την Έκθεση Επισκόπησης της εξαμηνιαίας περιόδου που λήγει την 30/06/2022 καθώς και μετέπειτα για το σχεδιασμό του ελέγχου της χρήσης 2022.

Αξιολόγησε το περιεχόμενο της Συμπληρωματικής Έκθεσης Ελέγχου που υποβλήθηκε από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές για την χρήση 2021 σύμφωνα με το άρθρο 11 του Κανονισμού 537/2014 της Ευρωπαϊκής Ένωσης και το Νόμο 4449/2017 (άρθρο 31, παρ. 1α).

Έλαβε γνώση για το σκοπό και ενέκρινε τις αποδεκτές μη ελεγκτικές εργασίες που ανατέθηκαν στους Ορκωτούς Ελεγκτές, λαμβάνοντας υπόψη και το ανώτατο όριο αμοιβών (cap) βάσει του Κανονισμού (ΕΕ) 537/2014.

Εισηγήθηκε στο Δ.Σ, όπως αυτό προτείνει με τη σειρά του προς την Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων χρήσης 2021 και την εκλογή Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών για τον έλεγχο της χρήσης 2022.

Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου

Είχε συνεχή ενημέρωση και συνεργασία με τον Επικεφαλλή της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου, ο οποίος ενημερωτικά ήταν παρών σε όλες τις συνεδριάσεις της Επιτροπής.

Ενέκρινε και παρακολούθησε την πορεία υλοποίησης του Ετήσιου Προγράμματος Ελέγχων χρήσης 2022, στο οποία ήταν ενσωματωμένο και το συμβουλευτικό έργο της εναρμόνισης της Εταιρείας με το Ν.4706/2020 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης Ανωνύμων Εταιρειών και ειδικότερα με το άρθρο 14 αυτού για την επικείμενη αξιολόγηση του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου από εξωτερικό αξιολογητή.

Αξιολόγησε τις διαπιστώσεις που προέκυψαν από τη διενέργεια των ελεγκτικών έργων και ενημερώθηκε για την υλοποίηση των διορθωτικών ενεργειών που συμφωνήθηκαν μεταξύ της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου και των επικεφαλής των ελεγχόμενων μονάδων.

Ενημερώθηκε για τα αποτελέσματα της ποιοτικής αξιολόγησης (quality assessment) της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου βάσει των Διεθνών Προτύπων (IPPF) για την επαγγελματική εφαρμογή του Εσωτερικού Ελέγχου. Η εν λόγω αξιολόγηση πραγματοποιήθηκε από εξωτερικό αξιολογητή και η σχετική έκθεση υποβλήθηκε στην Επιτροπή Ελέγχου τον Ιούλιο του έτους 2022.

Έλαβε γνώση για τον προϋπολογισμό εξόδων χρήσης 2023 αναφορικά με τη λειτουργία της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου και εισηγήθηκε στον Διευθύνοντα Σύμβουλο την έγκριση του.

Ενημερώθηκε για κάθε εκπαιδευτική δραστηριότητα των στελεχών της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου και αξιολόγησε το σκοπό και τα αποτελέσματα του κάθε εκπαιδευτικού προγράμματος.

Διαχείριση Κινδύνων

Παρακολούθησε το έργο της Μονάδας Διαχείρισης Κινδύνων και αξιολόγησε τις επιπτώσεις των κινδύνων στο σχεδιασμό και τη λειτουργία των εταιρειών του Ομίλου (μητρική και θυγατρικές).

Ενημερώθηκε για τυχόν νέους κινδύνους που εντάχθηκαν στο Μητρώο Κινδύνων εντός της χρήσης 2022.

Αξιολόγησε το έργο της λειτουργίας Διαχείρισης Κινδύνων, λαμβάνοντας υπόψη και τις απαιτήσεις του Ν.4706/2020.

Κανονιστική Συμμόρφωση

Παρακολούθησε την υλοποίηση του προγράμματος δράσης του Υπευθύνου Κανονιστικής Συμμόρφωσης για το έτος 2022 και αξιολόγησε την πορεία εναρμόνισης της Εταιρείας με την ισχύουσα νομοθεσία. Εντατικότερα ασχολήθηκε με τα θέματα που σχετίζονται με το Ν.4706/2020 περί εταιρικής διακυβέρνησης ανωνύμων εταιρειών.

Ενημερώθηκε για το σχέδιο δράσης της Μονάδας Κανονιστικής Συμμόρφωσης αναφορικά με τη χρήση 2023 (σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 2/917/17.06.2021 απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς δεν απαιτείται η έγκριση του από την Επιτροπή).

Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου

Εξέτασε και αξιολόγησε την αποτελεσματικότητα και αποδοτικότητα των διαδικασιών του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου που εφαρμόζει ο Όμιλος στα πλαίσια και της αξιολόγησής του μέχρι 31.03.2023.

Ενημέρωσε το Δ.Σ για θέματα ασφάλειας πληροφοριακών συστημάτων καθώς και για την αλλαγή που έχει αποφασιστεί από τη Διοίκηση της Εταιρείας, να πραγματοποιηθεί στη διαχείριση των υποδομών.

3.2 Επιτροπή Αποδοχών

Η Επιτροπή Αποδοχών έχει ως βασικό σκοπό τη διαμόρφωση πρότασης εκπόνησης και περιοδικής αναθεώρησης της Πολιτικής Αποδοχών, την εξέταση των πληροφοριών της Έκθεσης Αποδοχών της Εταιρείας, την παροχή σχετικής γνώμης και τη διατύπωση προτάσεων αναφορικά με το εύρος αποδοχών των προσώπων που εμπίπτουν στην Πολιτική Αποδοχών. Οι ως άνω προτάσεις/γνώμες της Επιτροπής υποβάλλονται στο Δ.Σ., το οποίο αποφασίζει για αυτά τα θέματα ή και εισηγείται προς τη Γενική Συνέλευση, όπου αυτό απαιτείται.

Η Επιτροπή συστήνεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Η λειτουργία της Επιτροπής Αποδοχών διέπεται από τα άρθρα 10 και 11 του Νόμου 4706/2020 καθώς και τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία, ως εκάστοτε ισχύουν.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας της Επιτροπής Αποδοχών, που εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, είναι αναρτημένος στον ηλεκτρονικό ιστότοπο της Εταιρείας, όπως φαίνεται στον παρακάτω σύνδεσμο:

[TENERGY Regulation of Remuneration Committee July 2021 GR.pdf \(terna-energy.com\)](https://www.terna-energy.com/TENERGY_Regulation_of_Remuneration_Committee_July_2021_GR.pdf)

Σύνθεση Επιτροπής

Με την από 24.06.2021 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας συστάθηκε η Επιτροπή Αποδοχών η οποία συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

Ανδρέας Ταπραντζής, Πρόεδρος

Γεώργιος Μέργος, Μέλος

Μιχαήλ Γουρζής, Μέλος

Όροι λειτουργίας

Η Επιτροπή συνέρχεται τουλάχιστον τέσσερις (4) φορές ετησίως και οποτεδήποτε άλλοτε απαιτείται από τις περιστάσεις.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής έχει την ευθύνη για την σύγκλησή της και είναι υπεύθυνος για τον προγραμματισμό και την διεξαγωγή των συνεδριάσεων. Ωστόσο, κάθε μέλος της Επιτροπής έχει δικαίωμα να ζητήσει από τον Πρόεδρο να συγκαλέσει σε συνεδρίαση την Επιτροπή.

Οι συνεδριάσεις πραγματοποιούνται είτε με φυσική παρουσία των μελών, είτε εξ αποστάσεως, μέσω οποιασδήποτε τεχνολογίας που καθιστά δυνατή τη συζήτηση ή και την έγγραφη ανταλλαγή απόψεων.

Προκειμένου να ληφθεί απόφαση, απαιτείται να παρίστανται ή να εκπροσωπούνται όλα τα μέλη της Επιτροπής, με αυτοπρόσωπη παρουσία είτε στο χώρο της συνεδρίασης, είτε σε άλλο χώρο με χρήση τεχνολογιών. Οι αποφάσεις της Επιτροπής λαμβάνονται με πλειοψηφία τουλάχιστον 75% των μελών της Επιτροπής. Σε περίπτωση που ένα μέλος της Επιτροπής απουσιάζει αναιτιολόγητα και χωρίς να εκπροσωπείται από άλλο μέλος κατά τα ανωτέρω, σε δύο (2) συνεδριάσεις μέσα στο ίδιο έτος, το μέλος αυτό λογίζεται ως παραιτηθέν.

Κάθε μέλος ειδοποιείται σχετικά με τον τόπο, την ώρα και την ημερομηνία κάθε συνεδρίασης μέσω πρόσκλησης που αποστέλλεται δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες μέρες πριν από την συνεδρίαση και σε περίπτωση συνεδρίασης εκτός έδρας, τουλάχιστον πέντε (5) εργάσιμες ημέρες πριν από τη συνεδρίαση. Στην σχετική πρόσκληση περιέχονται τα θέματα της ημερήσιας διάταξης κάθε συνεδρίασης, ενώ επισυνάπτεται και τυχόν συνοδευτικό υλικό, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνο εφόσον κανένα μέλος της Επιτροπής δεν αντιλέγει στη λήψη των αποφάσεων. Η πρόσκληση και τα σχετικά έγγραφα μπορούν να διακινούνται και μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου.

Σε κάθε περίπτωση, η Επιτροπή μπορεί να συνεδριάζει οποτεδήποτε ακόμα και χωρίς να έχει αποσταλεί πρόσκληση, εφόσον παρίστανται όλα τα μέλη της και κανένα δεν αντιτίθεται στην πραγματοποίηση της συνεδρίασης και τη λήψη των αποφάσεων.

Τα πρακτικά των συνεδριάσεων τηρούνται από πρόσωπο που ορίζεται από τον Πρόεδρο της Επιτροπής ως γραμματέας, το οποίο πέραν της τήρησης των πρακτικών των συνεδριάσεων, αναλαμβάνει ρόλο τεχνικής

υποστήριξης και συντονισμού των εργασιών της Επιτροπής, καθώς και οργάνωσης, ανάθεσης και εκπόνησης μελετών που εκτελούνται είτε εσωτερικά, είτε μετά από ανάθεση σε εξωτερικούς συμβούλους.

Η Επιτροπή δύναται να λαμβάνει επιστημονική ή τεχνική υποστήριξη από στελέχη της Εταιρείας ή του Ομίλου, είτε με την επιλογή και ορισμό τους ως Τεχνικών Συμβούλων της Επιτροπής ή με πρόσκληση για την εκπόνηση συγκεκριμένου έργου. Ο γραμματέας της Επιτροπής, ο τεχνικός ή επιστημονικός σύμβουλος και ο νομικός σύμβουλος ορίζονται με Απόφαση της Επιτροπής που καταγράφεται στα Πρακτικά της σχετικής συνεδρίασης.

Εξωτερικοί εμπειρογνώμονες ή ειδικοί σύμβουλοι ή ανώτατα διευθυντικά στελέχη δύναται να προσκαλούνται στις συνεδριάσεις της Επιτροπής.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής ενημερώνει το Δ.Σ. για τις εργασίες της Επιτροπής, αναφέρει σημαντικά ευρήματα και υποβάλλει προτάσεις στο Δ.Σ.

Αρμοδιότητες της Επιτροπής

- Διατυπώνει προτάσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο σχετικά με την Πολιτική Αποδοχών ή την αναθεώρησή της.
- Διασφαλίζει ότι η Εταιρεία διαθέτει σαφή, αντικειμενική, καλά τεκμηριωμένη και διαφανή Πολιτική Αποδοχών σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και είναι συνεπής προς την επιχειρησιακή στρατηγική, τις συνθήκες της αγοράς, το προφίλ και τη διάθεση ανάληψης κινδύνων της Εταιρείας και δεν ενθαρρύνει την ανάληψη υπερβολικών και βραχυπρόθεσμων κινδύνων.
- Διατυπώνει προτάσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο σχετικά με το εύρος των αποδοχών των προσώπων που εμπíπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Πολιτικής Αποδοχών, σύμφωνα με το άρθρο 110 του ν. 4548/2018, και σχετικά με τις αποδοχές των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, καθώς και του επικεφαλής της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου και προβαίνει σε σχετική εισήγηση επ' αυτών στο Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο αποφασίζει για αυτά ή και εισηγείται προς τη Γενική Συνέλευση, όπου αυτό απαιτείται.
- Παρακολουθεί την εφαρμογή της Πολιτικής Αποδοχών.
- Εξετάζει τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στο τελικό σχέδιο της Ετήσιας Έκθεσης Αποδοχών, παρέχοντας γνώμη προς το Διοικητικό Συμβούλιο, πριν την υποβολή της στη Γενική Συνέλευση.
- Εξετάζει και υποβάλλει προτάσεις στο Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με τα προγράμματα χορήγησης δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών, δωρεάν διάθεσης μετοχών, προγράμματα πρόσθετων συνταξιοδοτικών παροχών και κάθε άλλου μακροπρόθεσμου προγράμματος επιβράβευσης.
- Δύναται να προσκαλεί διευθυντικά στελέχη και μέλη Δ.Σ. στις συνεδριάσεις της, ώστε να διασφαλίζει την λήψη ολοκληρωμένης πληροφόρησης για την άρτια εκπλήρωση των καθηκόντων της.

Τρόπος αξιολόγησης

Η Επιτροπή πραγματοποιεί ετήσια επισκόπηση του έργου της, συνοπτική έκθεση της οποίας υποβάλλει στο Δ.Σ. Σε αυτή συμπεριλαμβάνονται και προτάσεις στο Δ.Σ. για την βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητάς της.

Πεπραγμένα της Επιτροπής Αποδοχών για το έτος 2022

Κατά τη Συνεδρίαση της 28ης Απριλίου 2022, η Επιτροπή υπέβαλε προς έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο πρόταση για το ύψος των αποζημιώσεων των Εκτελεστικών Μελών, Μη Εκτελεστικών Μελών και Ανεξαρτήτων Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των μελών των Επιτροπών του, που είναι σύμφωνες με την Πολιτική Αποδοχών της Εταιρείας, εύλογες και αντίστοιχες με τα προσόντα και τη συνεισφορά κάθε μέλους στην Εταιρεία.

Στο πλαίσιο του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, για την αξιολόγηση της Επιτροπής, τα μέλη της προχώρησαν στη συμπλήρωση σχετικού ερωτηματολογίου από το οποίο εξαχθήκαν σχετικά αποτελέσματα που εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίασή της Επιτροπής στις 28 Σεπτεμβρίου 2022.

Κατά τη συνεδρίαση της Επιτροπής την 27^η Δεκεμβρίου 2022, με θέμα την Επίτευξη Στόχων Προγράμματος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών (ΠΔΔΜ - Stock Awards), ο Πρόεδρος της Επιτροπής, ενημέρωσε τα μέλη της σχετικά με επιστολή του Διευθύνοντος Συμβούλου, κ. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη, με την οποία παρουσιάστηκαν στοιχεία και έγγραφα για την επίτευξη των στόχων 1, 2 και 3 του ΠΔΔΜ.

Η Επιτροπή Αποδοχών έλαβε υπόψη την εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, κ. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη, ο οποίος συμμετείχε στην εν λόγω συνεδρίαση και προσκόμισε τα σχετικά έγγραφα, και αποφάσισε ομόφωνα να εξουσιοδοτήσει τον Πρόεδρο της, κ. Ανδρέα Ταπραντζή, να εισηγηθεί θετικά για την υλοποίηση των Στόχων 1, 2 και 3, στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, έτσι ώστε να προχωρήσει η απονομή του 48% των μετοχών του ΠΔΔΜ στους δικαιούχους του, κατ' εφαρμογή των σχετικών αποφάσεων της Εταιρείας.

Την ίδια ημέρα, η Επιτροπή Αποδοχών συνεδρίασε με θέμα τα Πεπραγμένα της κατά την διάρκεια του έτους 2022, προς υποβολή σε επόμενη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Κατά τη διάρκεια του 2022 η Επιτροπή συνεδρίασε έξι (6) φορές σε πλήρη απαρτία.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗ ΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΟΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΙΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ |
|--------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------------------|
| Ανδρέας Ταπραντζής | 6 | 6 | - | 100% |
| Γεώργιος Μέργος, | 6 | 6 | - | 100% |
| Μιχαήλ Γουρζής | 6 | 6 | - | 100% |

3.3 Επιτροπή Υποψηφιοτήτων

Βασικός σκοπός της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων είναι να συνδράμει το Διοικητικό Συμβούλιο προτείνοντας προς αυτό πρόσωπα κατάλληλα για την απόκτηση της ιδιότητας του μέλους Διοικητικού Συμβουλίου, με βάση τις αρχές και τα κριτήρια, που προβλέπονται στην Πολιτική Καταλληλότητας.

Σύνθεση

Με την από 24.06.2021 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας συστάθηκε η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων, η οποία συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

Σοφία Κουνενάκη-Εφραίμογλου, Πρόεδρος

Μαρίνα Σαρκισιάν – Οχανεσόγλου, Μέλος

Νικόλαος Βουτυχτής, Μέλος

Όροι λειτουργίας

Η θητεία των μελών της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων συμπίπτει με τη θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου, με δυνατότητα ανανέωσής της. Σε κάθε περίπτωση η θητεία τους στην Επιτροπή δεν θα υπερβαίνει τα εννιά (9) χρόνια συνολικά.

Η Επιτροπή συνέρχεται τουλάχιστον τέσσερις (4) φορές ετησίως και οποτεδήποτε άλλοτε απαιτείται από τις περιστάσεις.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής έχει την ευθύνη για την σύγκλησή της και είναι υπεύθυνος για τον προγραμματισμό και την διεξαγωγή των συνεδριάσεων. Ωστόσο, κάθε μέλος της Επιτροπής έχει δικαίωμα να ζητήσει από τον Πρόεδρο να συγκαλέσει σε συνεδρίαση την Επιτροπή.

Οι συνεδριάσεις πραγματοποιούνται είτε με φυσική παρουσία των μελών, είτε εξ αποστάσεως, μέσω οποιασδήποτε τεχνολογίας που καθιστά δυνατή τη συζήτηση ή και την έγγραφη ανταλλαγή απόψεων. Μέλος της Επιτροπής μπορεί να εξουσιοδοτήσει εγγράφως άλλο μέλος προκειμένου να το εκπροσωπήσει σε συγκεκριμένη συνεδρίασή της και να ψηφίσει για λογαριασμό του στα θέματα της ημερήσιας διάταξης. Κανένα μέλος δεν μπορεί να εκπροσωπεί παραπάνω από ένα άλλο μέλος της Επιτροπής.

Η Επιτροπή συνεδριάζει τουλάχιστον μία φορά τον χρόνο για τον έλεγχο της αυτοαξιολόγησης των μελών του Δ.Σ. και την ανάδειξη νέων υποψηφίων μελών, εφόσον απαιτείται. Τουλάχιστον ανά τριετία η αξιολόγηση συλλογικά του Διοικητικού Συμβουλίου, καθώς και του Προέδρου, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των λοιπών μελών του Δ.Σ. διευκολύνεται από εξωτερικό σύμβουλο. Συνεδριάζει επίσης όταν αποφασίζεται η διενέργεια αξιολόγησης των μελών Δ.Σ. ως προς την αποτελεσματική εκπλήρωση των καθηκόντων τους.

Στην τελευταία περίπτωση στη διαδικασία αξιολόγησης προΐσταται ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου σε συνεργασία με την Επιτροπή Υποψηφιοτήτων. Ως προς την αξιολόγηση της επίδοσης του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου, στη διαδικασία αξιολόγησης προΐσταται η Πρόεδρος της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων.

Προκειμένου να ληφθεί απόφαση, απαιτείται να παρίστανται ή να εκπροσωπούνται όλα τα μέλη της Επιτροπής, με αυτοπρόσωπη παρουσία είτε στο χώρο της συνεδρίασης, είτε σε άλλο χώρο με χρήση τεχνολογιών. Οι αποφάσεις της Επιτροπής λαμβάνονται με πλειοψηφία τουλάχιστον 75% των μελών της Επιτροπής. Σε περίπτωση που ένα μέλος της Επιτροπής απουσιάζει αναιτιολόγητα και χωρίς να εκπροσωπείται από άλλο μέλος κατά τα ανωτέρω, σε δύο (2) συνεδριάσεις που συγκλήθηκαν εγκαίρως μέσα στο ίδιο έτος, το μέλος αυτό λογίζεται ως παραιτηθέν.

Κάθε μέλος ειδοποιείται σχετικά με τον τόπο, την ώρα και την ημερομηνία κάθε συνεδρίασης μέσω πρόσκλησης που αποστέλλεται δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες μέρες πριν από την συνεδρίαση. Στην σχετική πρόσκληση, περιέχονται τα θέματα της ημερήσιας διάταξης κάθε συνεδρίασης, ενώ επισυνάπτεται και τυχόν συνοδευτικό υλικό, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνο εφόσον κανένα μέλος της Επιτροπής δεν έχει αντίρρηση. Η πρόσκληση και τα σχετικά έγγραφα μπορούν να διακινούνται και μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου. Σε κάθε περίπτωση, η Επιτροπή μπορεί να συνεδριάζει οποτεδήποτε ακόμα

και χωρίς να έχει αποσταλεί πρόσκληση, εφόσον παρίστανται όλα τα μέλη της και κανένα δεν αντιτίθεται στη συνεδρίαση και τη λήψη των αποφάσεων.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων, που εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, είναι αναρτημένος στον παρακάτω σύνδεσμο:

[TENERGY Regulation of Nominations Committee July 2021 GR.pdf \(terna-energy.com\)](#)

Αρμοδιότητες της Επιτροπής

- Βασικός ρόλος της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων είναι να διερευνά και να αναδεικνύει τις κατάλληλες υποψηφιότητες για εκλογή τους στο Δ.Σ. της Εταιρείας.
- Προβαίνει στον καθορισμό των κριτηρίων Καταλληλότητας των μελών Δ.Σ., με στόχο τη διασφάλιση της ατομικής και συλλογικής καταλληλότητας.
- Καταρτίζει και επικαιροποιεί την Πολιτική Καταλληλότητας, την οποία υποβάλλει προς έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο, και που στη συνέχεια εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση όταν απαιτείται.
- Διερευνά, αναδεικνύει και προτείνει κατάλληλες υποψηφιότητες για την εκλογή του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με τα κριτήρια που καθορίζει η Εταιρεία στην Πολιτική Καταλληλότητας που υιοθετεί, ακολουθώντας τη διαδικασία πρόσληψης/επιλογής ανώτατων διευθυντικών στελεχών και τη διαδικασία ορισμού των ανώτατων διευθυντικών στελεχών και παροχή εξουσιοδοτήσεων.
- Διεξάγει περιοδική επαναξιολόγηση του μεγέθους και της σύνθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με την Πολιτική Καταλληλότητας της Εταιρείας προς εντοπισμό τυχόν κενών αναφορικά με την καταλληλότητα των μελών του Δ.Σ. σε ατομικό και συλλογικό επίπεδο και υποβάλλει σε αυτό προτάσεις για βελτιώσεις, όταν κρίνεται απαραίτητο.

Τρόπος αξιολόγησης

Η Επιτροπή πραγματοποιεί ετήσια επισκόπηση του έργου της, συνοπτική έκθεση της οποίας υποβάλλει στο Δ.Σ. Σε αυτή συμπεριλαμβάνονται και προτάσεις στο Δ.Σ. για την βελτίωση της λειτουργίας και της αποδοτικότητάς της. Η Επιτροπή κατά τη συνεδρίασή της στις 22/03/2023, επανεξέτασε και επιβεβαίωσε την πλήρωση των κριτηρίων ανεξαρτησίας που προβλέπονται στο άρθρο 9 του Ν. 4706/2020.

Πεπραγμένα της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων για το έτος 2022

Σε συνέχεια της από 16-07-2021 έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας του Κανονισμού Λειτουργίας της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων, κατά την διάρκεια της συνεδρίασής της την 22-02-2022, αποφασίσθηκε η αναθεώρησή του, ώστε να αντικατοπτρίζει πληρέστερα και ορθότερα την λειτουργία και τις αρμοδιότητες της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων.

Στην ίδια συνεδρίαση της Επιτροπής, την 22-02-2022, η Πρόεδρος παρουσίασε στα μέλη τα Αποτελέσματα της Αξιολόγησης των Μελών του Δ.Σ. Συγκεκριμένα, την 21/12/2021 διανεμήθηκε ερωτηματολόγιο με αντικείμενο την αξιολόγηση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Το ερωτηματολόγιο, συντάχθηκε από την Πρόεδρο της Επιτροπής σε συνεργασία με την Εταιρική Γραμματέα, διανεμήθηκε και αναρτήθηκε σε εξειδικευμένα για τον λόγο αυτό ψηφιακή πλατφόρμα ώστε να συνταχθεί η Έκθεση Αποτελεσμάτων Αξιολόγησης Διοικητικού Συμβουλίου.

Η Έκθεση στόχευσε στο να συμβάλει στη διασφάλιση της αποτελεσματικής λειτουργίας και της επιτυχούς εκπλήρωσης του ρόλου που έχει το Διοικητικό Συμβούλιο, σύμφωνα με τη στρατηγική και το

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

μακροπρόθεσμο επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου, διασφαλίζοντας την άσκηση ορθής και αποτελεσματικής διοίκησης προς όφελος των μετόχων και όλων των ενδιαφερόμενων μερών.

Κατά τη διάρκεια της ίδιας ως άνω συνεδρίασης, και αφού αναλύθηκαν πλήρως τα αποτελέσματα σε όλες τις βασικές ενότητες, τα μέλη ενέκριναν ομόφωνα την παρουσίασή τους στο επόμενο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας από την Πρόεδρο της Επιτροπής.

Στο πλαίσιο του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, για την αξιολόγηση της Επιτροπής, τα μέλη προχώρησαν στη συμπλήρωση σχετικού ερωτηματολογίου από το οποίο εξαχθήκαν σχετικά αποτελέσματα που εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίασή της Επιτροπής την 13/09/2022.

Κατά τη συνεδρίαση την 12/10/2022, η Επιτροπή προχώρησε στην επεξεργασία και επικαιροποίηση του υπάρχοντος σχεδίου διαδοχής Προέδρου, των Μελών και των Επιτροπών που απαρτίζουν το Διοικητικό Συμβούλιο. Ο προσδιορισμός των παραμέτρων επεξεργασίας του σχεδίου διαδοχής αποτελεί αρμοδιότητα της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων συμπεριλαμβανομένης της εκ νέου αξιολόγησης των κριτηρίων που λαμβάνονται υπόψη για να ενταχθούν στο υπό επεξεργασία σχέδιο.

Στην ίδια συνεδρίαση, η Επιτροπή ενέκρινε το επεξεργασμένο και επικαιροποιημένο σχέδιο διαδοχής και το παρουσίασε στα μέλη της.

Σύμφωνα με τον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία, το Διοικητικό Συμβούλιο οφείλει να αξιολογεί ετησίως την αποτελεσματικότητά του, καθώς και των Επιτροπών του και του Προέδρου. Στο πλαίσιο αυτό η Επιτροπή κατά τη συνεδρίασή της, στις 14-12-2022, αποφάσισε να προχωρήσει στην αξιολόγηση του Διοικητικού Συμβουλίου ως Σώμα, του Προέδρου, του Διευθύνοντος Συμβούλου και του Εταιρικού Γραμματέα, των Επιτροπών καθώς και των ατομικών αξιολογήσεων των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου για το έτος 2022. Η αξιολόγηση αποφασίστηκε να στηριχθεί σε ερωτηματολόγια που συντάχθηκαν με βάση τις παραμέτρους που καθόρισε η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων. Τα αποτελέσματα της αξιολόγησης αναμένονται να συζητηθούν σε μελλοντική συνεδρίαση της Επιτροπής και στη συνέχεια θα παρουσιαστούν στο Διοικητικό Συμβούλιο.

Τέλος, στις 27/12/2022, η Επιτροπή αφότου ενημερώθηκε από την Πρόεδρό της, για τα αποτελέσματα που εξήγαγε βάσει σχετικού ερωτηματολογίου μαζί με συμπληρωματικά στοιχεία, για την αξιολόγηση της ίδιας της Επιτροπής της Εταιρείας, στο πλαίσιο του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου για την περίοδο από τις 17/07/2021 έως τις 31/12/2022, προχώρησε στην έγκρισή τους και στη συνέχεια στη παρουσίασή τους σε επόμενη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Στην ίδια συνεδρίαση της Επιτροπής, την 27/12/2022, αποφασίσθηκαν τροποποιήσεις στην επικαιροποιημένη διαδικασία πρόσληψης και επιλογής Ανωτάτων Διευθυντικών Στελεχών στην Εταιρεία και τα μέλη της εξουσιοδότησαν την Πρόεδρό της για να τις παρουσιάσει σε επόμενη Συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Κατά τη διάρκεια του 2022 η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων συνεδρίασε επτά (7) φορές.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗ ΚΑΝ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΙΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ |
|---------------------------------|--|-------------------------------------|--|--------------------------------------|
| Σοφία Κουνενάκη-Εφραϊμογλου, | 7 | 7 | - | 100% |
| Μαρίνα Σαρκισιάν – Οχανεσόγλου, | 7 | 7 | - | 100% |
| Νικόλαος Βουτυχτής, | 7 | 7 | - | 100% |

Η Επιτροπή κατά τη συνεδρίασή της στις 22/03/2023, επιβεβαίωσε την πλήρωση των κριτηρίων καταλληλότητας των μελών του Δ.Σ.

3.4 Επενδυτική Επιτροπή

Η Επενδυτική Επιτροπή συστήνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Ο κύριος ρόλος της συνίσταται στη συνδρομή της διασφάλισης ότι νέες επενδύσεις είναι ευθυγραμμισμένες με τους στόχους της Εταιρείας και έχουν όφελος για την Εταιρεία.

Σύνθεση

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στην από 24.06.2021 συνεδρίασή του συνέστησε την Επενδυτική Επιτροπή, η οποία συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Πρόεδρος

Νικόλαος Βουτυχτής Μέλος

Αριστοτέλης Σπηλιώτης, Μέλος

Όροι λειτουργίας

Η Επιτροπή συνεδριάζει μετά από πρόσκληση του Προέδρου της, για την εξέταση προτάσεων επενδύσεων ή απο-επενδύσεων και την σύνταξη σχετικής εισήγησης προς το Δ.Σ.

Η πρόσκληση καθορίζει την ημερήσια διάταξη, τον τόπο και τον χρόνο της συνεδρίασης.

Οι συνεδριάσεις πραγματοποιούνται είτε με φυσική παρουσία των μελών, είτε εξ αποστάσεως, μέσω οποιασδήποτε τεχνολογίας που καθιστά δυνατή τη συζήτηση ή την έγγραφη ανταλλαγή απόψεων.

Προκειμένου να ληφθεί απόφαση απαιτείται απαρτία του 80% των μελών της Επιτροπής με αυτοπρόσωπη παρουσία είτε στο χώρο της συνεδρίασης, είτε σε άλλο χώρο με χρήση τεχνολογιών διάσκεψης.

Μέλος της Επιτροπής μπορεί να εξουσιοδοτήσει εγγράφως άλλο μέλος προκειμένου να το εκπροσωπήσει σε συγκεκριμένη συνεδρίασή της και να ψηφίσει για λογαριασμό του στα θέματα της ημερήσιας διάταξης. Κανένα μέλος δεν μπορεί να εκπροσωπεί παραπάνω από ένα άλλο μέλος της Επιτροπής.

Οι αποφάσεις της Επιτροπής λαμβάνονται με ομοφωνία των παρόντων ή αντιπροσωπευόμενων μελών της.

Η Επιτροπή ορίζει Γραμματέα, ο οποίος τηρεί τα πρακτικά των συνεδριάσεων ή επικουρείται από τον Εταιρικό Γραμματέα ή άλλο νομικό της Εταιρείας.

Τα πρακτικά των συνεδριάσεων της Επιτροπής υπογράφονται από όλα τα μέλη που παρίστανται στη συνεδρίαση.

Αρμοδιότητες της Επιτροπής

- Διασφάλιση ότι νέες επενδύσεις είναι σύμφωνες με την εγκεκριμένη στρατηγική της Εταιρείας ή ότι αποτελούν νέες αποφάσεις τις οποίες το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει. Συγκεκριμένα, στο Δ.Σ. προωθούνται προς έγκριση όλες οι αποφάσεις της Επιτροπής για επενδύσεις άνω των 10 εκ. € καθώς και αποφάσεις επενδύσεων στρατηγικής σημασίας οι οποίες δεν περιλαμβάνονται στην εγκεκριμένη στρατηγική της Εταιρείας, ανεξαρτήτως ποσού. Για τις επενδύσεις που εγκρίνονται από την Επιτροπή έως του ποσού των 10 εκ. € και δεν χαρακτηρίζονται στρατηγικής σημασίας, η Επιτροπή μπορεί να εισηγείται την έγκρισή τους από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος λαμβάνει την οριστική απόφαση.

- Αξιολόγηση της απόδοσης υλοποιημένων επενδύσεων.
- Παρακολούθηση της απόδοσης της Εταιρείας ανά επιχειρηματική δραστηριότητα ως προς την επίτευξη στόχων.
- Εξέταση νέων επενδύσεων και υποβολή σχετικής εισήγησης σε αρμόδια όργανα της Εταιρείας / στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αναφορικά με:
 - την κεφαλαιακή επάρκεια της Εταιρείας για την υλοποίηση της επένδυσης,
 - την εκτίμηση των επιχειρηματικών κινδύνων που συνδέονται με την υλοποίηση κάθε επενδυτικής πρότασης,
 - την τεκμηρίωση της σκοπιμότητάς της και επιβεβαίωση ότι η υλοποίηση εντάσσεται στην εγκεκριμένη στρατηγική της Εταιρείας ή οδηγεί σε ανάπτυξη νέων τομέων της αγοράς
- Εξετάζει συνεργασίες των θυγατρικών που αποσκοπούν στην ίδρυση νέων εταιρειών ή κοινοπραξιών στρατηγικής σημασίας με τρίτους φορείς, τις συγχωνεύσεις και τις εξαγορές εταιρειών.

Πεπραγμένα της Επενδυτικής Επιτροπής για το έτος 2022

Κατά τη διάρκεια του 2022 η Επενδυτική Επιτροπή συνεδρίασε τρεις (3) φορές σε πλήρη απαρτία, με θέματα την υλοποίηση νέων επενδύσεων/απόεπενδύσεων και την παρακολούθηση εγκεκριμένων επενδύσεων.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΙΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ |
|-------------------------|--|-------------------------------------|--|--------------------------------------|
| Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης | 3 | 3 | - | 100% |
| Νικόλαος Βουτυχτής | 3 | 3 | - | 100% |
| Αριστοτέλης Σπηλιώτης | 3 | 3 | - | 100% |

3.5 Επιτροπή ESG

Η Επιτροπή ESG της Εταιρείας, συστάθηκε στην από 24.06.2021 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου και σκοπός της είναι να παρακολουθεί τις επιδόσεις της Εταιρείας και να εισηγείται στο Δ.Σ. βελτιώσεις σε θέματα περιβάλλοντος, κοινωνίας και διακυβέρνησης (ESG) ώστε να παράγεται αξία για την Εταιρεία η οποία αξιολογείται τακτικά βάσει των επιδόσεών της στα εν λόγω θέματα. Στο έργο της Επιτροπής συμπεριλαμβάνεται, μεταξύ άλλων, η παρακολούθηση της ενσωμάτωσης των μη χρηματοοικονομικών παραγόντων που άπτονται των θεμάτων ESG, στην επιχειρηματική στρατηγική και στη λήψη αποφάσεων, με στόχο η Εταιρεία να αποκτά προστιθέμενη αξία και να είναι έτοιμη να προσαρμόζεται σε αλλαγές του περιβάλλοντος όπου δραστηριοποιείται.

Η Επιτροπή ESG αποτελείται από έως 3 μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., εκ των οποίων τουλάχιστον 1 είναι ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος και από έως 2 εκτελεστικά μέλη ή Ανώτατα Διευθυντικά Στελέχη, τα οποία ορίζονται από το Δ.Σ.

Ο Πρόεδρος της Επιτροπής εκλέγεται από τα μέλη της Επιτροπής ή από το Δ.Σ. Ο Πρόεδρος της Επιτροπής είναι ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ. Η θητεία των μελών της Επιτροπής είναι ισόχρονη της θητείας του Δ.Σ.

Τα μέλη της Επιτροπής στο σύνολό τους διαθέτουν τις απαιτούμενες γνώσεις και εμπειρία σχετικά με τη δραστηριότητα της Εταιρείας και ιδίως αναφορικά με θέματα βιώσιμης ανάπτυξης, περιβάλλοντος, κοινωνίας και διακυβέρνησης με στόχο να εκτελούν με επάρκεια το ρόλο της Επιτροπής.

Η Επιτροπή ορίζει Γραμματέα, ο οποίος τηρεί τα πρακτικά των συνεδριάσεων ή επικουρείται από τον Εταιρικό Γραμματέα της Εταιρείας ή άλλο νομικό της Εταιρείας. Ο Γραμματέας της Επιτροπής είναι αρμόδιος για την εν γένει υποστήριξη της λειτουργίας της και παρακολουθεί την κοινοποίηση των εισηγήσεων της Επιτροπής στο Δ.Σ. και των συναφών εγκεκριμένων από το Δ.Σ. αποφάσεων στις εμπλεκόμενες μονάδες της Εταιρείας ή/ και του Ομίλου. Νομική υποστήριξη στις εργασίες της Επιτροπής μπορεί να παρέχεται είτε από τον Εταιρικό Γραμματέα, που προβλέπεται από τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας να είναι νομικός, είτε από άλλο νομικό του Ομίλου.

Η Επιτροπή ESG συνεδριάζει όποτε κριθεί απαραίτητο αλλά τουλάχιστον 4 φορές ετησίως ώστε να εκτελεί αποτελεσματικά τα καθήκοντα της.

Στη συνεδρίαση της Επιτροπής είναι δυνατή η συμμετοχή στελεχών της Εταιρείας, εφόσον, αναλόγως του τομέα των καθηκόντων τους, η συμμετοχή τους κρίνεται απαραίτητη για την αποτελεσματική λειτουργία της Επιτροπής. Ο ρόλος των εν λόγω προσώπων είναι να εκπονούν μελέτες, να εισηγούνται ή να παρέχουν διευκρινίσεις στα θέματα που συζητούνται στην Επιτροπή.

Αρμοδιότητες της Επιτροπής

Η Επιτροπή έχει, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες αρμοδιότητες:

1. Προωθεί και παρακολουθεί την ενσωμάτωση των κριτηρίων ESG στην επιχειρηματική στρατηγική και στη λήψη αποφάσεων.
2. Εξετάζει την Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης και άλλες πολιτικές σχετικές με θέματα της αρμοδιότητάς της, καθώς και τις αναθεωρήσεις τους, και τις προτείνει στο Δ.Σ. για έγκριση.
3. Παρακολουθεί την εφαρμογή της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης και άλλων πολιτικών για θέματα ESG.
4. Παρακολουθεί τη διαδικασία ανάλυσης ουσιαστικότητας.
5. Εξετάζει το περιεχόμενο του ετήσιου απολογισμού της Εταιρείας για θέματα ESG που εμπεριέχονται στις ετήσιες εκθέσεις και τις εκθέσεις ΕΚΕ και τις προτείνει στο Δ.Σ. για έγκριση.
6. Εγκρίνει τους στρατηγικούς στόχους της Εταιρείας για θέματα μείωσης εκπομπών διοξειδίου άνθρακα (CO₂), διαχείρισης νερού, και άλλων θεμάτων ESG και τα προτείνει στο Δ.Σ. για έγκριση. Παράλληλα η Επιτροπή ενημερώνεται για το σχέδιο εφαρμογής για την επίτευξη των εν λόγω στόχων και ενημερώνει το Δ.Σ.
7. Ενημερώνεται για την συμμετοχή της εταιρείας σε προγράμματα διαχείρισης θεμάτων ESG, όπως TCFD, SBTi, CBT.
8. Ενημερώνει το Δ.Σ. για θέματα της αρμοδιότητάς της Επιτροπής και προτείνει μέτρα για βελτίωση εφόσον απαιτείται.
9. Παρακολουθεί τις νέες εξελίξεις για θέματα ESG στον Ελληνικό και διεθνή χώρο και προωθεί την ενσωμάτωσή τους στις πολιτικές της Εταιρείας.

10. Ενημερώνεται, εξετάζει και κατά περίπτωση γνωμοδοτεί ή εγκρίνει σχετικά θέματα που προωθούνται από τη διοίκηση.
11. Πραγματοποιεί σε ετήσια βάση επισκόπηση του έργου της με τυχόν προτάσεις για βελτίωση της λειτουργίας και αποδοτικότητάς της, υποβάλλοντας στο ΔΣ σχετική συνοπτική έκθεση.

Σύνθεση

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας στην 24.06.2021 συνεδρίασή του συνέστησε την Επιτροπή ESG, την σύνθεση της οποίας διεύρυνε στην συνέχεια με απόφασή του στις 16.07.2021. Η Επιτροπή συγκροτήθηκε σε σώμα ως εξής:

Μαρίνα Σαρκισιάν – Οχανεσόγλου, Πρόεδρος

Σοφία Κουνενάκη – Εφραίμογλου, μέλος

Τατιάνα Καραπαναγιώτη, μέλος

Γεώργιος Αγραφιώτης, μέλος

Πεπραγμένα της Επιτροπής ESG για το 2022

Κατωτέρω παρατίθενται στοιχεία αναφορικά με τις συνεδριάσεις και τα πεπραγμένα της επιτροπής κατά το έτος 2022.

Η Επιτροπή ESG κατά το έτος 2022 συνεδρίασε επτά (7) φορές.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΠΡΑΓΜΑΤΟΠΟΙΗΘΗ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΘΗΤΕΙΑΣ ΤΟΥ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΠΟΥ ΣΥΜΜΕΤΕΙΧΕ | ΑΡΙΘΜΟΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΩΝ ΟΠΟΥ ΕΚΠΡΟΣΩΠΗΘΗΚΕ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ ΣΤΙΣ ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ |
|---------------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------------------|
| Μαρίνα Σαρκισιάν – Οχανεσόγλου, | 7 | 7 | - | 100% |
| Σοφία Κουνενάκη- Εφραίμογλου, | 7 | 7 | - | 100% |
| Τατιάνα Καραπαναγιώτη | 7 | 7 | - | 100% |
| Γεώργιος Αγραφιώτης | 6 | 6 | - | 86% |

Γραμματέας της Επιτροπής ESG είναι η κα Δανάη Καλαντίδη, στέλεχος της Διεύθυνσης Επικοινωνίας, υπεύθυνης θεμάτων ΕΚΕ και ESG.

Τα κύρια θέματα των συνεδριάσεων κατά το 2022 ήταν:

07/02/2022

1. Παρουσίαση του πλάνου Απανθρακοποίησης του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και συμμετοχή της ΤΕ στο πλάνο του Ομίλου.
2. Ετήσιο πλάνο ενημέρωσης της Επιτροπής.

24/03/2022:

1. Έγκριση Έκθεσης Πεπραγμένων 2021

2. Έγκριση Έκθεσης Μη Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για το 2021. Συζητήθηκε το περιεχόμενο της έκθεσης, καθώς και η πληρότητα και αξιοπιστία των πληροφοριών.
3. Επικαιροποίηση του Κανονισμού Λειτουργίας της Επιτροπής ESG. Ο αναθεωρημένος κανονισμός προβλέπει ως Πρόεδρο ανεξάρτητο μέλος του Δ.Σ., κατ' ελάχιστον τέσσερις συνεδριάσεις ανά έτος, και τις εξής αρμοδιότητες της Επιτροπής, η οποία:
 - i. Προωθεί και παρακολουθεί την ενσωμάτωση των κριτηρίων ESG στην επιχειρηματική στρατηγική και στη λήψη αποφάσεων.
 - ii. Εξετάζει την Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης και άλλες πολιτικές σχετικές με θέματα της αρμοδιότητάς της, καθώς και τις αναθεωρήσεις τους, και τις προτείνει στο Δ.Σ. για έγκριση.
 - iii. Παρακολουθεί την εφαρμογή της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης και άλλων πολιτικών για θέματα ESG.
 - iv. Παρακολουθεί τη διαδικασία ανάλυσης ουσιαστικότητας.
 - v. Εξετάζει το περιεχόμενο του ετήσιου απολογισμού της Εταιρείας για θέματα ESG που εμπεριέχονται στις ετήσιες εκθέσεις και τις εκθέσεις ΕΚΕ και τις προτείνει στο Δ.Σ. για έγκριση.
 - vi. Εγκρίνει τους στρατηγικούς στόχους της Εταιρείας για θέματα μείωσης εκπομπών CO₂, διαχείρισης νερού, και άλλων θεμάτων ESG και τα προτείνει στο Δ.Σ. για έγκριση. Παράλληλα η Επιτροπή ενημερώνεται για το σχέδιο εφαρμογής για την επίτευξη των στόχων και ενημερώνει το Δ.Σ.
 - vii. Ενημερώνεται για την συμμετοχή της Εταιρείας σε προγράμματα διαχείρισης θεμάτων ESG, όπως TCFD, SBTi, CBT.
 - viii. Ενημερώνει το Δ.Σ. για θέματα της αρμοδιότητάς της Επιτροπής και προτείνει μέτρα για βελτίωση εφόσον απαιτείται.
 - ix. Παρακολουθεί τις νέες εξελίξεις για θέματα ESG στον Ελληνικό και διεθνή χώρο και προωθεί την ενσωμάτωσή τους στις πολιτικές της εταιρείας.
 - x. Ενημερώνεται, εξετάζει και κατά περίπτωση γνωμοδοτεί ή εγκρίνει σχετικά θέματα που προωθούνται από τη διοίκηση.
 - xi. Πραγματοποιεί σε ετήσια βάση επισκόπηση του έργου της με τυχόν προτάσεις για βελτίωση της λειτουργίας και αποδοτικότητάς της, υποβάλλοντας στο Δ.Σ. σχετική συνοπτική έκθεση.

24/05/2022

Η Επιτροπή ενημερώθηκε από την Διευθύντρια Ανθρώπινου Δυναμικού της Εταιρείας για τον τρόπο λειτουργίας και το πλάνο της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού για το 2022.

08/06/2022

1. Ενημέρωση της Επιτροπής σχετικά με τη μεθοδολογία ανάλυσης ουσιαστικών θεμάτων του Ομίλου (materiality). Τα μέλη της επιτροπής συμμετείχαν στην ανάλυση ουσιαστικότητας με την συμπλήρωση του ερωτηματολογίου.
2. Ενημέρωση σχετικά με την πρόοδο συμπλήρωσης των ερωτηματολογίων CDP σχετικά με την κλιματική αλλαγή και το νερό.
3. Ενημέρωση σχετικά με την εξέλιξη/πρόοδο του έργου decarbonization που υλοποιείται σε επίπεδο μητρικής.

26/08/2022

Οριστικοποίηση του Απολογισμού Βιώσιμης Ανάπτυξης 2021. Συζητήθηκε το περιεχόμενο της έκθεσης, καθώς και η πληρότητα και αξιοπιστία των πληροφοριών.

21/10/2022

1. Ενημέρωση από τη Διευθύντρια Ανθρώπινου Δυναμικού σχετικά με την πρόοδο που είχε σημειωθεί στο πρόγραμμα της Διεύθυνσης Ανθρώπινου Δυναμικού σε σχέση με τον Ιούνιο όπου είχαν παρουσιαστεί οι στρατηγικοί άξονες της Διεύθυνσης για το 2022.

2. Ενημέρωση της επιτροπής σχετικά με την πρόοδο των στόχων 2022 που δημοσιεύτηκαν στο Απολογισμό Βιώσιμης Ανάπτυξης 2021.
3. Ενημέρωση για διαχείριση θεμάτων έκτακτης ανάγκης από τον αρμόδιο Διευθυντή.

12/12/2022

1. Gap Analysis για την εφαρμογή του Ν. 4706 από την επιτροπή ESG.
2. Αξιολόγηση της Επιτροπής και προτάσεις βελτίωσης. Στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης αποφασίστηκαν μέτρα σχετικά με την καλύτερη ενημέρωση του Δ.Σ. σε σχέση με τις εργασίες της Επιτροπής, καθώς και θεματολογία της Επιτροπής για το 2023.

Τέλος, στο πλαίσιο της εκπαίδευσης των Ανεξάρτητων Μελών Δ.Σ., ότι τα Μέλη της Επιτροπής στις 12 και 13/07/2022 επιστέφθηκαν το Αιολικό Πάρκο ΔερβENOχωρίων καθώς και τη Μονάδα Διαχείρισης Απορριμμάτων Ηπείρου, όπου είχαν την ευκαιρία να δουν από κοντά δύο αντιπροσωπευτικά έργα της Εταιρείας και να ενημερωθούν αναλυτικά για τη λειτουργία τους από τα αρμόδια στελέχη.

4. Αναλυτικά βιογραφικά σημειώματα των μελών του Δ.Σ., μελών επιτροπών Δ.Σ., Γραμματέα Δ.Σ. και ανώτατων διευθυντικών στελεχών

Γεώργιος Περιστέρης του Θεοδώρου

Το 1980 έλαβε το πτυχίο του Πολιτικού Μηχανικού από το Ε.Μ.Π. Η δραστηριότητα του με την ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ξεκίνησε το 1981. Από το 1982-1984 ήταν Διευθυντής Κατασκευών σημαντικών Υδραυλικών και Σιδηροδρομικών έργων.

Από το 1984 ανέλαβε τα καθήκοντα του Προέδρου και CEO της ΤΕΡΝΑ Α.Ε.

Από το 1997 αναπτύσσει έντονη επιχειρηματική δραστηριότητα και στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ). Μάλιστα, το ίδιο έτος ιδρύει την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ όπου διατελεί Πρόεδρος και από το 2000 μέχρι και σήμερα είναι Πρόεδρος του Ελληνικού Συνδέσμου Ηλεκτροπαραγωγών από Α.Π.Ε. (ΕΣΗΑΠΕ). Ο Σύνδεσμος, αποτελεί ιδρυτικό μέλος και εκπροσωπείται στο Διοικητικό Συμβούλιο της αντίστοιχης Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας (European Renewable Energies Federation - EREF).

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης του Βασιλείου

Είναι κάτοχος πτυχίου Μηχανολογίας από το Πανεπιστήμιο του Newcastle της Αγγλίας και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου στη Διεύθυνση Παραγωγής και Τεχνολογία Κατασκευών από το Πανεπιστήμιο Strathclyde της Σκωτίας. Ξεκίνησε την επαγγελματική του καριέρα ως διευθυντής εργοστασίου στην εταιρεία ΒΙΔΟΜΕΤ Α.Ε., όπου εργάστηκε από το 1980 έως το 1988. Από το 1988 έως το 1989 ήταν διευθυντής εργοστασίου στη Sabo S.A., που ειδικεύεται στην κατασκευή και εγκατάσταση μηχανολογικού εξοπλισμού. Από το 1988 έως το 2013 ήταν Διευθύνων Σύμβουλος στη ΒΙΟΜΕΚ Α.Β.Ε.Τ.Ε. Το 1997 ξεκίνησε τη συνεργασία του με τον Όμιλο και σήμερα κατέχει τη θέση του Διευθύνοντος Συμβούλου της Εταιρείας και του Γενικού Διευθυντή του Τομέα Περιβάλλοντος και Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Γεώργιος Μέργος του Ιωάννου

Είναι Ομότιμος Καθηγητής Οικονομικών Επιστημών στο Εθνικό και Καποδιστριακό Πανεπιστήμιο Αθηνών, όπου διδάσκει από το 1986. Σπούδασε Οικονομικά στο Πανεπιστήμιο Αθηνών, έχει MSc από το Πανεπιστήμιο της Οξφόρδης και PhD από το Πανεπιστήμιο Stanford των ΗΠΑ. Πριν το Πανεπιστήμιο Αθηνών, εργάστηκε στην Παγκόσμια Τράπεζα. Έχει διατελέσει Γενικός Γραμματέας του Υπουργείου Οικονομικών, Διοικητής του ΙΚΑ και Γενικός Γραμματέας του Υπουργείου Εθνικής Οικονομίας. Έχει συνεργασθεί ερευνητικά με το IOBE, συμβουλευτικά με Διεθνείς Οργανισμούς και ως Εμπειρογνώμων με

την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (DG External Relations), σε θέματα αναπτυξιακής συνεργασίας σε πολλές χώρες (Κίνα, Ινδία, Αίγυπτος, λοιπές χώρες της Νότιας Ασίας, όλες τις χώρες της πρώην Ανατολικής Ευρώπης και ορισμένες χώρες της πρώην Σοβιετικής Ένωσης). Έχει διατελέσει, μεταξύ άλλων, μέλος του Δ.Σ. της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, της ΔΕΗ, της Εθνικής Τράπεζας, της Alpha Bank και μέλος του Συμβουλίου Διοικητών της Black Sea Trade and Development Bank.

Αριστοτέλης Σπηλιώτης

Σπούδασε Οργάνωση και Διοίκηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (πρώην ΑΣΟΕΕ). Έκανε μεταπτυχιακές σπουδές στα Χρηματοοικονομικά και τις Επενδύσεις στο Brunel University, στο Λονδίνο. Από το 1993 έως το 2000 εργάστηκε σε θέσεις του Χρηματοοικονομικού κλάδου (Επενδύσεις χαρτοφυλακίου, Venture Capital) ως Αναλυτής Επενδύσεων. Από το 2000 έως το 2003 εργάστηκε ως Διευθυντής Σχέσεων με Επενδυτές στην ΙΝΤΡΑΛΟΤ, ενώ την ίδια χρονιά προσλήφθηκε στον όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ, όπου ανέλαβε τα ίδια καθήκοντα. Από το 2009 εργάζεται στην εταιρεία, με την αρμοδιότητα του Αναπληρωτή Οικονομικού Διευθυντή και μετέπειτα μέχρι πρόσφατα Οικονομικού Διευθυντή στον τομέα των Χρηματοοικονομικών. Σήμερα είναι Σύμβουλος επί των σχέσεων με Επενδυτές και παρακολουθεί την χρηματοδότηση των επενδύσεων της Εταιρείας προς ενημέρωση του Δ.Σ.

Γεώργιος Σπύρου

Αποφοίτησε από το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο Αθηνών το 1969 με Δίπλωμα Ηλεκτρολόγου-Μηχανολόγου Μηχανικού και από το 1970, παρακολούθησε το μεταπτυχιακό τμήμα του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών. Υπήρξε Ιδρυτικό στέλεχος και εταίρος της εταιρείας Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ, όπου εργάστηκε από το 1972 έως το 2004 στους τομείς Σχεδίασης, Μελετών και Κατασκευής Βιομηχανικών και Ενεργειακών Έργων, καθώς και στη Διοίκηση αυτής. Διετέλεσε Γενικός Διευθυντής, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος διαφόρων θυγατρικών εταιρειών της Εταιρείας και επί 20ετία Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ομίλου αυτού. Υπήρξε από το 1994 έως το 2004, ο κύριος υπεύθυνος σχεδιασμού, ανάπτυξης και υλοποίησης του Ενεργειακού προγράμματος του Ομίλου. Το 2004, μετά την πώληση του Ομίλου ΡΟΚΑ, ξεκίνησε την συνεργασία του με τον Όμιλο ΓΕΚ-ΤΕΡΝΑ, ως σύμβουλος για ενεργειακά έργα. Σήμερα είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. και κατέχει τη θέση του Εντεταλμένου Συμβούλου και Υπευθύνου Ανάπτυξης του τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εκτός Ελλάδος. Είναι μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας. Υπήρξε μέλος του Δ.Σ. του Ελληνικού Συνδέσμου Ηλεκτροπαραγωγών ΑΠΕ, στον οποίο εξελέγη για μία δεκαετία ως Πρόεδρος ή Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. αυτού.

Μαρίνα Σαρκισιάν Οχανέσογλου

Η κα Σαρκισιάν Οχανέσογλου είναι πτυχιούχος Πολιτικός Μηχανικός από το Imperial College of Science, Technology and Medicine του Λονδίνου και έχει μεταπτυχιακό τίτλο (MSc) σε Environmental Engineering από το ίδιο πανεπιστήμιο. Από τον Μάιο του 2020 είναι Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Cenergy Holdings. Διαθέτει εικοσαετή και πλέον εμπειρία σε θέματα περιβαλλοντικής διαχείρισης και κλιματικής αλλαγής. Εργάστηκε για διάστημα 15 ετών στην Υπηρεσία Περιβάλλοντος του Διεθνούς Αερολιμένα Αθηνών Α.Ε. σε θέσεις ευθύνης σε θέματα Κλιματικής Αλλαγής, Ποιότητας του Αέρα και Αεροπορικού Θορύβου. Παλαιότερα συνεργάστηκε ως ανεξάρτητος σύμβουλος περιβάλλοντος (1994-1997) με τις εταιρείες Ecos Μελετητική και Παναγόπουλος & Συνεργάτες, συμμετέχοντας σε ένα ευρύ φάσμα Μελετών Εκτίμησης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για έργα υποδομής και άλλες μελέτες.

Νικόλαος Βουτυχτής

Ο κ. Βουτυχτής είναι κάτοχος προπτυχιακού τίτλου σπουδών (BSc, Hons) στη Διοίκηση Επιχειρήσεων από το Πανεπιστήμιο του Bradford (Ην. Βασίλειο) και μεταπτυχιακού τίτλου σπουδών (MSc) στη Διεθνή Τραπεζική και τις Χρηματοοικονομικές Υπηρεσίες από το Πανεπιστήμιο Reading (Ην. Βασίλειο). Επίσης είναι πιστοποιημένος Ορκωτός Λογιστής (Fellow Chartered and Certified Accountant). Διαθέτει εκτενή εμπειρία στη χρηματοοικονομική έχοντας εργασθεί ως ανώτερο διοικητικό στέλεχος Χρηματοοικονομικών Υπηρεσιών στην PricewaterhouseCoopers, ως επικεφαλής της Λογιστικής Πολιτικής (Head of Group Accounting Policy) στον Όμιλο Eurobank/ΕFG και ως Οικονομικός Διευθυντής (CFO) στον Όμιλο της Εθνικής Τραπεζας στην Ελλάδα και στο εξωτερικό, αρχικά ως επικεφαλής της Τράπεζας (Deputy Country manager) στην Αίγυπτο, ενώ από το 2014 ανέλαβε τη θέση του Αναπληρωτή Γενικού Διευθυντή Οικονομικών του Ομίλου (Deputy Group CFO). Από τις αρχές του 2016 κατέχει τη θέση του επικεφαλής Επενδυτικού Σχεδιασμού (Chief Investment Officer) του Latsco Family Office Ελλάδος. Παράλληλα είναι μη Εκτελεστικό Μέλος του Διοικητικού Συμβούλου του Ομίλου Viva Wallet, συμπεριλαμβανομένης της Viva Bank, καθώς και μέλος του Δ.Σ. της Ιαματικά Λουτρά Βουλιαγμένης Α.Ε. και της ΕΚΑΛΗ Α.Ε. Τέλος, συμμετέχει στη Συμβουλευτική Επιτροπή (Advisory Committee) της EOS Capital partners.

Μιχαήλ Γουρζής

Ο κ. Γουρζής αποφοίτησε το 1964 από την Σχολή Υπομηχανικών Αθήνας. Εργάστηκε σαν ελεύθερος επαγγελματίας – Ανάδοχος Κατασκευαστής Δημοσίων Έργων από το 1969 μέχρι το 1976. Κατέχει πτυχίο ΜΕΚ Δ΄ τάξης και από το 1977 διευθύνει έργα της ΤΕΡΝΑ ΑΕ.

Τατιάνα Καραπαναγιώτη

Η κα Καραπαναγιώτη είναι ιδρύτρια και Διευθύνουσα Σύμβουλος της FULLVIEW, εταιρείας στρατηγικής επικοινωνίας με πελατολόγιο από τον τραπεζικό, βιομηχανικό και τον ευρύτερο επιχειρηματικό χώρο. Επίσης, είναι σήμερα Πρόεδρος της Αστικής Μη Κερδοσκοπικής Εταιρείας, Πρωτοβουλία για την Δημοσιογραφία, Μέλος της Συμβουλευτικής Επιτροπής του ΕΛΙΑΜΕΠ, Μέλος της Συμβουλευτικής Επιτροπής του ΔΕΣΜΟΥ, μέλος Δ.Σ. του Συλλόγου Φύλων της Μουσικής και μέλος του Δ.Σ. του insidestory.gr. Έχει λάβει το Χρυσό Παράσημο της Τιμής από την Αυστριακή Δημοκρατία το 2018. Έχει διατελέσει Υπουργός Πολιτισμού και Τουρισμού στην υπηρεσιακή Κυβέρνηση Πικραμμένου, Μαΐος – Ιούνιος 2012, καθώς και Βουλευτής Επικρατείας, Φεβρουάριος – Απρίλιος 2012. Έχει εκτενή εμπειρία ως Σύμβουλος Επικοινωνίας, 09/2011-12/2017. Ως ιδρυτής και Διευθύνων Σύμβουλος της FULLVIEW έχει βαθεία γνώση και μακρόχρονη εμπειρία σε θέματα επικοινωνίας, σχέσεων με τα ΜΜΕ καθώς και αντίληψη λειτουργίας της Πολιτείας και φορέων της αγοράς. Παλαιότερα, ως Executive Producer της LYNX PRODUCTIONS, 09/2005-08/2011 ασχολήθηκε με την παραγωγή δημοσιογραφικών και ενημερωτικών εκπομπών σε συνεργασία με ιδιωτικά και δημόσια κανάλια τηλεόρασης. Επίσης, ως ιδρυτής και διευθύνων σύμβουλος της URGH PRODUCTIONS, Ιδρυτής και Διευθύνων Σύμβουλος, 09/2005-09/2015 στην παραγωγή εκπαιδευτικών και πολιτιστικών ντοκυμαντέρ σε συνεργασίες με ιδιωτικά και δημόσια κανάλια τηλεόρασης, με το ΟΜΜΑ (Μέγαρο Μουσικής Αθηνών), το Ίδρυμα Λαμπράκη, κλπ. Ήταν εκδότης στο ΠΕΡΙΟΔΙΚΟ ΘΕΑΤΗΣ, 2005-2006, εκδότης στο SALVO PUBLICATIONS, ROYAL COLLEGE OF ART, Λονδίνο, 2001-2003 και συμμετείχε σε ατομικές και ομαδικές εκθέσεις φωτογραφίας, Αθήνα & Λονδίνο, 2000- 2010.

Σοφία Κουνενάκη-Εφραίμογλου

Η κα Εφραίμογλου είναι Εκλεγμένη Πρόεδρος του Εμπορικού και Βιομηχανικού Επιμελητηρίου Αθηνών και Εκλεγμένη Πρόεδρος του Εθνικού Επιμελητηριακού Δικτύου Ελληνίδων Γυναικών Επιχειρηματιών, International Partner του Global Summit of Women Leaders and Entrepreneurs. Είναι Εκτελεστική

Αντιπρόεδρος Δ.Σ. του Ιδρύματος Μείζονος Ελληνισμού και Επικεφαλής του Κέντρου Πολιτισμού «Ελληνικός Κόσμος». Είναι Ταμίας Δ.Σ. του ALBA Graduate Business School, Μέλος στο Γενικό Συμβούλιο του ΣΕΒ και Μέλος Δ.Σ. στην ΕΕΝΕ. Είναι Πρόεδρος και Διευθύνουσα Σύμβουλος της ΑΡΔΗΤΤΟΣ Συμμετοχών, Τεχνολογιών και Αξιοποιήσεων Α.Ε. και Μέλος Δ.Σ. και στον Όμιλο Lavipharm Α.Ε. Είναι Β' Αντιπρόεδρος Δ.Σ. του Φορέα Β.Ε.Π.Ε. Τεχνόπολις - Ακρόπολις Α.Ε., Μέλος στο Non-Executive Directors' Club και Μέλος στο Business Advisory Council του MBA International Programme του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών. Είναι Μέλος της Συμβουλευτικής Επιτροπής του Μανιατάκειου Ιδρύματος, καθώς και του Οργανισμού διαΝΕΟσις. Είναι Μέλος της Επιτροπής Πρωτοβουλίας «ΚΟΜΒΟΣ», που περιλαμβάνει επίλεκτα μέλη του Ελληνισμού και Μέλος του Συμβουλίου της Ανταγωνιστικότητας της Ελλάδας. Είναι, επίσης, Πρόεδρος της Κριτικής Επιτροπής των Βραβείων Responsible Business Awards.

Το 2008, ως μέλος του Δ.Σ. του ΣΕΒ ηγήθηκε της δημιουργίας του Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης και της προώθησής του στις επιχειρήσεις καθώς και στη μετέπειτα ίδρυση του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης, στο 15μελές Συμβούλιο του οποίου είναι σήμερα μέλος. Υπήρξε Πρόεδρος και Διευθύνουσα Σύμβουλος της εταιρείας τηλεπικοινωνιών Vinodi Telecom και Πρόεδρος της χρηματιστηριακής εταιρείας Fortius Finance ΑΧΕΠΕΥ, τις οποίες η ίδια ίδρυσε. Έχει διατελέσει Μέλος Δ.Σ., επί έντεκα συναπτά έτη, στον Όμιλο Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε. και Μέλος στο Διοικητικό Συμβούλιο του Ελληνικού Κέντρου Ευρωπαϊκών Μελετών του Υπουργείου Εξωτερικών. Είναι κάτοχος πανεπιστημιακών πτυχίων και μεταπτυχιακών τίτλων στη Φιλοσοφία, τη Διοίκηση Επιχειρήσεων και τον Προγραμματισμό Η/Υ και μιλάει αγγλικά, γαλλικά και ιταλικά. Έχει βραβευτεί από το ΕΒΕΑ και την Περιφέρεια Αττικής για επιτυχή επιχειρηματική δράση. Είναι παντρεμένη με τον Δημήτρη Λ. Εφραίμογλου με τρία παιδιά.

Ανδρέας Ταπραντζής

Ο κ. Ταπραντζής είναι ο Διευθύνων Σύμβουλος της Avis, από τον Νοέμβριο του 2014. Σχεδίασε και ολοκλήρωσε τη ριζική αναδιοργάνωση της Εταιρείας με σκοπό την πώλησή της από την Τράπεζα Πειραιώς. Η συναλλαγή έγινε το 2017 στα €325 εκατ. (ΕΥ) και ήταν από τις μεγαλύτερες στη χώρα. Συνέχισε στην ίδια θέση και με τους νέους μετόχους. Πριν από την τρέχουσα θέση του, ήταν Εντεταλμένος Σύμβουλος του Ταμείου Αξιοποίησης της Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), από την έναρξη λειτουργίας του τον Αύγουστο του 2011 έως το Νοέμβριο του 2014. Ήταν υπεύθυνος για την αξιοποίηση της ιδιωτικής ακίνητης περιουσίας του δημοσίου, που περιελάμβανε αεροδρόμια, λιμάνια, μαρίνες, ξενοδοχεία και μεγάλες εκτάσεις γης. Κατά τη διάρκεια της θητείας του, το ΤΑΙΠΕΔ υλοποίησε συμβάσεις της τάξης των €12,5 δις., όπως η σύμβαση για το Ελληνικό, τον Αστέρα Βουλιαγμένης και τα Περιφερειακά Αεροδρόμια, προσελκύοντας πολλαπλάσιες δευτερογενείς επενδύσεις. Το 2009, ανέλαβε καθήκοντα COO και Managing Director Λιανικής Τραπεζικής στο Ταχυδρομικό Ταμιευτήριο (ΤΤ). Τον Δεκέμβριο του 2010, ανέλαβε καθήκοντα Αν. Διευθύνοντος Συμβούλου της T Bank (θυγατρική του ΤΤ). Από το 2005 έως το 2009, ήταν Διευθύνων Σύμβουλος των Ελληνικών Ταχυδρομείων (ΕΛΤΑ), ενώ παράλληλα ήταν μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ταχυδρομικού Ταμιευτηρίου και Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου. Κατά τη διάρκεια της θητείας του, τα ΕΛΤΑ ήταν κερδοφόρα με τζίρο άνω των €600 εκατ. και κέρδη €50 εκατ. ετησίως, ως αποτέλεσμα ριζικής αναδιοργάνωσης και επενδύσεων σε νέες τεχνολογίες. Το έργο του στα ΕΛΤΑ έχει αναγνωρισθεί διεθνώς. Τον Αύγουστο του 2008, εξελέγη από τις 192 Ταχυδρομικές Επιχειρήσεις του κόσμου, Πρόεδρος του Παγκόσμιου Ταχυδρομικού Συμβουλίου (POC) της Διεθνούς Ταχυδρομικής Ένωσης (UPU), ενός οργανισμού του ΟΗΕ με έδρα την Βέρνη, για την περίοδο 2008 έως 2012. Από τον Ιούλιο του 2019 είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Attica Bank, καθώς επίσης και Πρόεδρος της Επιτροπής Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Δρ. Ταπραντζής είναι διπλωματούχος Χημικός Μηχανικός (MSc) και διδάκτορας

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(PhD) του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, στη γνωστική περιοχή της αυτόματης ρύθμισης συστημάτων με μοντέλα τεχνητής νοημοσύνης (AI). Διαθέτει MBA και πιστοποιητικό AMP από το INSEAD.

Νικόλαος Καλαμαράς

Ο κ. Καλαμαράς είναι απόφοιτος της Ανωτάτης Σχολής Οικονομικών και Εμπορικών Επιστημών (Α.Σ.Ο.Ε.Ε.). Εργάζεται ως Λογιστής και Φορολογικός Σύμβουλος Επιχειρήσεων από το έτος 1977. Είναι Διευθύνων Σύμβουλος και Μέτοχος κατά ποσοστό 100% της εταιρείας υπό την επωνυμία «Φορολογιστική Α.Ε. Λογιστική Φοροτεχνική Ελεγκτική Εταιρεία». Επίσης, είναι μέλος του Ελληνικού και του Αμερικάνικου Ινστιτούτου Εσωτερικών Ελεγκτών (AM 1374)-(ID 1521425). Από το έτος 1998 είναι εισηγητής Φορολογικών Σεμιναρίων και συγγραφέας Λογιστικών βιβλίων. Συμμετείχε ως ανεξάρτητο, μη εκτελεστικό μέλος στο Δ.Σ. της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ από το 2007 έως το 2018. Είναι μέλος της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων, της Επιτροπής Ελέγχου της ίδιας εταιρείας και Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου της θυγατρικής της, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ. Από το έτος 2001 διετέλεσε εσωτερικός ελεγκτής σε εισηγμένες στο Χρηματιστήριο εταιρείες όπως οι «Ερμής Επιχειρήσεις Ακινήτων ΑΕ», «ΚΕΚΡΟΨ Τουριστική Διαχείριση Ακινήτων ΑΕ» και «Γενική Εταιρεία Κατασκευών ΑΕ», ενώ διετέλεσε εσωτερικός ελεγκτής και στην «ΤΕΡΝΑ Ανώνυμος Τουριστική, Τεχνική και Ναυτιλιακή Εταιρεία», με εξαρτημένη σχέση εργασίας, από το έτος 2002 έως το έτος 2009.

Δήμητρα Χατζηαρσενίου

Η κα Δήμητρα Χατζηαρσενίου είναι δικηγόρος, μέλος του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών, από το 1998. Κατέχει τη θέση της Επικεφαλής του Νομικού Τμήματος του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ και έχει διοριστεί Εταιρική Γραμματέας της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ και της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Εντάχθηκε στον Όμιλο ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ το 2002. Κατά τη διάρκεια της σταδιοδρομίας της έχει οργανώσει το νομικό τμήμα του Ομίλου και σήμερα διευθύνει μια ομάδα τεσσάρων επίλεκτων δικηγόρων. Έχει χειριστεί με επιτυχία μεγάλες συναλλαγές ακινήτων, συγχωνεύσεις και εξαγορές, εισαγωγές στο Χρηματιστήριο, έργα ΣΔΙΤ και συμβάσεις ΕΡC και έχει αποκτήσει εκτεταμένη εμπειρία στην ανάπτυξη έργων και τη χρηματοδότηση έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα, τη Νοτιοανατολική Ευρώπη και τις ΗΠΑ. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής Αθηνών και κατέχει μεταπτυχιακό τίτλο στο Εμπορικό Δίκαιο από την ίδια σχολή. Γνωρίζει άπταιστα ελληνικά, αγγλικά και γαλλικά. Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις των μελών Δ.Σ.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΕΞΩΤΕΡΙΚΕΣ ΕΠΑΓΓΕΛΜΑΤΙΚΕΣ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ |
|-------------------------|---|
| ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ |
| ΜΕΡΓΟΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | <ul style="list-style-type: none">• Μέλος ΔΣ ΙΟΒΕ• Μέλος ΔΣ, Minoan Group Plc. |
| ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ | - |
| ΣΠΥΡΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΣ | - |
| ΣΠΗΛΙΩΤΗΣ ΑΡΙΣΤΟΤΕΛΗΣ | - |
| ΓΟΥΡΖΗΣ ΜΙΧΑΗΛ | <ul style="list-style-type: none">• Αντιπρόεδρος ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ• Πρόεδρος ΤΕΡΝΑ ΑΕ |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | |
|-----------------------------|---|
| ΒΟΥΤΥΧΤΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ | Chief Investment Officer Latsco Family Office Ελλάδος |
| ΣΑΡΚΙΣΙΑΝ ΜΑΡΙΝΑ | Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό Μέλος ΔΣ της Cenergy Holdings |
| ΤΑΠΡΑΝΤΖΗΣ ΑΝΔΡΕΑΣ | CEO OLYMPIC ΕΤΕ ΜΑΕ |
| ΚΟΥΝΕΝΑΚΗ-ΕΦΡΑΙΜΟΓΛΟΥ ΣΟΦΙΑ | <ul style="list-style-type: none"> • Πρόεδρος του Εμπορικού & Βιομηχανικού Επιμελητηρίου Αθηνών • Πρόεδρος του Εθνικού Επιμελητηριακού Δικτύου Γυναικών Επιχειρηματιών • Αντιπρόεδρος Δ.Σ. του Ιδρύματος Μείζονος Ελληνισμού • Πρόεδρος Δ.Σ. & Διευθύνουσα Σύμβουλος της εταιρείας Αρδηττός Συμμετοχών Τεχνολογιών Αξιοποιήσεων Α.Ε και του Ινστιτούτου Εκπαίδευσης και Ένταξης Μεταναστών, εταιρείες του Ιδρύματος Μείζονος Ελληνισμού • Μη εκτελεστικό Μέλος ΔΣ Lavipharm Α.Ε. • Ταμίας Δ.Σ. ALBA • Μέλος στη Συμβουλευτική Επιτροπή του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης • Μέλος Γενικού Συμβουλίου του Συνδέσμου Επιχειρήσεων και Βιομηχανιών • Μέλος στο Advisory Council του MBA International Programme του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών και του Οργανισμού διαΝΕΟσις • Β' Αντιπρόεδρος Δ.Σ. του Φορέα Β.Ε.Π.Ε. Τεχνόπολις - Ακρόπολις Α.Ε |
| ΚΑΡΑΠΑΝΑΓΙΩΤΗ ΤΑΤΙΑΝΑ | CEO FULLVIEW ΜΑΕ |

5. Εσωτερικός Έλεγχος και Διαχείριση Κινδύνων

Ως Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου ορίζεται το σύνολο των κανόνων και διαδικασιών που εφαρμόζει η Εταιρεία με στόχο τον προληπτικό και κατασταλτικό έλεγχο των λειτουργιών και διαδικασιών σε όλα τα επίπεδα της ιεραρχίας και της οργανωτικής της δομής, ώστε να εξασφαλίζονται: η νομιμότητα και ασφάλεια της διαχείρισης και των συναλλαγών, η ακρίβεια και αξιοπιστία των δημοσιευμένων οικονομικών καταστάσεων και κάθε άλλης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και ανακοίνωσης, καθώς και η αποδοτικότητα των λειτουργικών συστημάτων και των εργασιών της Εταιρείας.

Το Δ.Σ. αξιοποιεί το σύστημα εσωτερικού ελέγχου έτσι ώστε να προστατεύει τα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας, να εκτιμά τους διαφαινόμενους κινδύνους από όλες τις λειτουργίες της και να παρέχει ακριβή και ολοκληρωμένη πληροφόρηση προς τους μετόχους για την πραγματική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρείας, καθώς και για τους τρόπους αντιμετώπισης των διαγνωσθέντων κινδύνων.

Για την υλοποίηση των ανωτέρω, το Δ.Σ. καθορίζει το πλαίσιο λειτουργίας τού εσωτερικού ελέγχου, εγκρίνει τις διαδικασίες διεξαγωγής και αξιολόγησης των αποτελεσμάτων του και αποφασίζει για τη στελέχωσή του, τηρώντας τις επιταγές του ισχύοντος για την περίπτωση νομικού και θεσμικού πλαισίου ως και του Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης. Συστήνει ειδική υπηρεσιακή μονάδα εσωτερικού ελέγχου, η οποία είναι ανεξάρτητη, δεν υπάγεται ιεραρχικά σε καμία άλλη οργανωτική μονάδα και εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας.

Με τη συμβολή της Επιτροπής Ελέγχου αξιολογεί την επάρκεια και αποδοτικότητα της μονάδας εσωτερικού ελέγχου και το βαθμό αξιοποίησης των εκθέσεων της από το Δ.Σ. για τη διαρκή βελτίωση της λειτουργίας της Εταιρείας σε όλα τα επίπεδα και την αποτελεσματική διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων. Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου διατηρεί άμεση και τακτική επαφή με τους εξωτερικούς ελεγκτές, ώστε να ενημερώνεται συστηματικά για την επάρκεια και το αξιόπιστο της λειτουργίας των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων, καθώς και για την ορθότητα και αξιοπιστία της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.

Η αξιολόγηση και διαχείριση των κινδύνων στη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων για τη Χρήση 2022 περιγράφεται στο σχετικό κεφάλαιο της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης της Εταιρείας.

5.1 Έκθεση Αξιολόγησης κινδύνων – συνέπειες τυχόν ευρημάτων – απόκριση της Διοίκησης

Η Εταιρεία έχει ως γνώμονα τη διαρκή βιώσιμη ανάπτυξη και τη συνεχή επέκταση του χαρτοφυλακίου της τόσο στις ΑΠΕ όσο και σε νέους τομείς δραστηριότητας. Η ισοτιμία, η δικαιοσύνη, η συμπερίληψη, το επιχειρηματικό πνεύμα, η ακεραιότητα, η προσωπική συμμετοχή και η τεκμηριωμένη λήψη αποφάσεων αποτελούν τις βασικές αρχές λειτουργίας του Ομίλου και διέπουν την επιχειρηματική του δράση. Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία για την αντιμετώπιση παραγόντων κινδύνου τόσο από το εθνικό όσο και από το διεθνές επιχειρηματικό περιβάλλον έχει υιοθετήσει διαδικασίες που εντοπίζουν, αξιολογούν και ελέγχουν τακτικά τους κινδύνους που ανακύπτουν.

Πολιτική Διαχείρισης Κινδύνων

Η Εταιρεία διαθέτει σύστημα εσωτερικού ελέγχου, διασφάλισης ποιότητας και διαχείρισης κινδύνων. Η Εταιρεία έχει θεσπίσει και ξεχωριστή Πολιτική Διαχείρισης Κινδύνων, η οποία είναι αναρτημένη στην επίσημη ιστοσελίδα της, στην διεύθυνση <https://www.terna-energy.com/en/imerosi-ependyton/ir-etairiki-diakynvernisi/diacheirisi-kindynon/#row-zen>, η οποία εφαρμόζεται και κατά την σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου. Επίσης, στο εγχειρίδιο εφαρμογής του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας περιγράφονται η πολιτική και οι διαδικασίες διαχείρισης κινδύνων.

Ο Υπεύθυνος Διαχείρισης Κινδύνων εισηγείται στο Διοικητικό Συμβούλιο τη Στρατηγική Διαχείρισης Κινδύνων, την Έγκριση Πολιτικών και Διαδικασιών Διαχείρισης Κινδύνων, την Έγκριση Ετήσιου Σχεδίου Δραστηριοτήτων της Ανεξάρτητης Μονάδας Διαχείρισης Κινδύνων.

Οι Γενικές Διευθύνσεις εκπονούν και υποβάλουν στον Υπεύθυνο Διαχείρισης Κινδύνων μελέτες που καταγράφουν τους σημαντικότερους κινδύνους, λαμβάνοντας υπόψη τα εξής επίπεδα εξέτασης:

- Αναγνώριση, ανάλυση, αξιολόγηση και διαχείριση κινδύνων στην ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία των έργων
- Διαχείριση χαρτοφυλακίου όσον αφορά λειτουργικά και εν γένει διοικητικά έξοδα,
- Διαχείριση χαρτοφυλακίου στους τομείς δραστηριότητάς της εταιρείας
- Διαχείριση των εταιρικών κινδύνων μέσω διαδικασιών σε Ομιλικό επίπεδο.

Ενέργειες ενίσχυσης του Συστήματος Διαχείρισης Κινδύνων της εταιρείας κατά την περίοδο του 2022

Κατά την περίοδο της χρήσης 2022 έγιναν σημαντικές αλλαγές στο Σύστημα Διαχείρισης Κινδύνων της Εταιρείας.

- Εκπονήθηκαν μελέτες για επιμέρους πολιτικές & πρακτικές Διαχείρισης Κινδύνων οι οποίες θα εφαρμόζονται μέσα στα διάφορα Συστήματα Διαχείρισης (πχ Διαχείριση Ποιότητας, Ασφάλεια και Υγεία, Ασφάλεια Πληροφοριών κλπ.) για την αξιολόγηση κινδύνων. Αναπόφευκτα η εισαγωγή των πολιτικών και των πρακτικών αυτών γίνεται με ποικίλο βαθμό ωριμότητας και εστίασης σε κάθε διεύθυνση και σε συγκεκριμένη περιοχή και θεματολογία.

- Γίνεται προσπάθεια ώστε η συνολική εικόνα της Διαχείρισης Κινδύνων όπως απαιτείται, να ενσωματώνεται και να επικουρεί την Ομιλική και την εταιρική στρατηγική, αλλά και τις λειτουργίες σαν ολοκληρωμένη προσέγγιση στην καθημερινή λειτουργία του Ομίλου.

IT και Information Security

Η ασφάλεια των πληροφοριών αποτελεί προτεραιότητα για τη Εταιρεία. Διοικητικά η παρακολούθηση των ενεργειών για την ενίσχυση του συστήματος ασφάλειας πληροφοριών (IT and Information Security) της Εταιρείας έχει ανατεθεί στον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο, κ. Γ. Αγραφιώτη. Έχει ήδη δρομολογηθεί ένα ολοκληρωμένο πρόγραμμα ασφάλειας πληροφοριών με την άμεση εποπτεία του κ. Ταπρατζή και της κας Κουνενάκη-Εφραίμογλου, όπως έχουν ορισθεί με απόφαση του Δ.Σ..

Διαχείριση Κινδύνων κατά τη σύνταξη των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων

Η διαχείριση κινδύνων κατά την σύνταξη των εταιρικών και ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων υλοποιείται σε τρία επίπεδα ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων έως την σύνταξη των από τον Controller. Στη συνέχεια, οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις προωθούνται στον Διευθυντή Οικονομικών και Διοικητικών Υπηρεσιών για την επισκόπηση και έγκριση τους.

Ακολούθως, οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές παραλαμβάνουν τα στοιχεία των Οικονομικών Καταστάσεων και προχωρούν στην επισκόπηση τους.

Ας σημειωθεί ότι με την πρόσφατη θέση σε λειτουργία σε ολόκληρο τον Όμιλο του συστήματος SAP S/4HANA υλοποιείται αυτόματα σειρά ελέγχων και διασφαλίζεται η αντιμετώπιση ενός μεγάλου εύρους κινδύνων στη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η Επιτροπή Ελέγχου επιβλέπει τη διαδικασία σύνταξης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της Εταιρείας και εξετάζει την αξιοπιστία τους. Εφόσον εξετάσει και επιβεβαιώσει την ορθότητα της διαδικασίας σύνταξης των εταιρικών και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων (ενδιάμεσων εξαμηνιαίων και ετήσιων) σε συνέχεια και ενημέρωσης από τον Διευθυντή Οικονομικών και Διοικητικών Υπηρεσιών, εισηγείται προς το Διοικητικό Συμβούλιο την έγκρισή τους και την υπογραφή και δημοσίευσή τους.

5.2 Ετήσια επανεξέταση της εταιρικής στρατηγικής, των κύριων επιχειρηματικών κινδύνων και των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου

Η ετήσια επανεξέταση της εταιρικής στρατηγικής γίνεται με αναφορά στην επικαιροποίηση των επιχειρηματικών κινδύνων και της επανεξέτασης των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου.

Στην περίοδο της χρήσης 2022 η Επιτροπή Ελέγχου : (α) Παρακολούθησε τις λειτουργίες Εσωτερικού Ελέγχου, Διαχείρισης Κινδύνων και Κανονιστικής Συμμόρφωσης για τη διασφάλιση της ορθότητας της λειτουργίας τους και της ανεξαρτησίας τους. (β) Παρακολούθησε την επάρκεια και αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου και λαμβάνοντας υπόψη το περιεχόμενο των εκθέσεων ελέγχου της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου, υπέβαλε σχετικές συστάσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο για την περαιτέρω βελτίωση και ενίσχυσή του. (γ) Παρακολούθησε τη διαδικασία Διαχείρισης Κινδύνων και λαμβάνοντας υπόψη τις αναφορές Διαχείρισης Κινδύνων, υπέβαλε συστάσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με τον εντοπισμό, την εκτίμηση και τη διαχείριση των κινδύνων. (δ) Παρακολούθησε τις διαδικασίες συμμόρφωσης της Εταιρείας και του Ομίλου με τις νομοθετικές και κανονιστικές διατάξεις που ρυθμίζουν την οργάνωση, τη λειτουργία και τις δραστηριότητές της και λαμβάνοντας υπόψη τις αναφορές της Μονάδας Κανονιστικής Συμμόρφωσης, υπέβαλε συστάσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με την αναθεώρηση του εσωτερικού κανονιστικού πλαισίου λειτουργίας της Εταιρείας.

Η Εταιρεία ανέθεσε και ολοκλήρωσε κατά την χρήση του 2022, μετά από διαγωνιστική διαδικασία με συνεργασία με εξωτερικό σύμβουλο, την ποιοτική αξιολόγηση λειτουργίας της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου βάσει του εγκεκριμένου από το Δ.Σ. Κανονισμού Λειτουργίας της και των διεθνών προτύπων για την επαγγελματική εφαρμογή του Εσωτερικού Ελέγχου (The Standards).

Η Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου υπέβαλε στην Επιτροπή Ελέγχου, και μέσω αυτής στο Διοικητικό Συμβούλιο, το Ετήσιο Πλάνο Ελεγκτικών Έργων για το 2023, το οποίο εκπονήθηκε βάσει εκτίμησης κινδύνων και καταρτίστηκε βάσει της §5, άρθρου 15 του Ν.4706/2020 και το οποίο δύναται να αναθεωρείται μέσα στην χρήση.

5.3. Συμπέρασμα της Έκθεσης Αξιολόγησης της επάρκειας και της αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου («ΣΕΕ») της Εταιρείας

Η Εταιρεία με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, ανέθεσε στην Grant Thornton Ανώνυμη Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών Συμβούλων Επιχειρήσεων το έργο «Παροχή Υπηρεσιών αξιολόγησης Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου», με σκοπό την αξιολόγηση της επάρκειας και αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου («ΣΕΕ») της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» με ημερομηνία αναφοράς την 31/12/2022, σύμφωνα με τις διατάξεις της περ. ι της παρ. 3 και της παρ. 4 του άρθρου 14 του ν. 4706/2020 και την Απόφαση 1/891/30.09.2020 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, όπως ισχύει (το «Κανονιστικό Πλαίσιο»).

Η εν λόγω αξιολόγηση του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου ολοκληρώθηκε με επιτυχία τον Μάρτιο 2023 και κάλυψε τα εξής αντικείμενα : το Περιβάλλον Ελέγχου, την Διαχείριση Κινδύνων, τους Ελεγκτικούς Μηχανισμούς και Δικλίδες Ασφαλείας, το Σύστημα Πληροφόρησης και Επικοινωνίας καθώς και την Παρακολούθηση του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας.

Το Συμπέρασμα του Ανεξάρτητου Αξιολογητή, ήτοι της κας Αθηνάς Μουστάκη, Ορκωτής Ελέγκτριας Λογίστριας με ΑΜ 28871, το οποίο περιλαμβάνεται στην τελική έκθεση αξιολόγησης της επάρκειας και αποτελεσματικότητας του ΣΕΕ με ημερομηνία 21/03/2023 καταλήγει στο συμπέρασμα ότι από τη διενεργηθείσα εργασία και τα τεκμήρια που αποκτήθηκαν σχετικά με την αξιολόγηση της επάρκειας και αποτελεσματικότητας του ΣΕΕ της Εταιρείας, δεν εντοπίστηκαν αδυναμίες που θα μπορούσαν να θεωρηθούν ως ουσιώδεις αδυναμίες στο ΣΕΕ της Εταιρείας σύμφωνα με το Κανονιστικό Πλαίσιο.

Το αποτέλεσμα αυτό αποτελεί άλλη μία επιβεβαίωση ότι η Εταιρεία βρίσκεται σε διαρκή συμμόρφωση με το νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου και υιοθετεί βέλτιστες πρακτικές με σκοπό τη σύννομη και εύρυθμη λειτουργία του ΣΕΕ.

6. ΕΚΘΕΣΗ ΑΠΟΔΟΧΩΝ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2022–31.12.2022.

Εισαγωγή

Η παρούσα Έκθεση Αποδοχών έχει καταρτιστεί από την Επιτροπή Αποδοχών της Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής: Εταιρεία), σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 112 ν. 4548/2018 και παρέχει προς τους μετόχους επισκόπηση των αποδοχών των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για την χρήση 1.1.2022 – 31.12.2022. Οι αποδοχές των

μελών Διοικητικού Συμβουλίου συμμορφώνονται με την εγκεκριμένη Πολιτική Αποδοχών και την κείμενη νομοθεσία.

Η Επιτροπή Αποδοχών αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., και δη στην πλειονότητά τους ανεξάρτητα και ο Πρόεδρος της Επιτροπής είναι ανεξάρτητο, μη εκτελεστικό μέλος.

Η Επιτροπή Αποδοχών αποτελείται από τα εξής μέλη:

1. Τον κ. Ανδρέα Ταπραντζή, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
2. Τον κ. Γεώργιο Μέργο, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
3. Τον κ. Μιχαήλ Γουρζή, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Η Επιτροπή Αποδοχών:

Διασφαλίζει ότι η Εταιρεία διαθέτει σαφή, αντικειμενική, καλά τεκμηριωμένη και διαφανή Πολιτική Αποδοχών σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και είναι συνεπής προς την επιχειρησιακή στρατηγική, τις συνθήκες της αγοράς, το προφίλ και τη διάθεση ανάληψης κινδύνων της Εταιρείας και δεν ενθαρρύνει την ανάληψη υπερβολικών και βραχυπρόθεσμων κινδύνων.

Διατυπώνει προτάσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο σχετικά με το εύρος των αποδοχών των προσώπων που εμπíπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Πολιτικής Αποδοχών, σύμφωνα με το άρθρο 110 του Ν. 4548/2018, και σχετικά με τις αποδοχές των διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, και ιδίως του επικεφαλής της μονάδας εσωτερικού ελέγχου και προβαίνει σε σχετική εισήγηση επ' αυτών στο Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο αποφασίζει για αυτά ή και εισηγείται προς τη Γενική Συνέλευση, όπου αυτό απαιτείται.

Παρακολουθεί την εφαρμογή της Πολιτικής Αποδοχών

Επιβλέπει την τήρηση των σχετικών αποφάσεων αναφορικά με τις αποδοχές των προσώπων που εμπíπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Πολιτικής Αποδοχών, κατ' ελάχιστον όπως αυτό ορίζεται από την ισχύουσα νομοθεσία.

Εξετάζει και υποβάλλει προτάσεις γενικών κατευθύνσεων καθώς και τις κατάλληλες πολιτικές και πρακτικές που αφορούν την διαμόρφωση του πλαισίου των αποδοχών των εργαζομένων, των μελών Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών.

Εξετάζει τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στο τελικό σχέδιο της ετήσιας έκθεσης αποδοχών, παρέχοντας γνώμη προς το Διοικητικό Συμβούλιο, πριν την υποβολή της στη Γενική Συνέλευση.

Εξετάζει και υποβάλλει προτάσεις στο Διοικητικό Συμβούλιο αναφορικά με τα προγράμματα χορήγησης δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών, δωρεάν διάθεσης μετοχών, προγράμματα πρόσθετων συνταξιοδοτικών παροχών και κάθε άλλου μακροπρόθεσμου προγράμματος επιβράβευσης.

Εξετάζει και δρα συμβουλευτικά προς το Διοικητικό Συμβούλιο, σχετικά με τις πολιτικές και τα συστήματα προσδιορισμού των ετήσιων σταθερών και μεταβλητών αμοιβών και παροχών σε όλα τα επίπεδα της Εταιρείας.

Παρακολουθεί την αποτελεσματικότητα της Πολιτικής Αποδοχών της Εταιρείας σε σχέση με την προσέλκυση και διατήρηση μελών Δ.Σ. αναγνωρισμένου κύρους και εμπειρίας και ικανών στελεχών διοίκησης.

Δύναται να αξιοποιεί τις υπηρεσίες εξωτερικών συμβούλων στις περιπτώσεις που το κρίνει απαραίτητο για την εκπόνηση μελετών ή έργων σχετικών με τις αρμοδιότητές της..

Διασφαλίζει ότι η προσέγγιση που υιοθετεί κάθε μη εισηγμένη θυγατρική εταιρεία του Ομίλου σε σχέση με τις αποδοχές συμμορφώνεται με τις αρχές της Πολιτικής Αποδοχών της Εταιρείας.

Εξετάζει και υποβάλλει προτάσεις στο Δ.Σ., ως προς το συνολικό μέγεθος των ετήσιων μεταβλητών αμοιβών.

Υποβάλλει προτάσεις στο Δ.Σ. για επιχειρησιακές στρατηγικές κατά το μέρος της σύνδεσής τους με τις αποδοχές.

Δύναται να προσκαλεί διευθυντικά στελέχη και μέλη Δ.Σ. στις συνεδριάσεις της, ώστε να διασφαλίζει την λήψη ολοκληρωμένης πληροφόρησης για την άρτια εκπλήρωση των καθηκόντων της.

Η Πολιτική Αποδοχών της Εταιρείας, όπως αναθεωρήθηκε με την απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της 23ης Ιουνίου 2021, είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας.

Ετήσια Έκθεση Αποδοχών μελών Δ.Σ.

Σύμφωνα με το άρθρο 112 του Ν. 4548/2018, το Δ.Σ. της Εταιρείας υποχρεούται να καταρτίζει σαφή και κατανοητή έκθεση αποδοχών, η οποία περιέχει ολοκληρωμένη επισκόπηση του συνόλου των αποδοχών που ρυθμίζονται στην Πολιτική Αποδοχών για το τελευταίο οικονομικό έτος και τα στοιχεία που κατ'ελάχιστον απαιτεί το ως άνω άρθρο 112 του Ν. 4548/2018, όπως αυτό εκάστοτε θα ισχύει.

Στην έκθεση περιλαμβάνονται και τα πάσης φύσεως επιδόματα που χορηγήθηκαν ή οφείλονταν στα πρόσωπα, οι αποδοχές των οποίων έχουν συμπεριληφθεί στην Πολιτική Αποδοχών, κατά το τελευταίο οικονομικό έτος, ανεξαρτήτως αν πρόκειται για νεοεκλεγέντα ή παλαιότερα μέλη του Δ.Σ.

Η έκθεση αποδοχών υποβάλλεται προς συζήτηση στην τακτική γενική συνέλευση των μετόχων, ως αντικείμενο της ημερήσιας διάταξης. Η ψήφος των μετόχων όσον αφορά την έκθεση αποδοχών είναι συμβουλευτική.

Η έκθεση αποδοχών αφορά, αφενός (i) τα υφιστάμενα δικαιώματα των μελών Δ.Σ. και των εκάστοτε Γενικών Διευθυντών και τις υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τα ως άνω πρόσωπα και αφετέρου (ii) τους όρους, με βάση τους οποίους θα παρέχονται αμοιβές σε υφιστάμενα μέλη Δ.Σ., λαμβάνοντας υπόψη τις μισθολογικές και εργασιακές συνθήκες των εργαζομένων.

Η παρούσα Έκθεση Αποδοχών έχει ως σκοπό την επισκόπηση της συμμόρφωσης με την εγκεκριμένη Πολιτική Αποδοχών, με το κείμενο νομοθετικό πλαίσιο και την ενίσχυση της διαφάνειας ως προς την καταβολή των πάσης φύσεως αποδοχών με τρόπο εύληπτο, σαφή και κατανοητό. Ειδικότερα, η παρούσα Έκθεση Αποδοχών:

- Παρουσιάζει με τρόπο διαφανή την δομή των πάσης φύσεως αποδοχών που καταλαμβάνονται από την Πολιτική Αποδοχών.

- Συμβάλλει στην διάχυση και εμπέδωση των αρχών της διαφάνειας, της αξιοκρατίας, της δικαιοσύνης, της αναλογικότητας κατά την εφαρμογή του πλαισίου αμοιβών από την κορυφή προς την βάση της οργάνωσης, συνεκτιμώντας το είδος και το επίπεδο των εκάστοτε αποδοχών με την σπουδαιότητα και το βάρος των αρμοδιοτήτων της κάθε θέσης και την απόδοση του κάθε στελέχους.
- Καταδεικνύει την ευχέρεια διαμόρφωσης και υλοποίησης από την Εταιρεία ανταγωνιστικών πακέτων αποδοχών, που είναι εναρμονισμένα με τις πρακτικές της αγοράς και ταυτόχρονα είναι ικανά να προσελκύουν ή να διακρατούν εντός των εταιρικών δομών στελέχη ικανά και αξιόλογα.
- Διαπιστώνει το εύλογο και δίκαιο επίπεδο αποδοχών που θα πρέπει να αποβλέπει στην δημιουργία υπεραξιών τόσο σε μακροπρόθεσμο ορίζοντα όσο και μέσω της επίτευξης πιο βραχυπρόθεσμων στόχων με γνώμονα αφενός την αποτροπή ανάληψης αποφάσεων με υπέρμετρο επιχειρηματικό κίνδυνο και αφετέρου την διατήρηση της βιωσιμότητας και της κερδοφορίας.
- Παρέχει πληροφόρηση για το σύνολο των αποδοχών που έχουν χορηγηθεί ή καταβληθεί, με ανάλυση στις επιμέρους συνιστώσες τους, τη διακριτή καταγραφή των σταθερών και των τυχόν μεταβλητών αποδοχών, συμπεριλαμβανομένων του ελέγχου των τυχόν αποδοχών της παραγράφου 2 του άρθρου 109 του Ν.4548/18 και του τρόπου με τον οποίο οι συνολικές αποδοχές συμμορφώνονται με την εγκεκριμένη Πολιτική Αποδοχών.
- Ελέγχει τη γενική εφαρμογή των βασικών κατευθυντήριων γραμμών για τη διαχείριση και καταβολή αποδοχών προς τα μέλη του Δ.Σ., το Διευθύνοντα Σύμβουλο και τους Γενικούς Διευθυντές σύμφωνα με το Οργανόγραμμα της Εταιρείας και την εγκεκριμένη Πολιτική Αποδοχών.
- Ελέγχει περιπτώσεις σύγκρουσης συμφερόντων.

Η παρούσα Έκθεση Αποδοχών αναφέρεται στα Μέλη Δ.Σ. και στον Γενικό Διευθυντή κατά τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 112 του Ν. 4548/2018.

Οι αποδοχές που καταγράφονται περιλαμβάνουν τόσο το σταθερό όσο και το τυχόν μεταβλητό μέρος των αποδοχών. Σε αυτές αποτυπώνονται οι πάσης φύσεως αποδοχές από οποιαδήποτε εταιρεία ενοποιείται στον Όμιλο, όπως ορίζεται στο άρθρο 32 του Ν. 4308/2014. Τέλος δεν καταγράφηκε ύπαρξη ή χρήση οιασδήποτε δυνατότητας ανάκτησης μεταβλητών αποδοχών. Κατ'εφαρμογήν του άρθρου 112 παρ. 2 (ζ) του Ν.4548/2018, δεν διαπιστώθηκαν τυχόν παρεκκλίσεις από την εγκεκριμένη Πολιτική Αποδοχών κατά το άρθρο 110 παρ. 7, όσον αφορά προσωρινή έκτακτη αμοιβή προς τον Εντεταλμένο Σύμβουλο κ. Γ. Σπύρου, λόγω πρόσθετων σημαντικών προσπαθειών του για την ανάπτυξη δύο νέων έργων, ένα στη Πολωνία και ένα στη Βουλγαρία.

Εγκεκριμένες Αμοιβές Βάσει Πολιτικής Αποδοχών

Οι σταθερές αμοιβές σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στις διατάξεις του άρθρου 109 παρ.1 του Ν.4548/2018 περί αμοιβών σε μέλη Δ.Σ. και την Πολιτική Αποδοχών, όπως εγκρίθηκε από την Γενική Συνέλευση της 23/6/2021, έχουν ως εξής:

Ο Εκτελεστικός Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος, ως μέλη Δ.Σ., δύναται να λαμβάνουν κατ' έτος πάγια σταθερή αμοιβή της κλίμακας Α+ που ορίζεται κατωτέρω, έχοντας λάβει υπόψη τις καταβολές δυνάμει του άρθρου 5.1(β.1) της Πολιτικής Αποδοχών. Το άνω όριο συνολικών σταθερών αποδοχών για τον Εκτελεστικό Πρόεδρο ορίζεται σε 1.000.000 €. Η αμοιβή μπορεί να προέρχεται εξ ολοκλήρου από αμοιβές Δ.Σ. ή από το άθροισμα (α) αμοιβής σταθερής σχέσης της κλίμακας Α+ όπως ορίζεται στην Πολιτική Αποδοχών και έως του ποσού το οποίο καθορίζεται με σχετική απόφαση του Δ.Σ. και (β) αμοιβής μέλους Δ.Σ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Τα εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. που λαμβάνουν αμοιβές από άλλους ρόλους εντός της Εταιρείας, ως μέλη Δ.Σ. και μέλη επιτροπών του Δ.Σ. λαμβάνουν πάγια αμοιβή κατ' έτος, η οποία συνυπολογίζεται στο συνολικό ετήσιο άθροισμα των σταθερών αμοιβών τους.

Σε περίπτωση που η Εταιρεία θελήσει να προβεί στην κατάρτιση σύμβασης παροχής υπηρεσιών ή οποιασδήποτε άλλης ειδικής σχέσης του άρθρου 109 παρ.3 του Ν.4548/2018, όπου θα καταβάλλονται αμοιβές σε πρόσωπο που καταλαμβάνεται από την Πολιτική Αποδοχών, θα εφαρμόζονται οι διατάξεις των άρθρων 99-101 του Ν. 4548/2018.

Επιπρόσθετα, τα εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. που κατέχουν ρόλους και διευθυντικές θέσεις είτε στην Εταιρεία είτε σε εταιρείες του Ομίλου και αμείβονται είτε ως μισθωτοί μέσω σχετικών συμβάσεων που έχουν υπογράψει με τα εν λόγω νομικά πρόσωπα, είτε ως ελεύθεροι επαγγελματίες μέσω συμβάσεων παροχής υπηρεσιών ή έργου σε σταθερή βάση, έχουν σε κάθε περίπτωση τα ίδια δικαιώματα και υποχρεώσεις σε σταθερές αποδοχές, σε ρήτρες αποζημιώσεων και αποχωρήσεων, σε μεταβλητές αποδοχές και παροχές, σε πλήρη συμμόρφωση τόσο από άποψη κοινωνικοασφαλιστικής, φορολογικής και εργατικής νομοθεσίας, όσο και από άποψη νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης.

Τα Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ., μπορεί να αμείβονται συνολικά για τις υπηρεσίες τους σε εταιρείες του Ομίλου, με ετήσιες σταθερές αμοιβές που υπάγονται στις κλίμακες εύρους από Β (από 40.000€ έως 100.000€), Α (από 60.000€ έως 160.000€) έως και την Α+ (από 120.000€).

Παρουσιάζεται ο πίνακας αποδοχών των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθώς και οι αντίστοιχες αμοιβές αυτών που προβλέπονται από την Πολιτική Αποδοχών της Εταιρείας.

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ | ΙΔΙΟΤΗΤΑ | ΚΛΙΜΑΚΑ ΣΤΑΘΕΡΩΝ ΜΙΚΤΩΝ ΑΠΟΔΟΧΩΝ ΜΕΛΩΝ ΔΣ | ΕΠΙΤΡΟΠΕΣ | ΜΕΤΑΒΛΗΤΕΣ ΑΜΟΙΒΕΣ |
|-------------------------|--|---|--|--------------------------------------|
| Περιστέρης Γεώργιος | Εκτελεστικός Πρόεδρος, | A+ | - | δεν υπερβαίνουν το 100% των σταθερών |
| Μαραγκουδάκης Εμμανουήλ | Διευθύνων Σύμβουλος | A+ | - | δεν υπερβαίνουν το 100% των σταθερών |
| Σπύρου Γεώργιος | Εντεταλμένος Σύμβουλος | A | - | δεν υπερβαίνουν το 100% των σταθερών |
| Γουρζής Μιχαήλ | Μη εκτελεστικό μέλος, Μέλος Επιτροπής Ελέγχου | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή | - |
| Μέργος Γεώργιος | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, Πρόεδρος Επιτρ. Ελέγχου, Μέλος Επιτροπής Αποδοχών | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή και μέχρι 30.000 € ως Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου | - |
| Καλαμαράς Νικόλαος | Μέλος της Επιτροπής Ελέγχου, Ειδικός στην Ελεγκτική-Λογιστική | - | Μέχρι 30.000 € | - |
| Αριστοτέλης Σπηλιώτης | Εκτελεστικό μέλος | | | |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | |
|------------------------------|---|----------------|-----------------------------|---|
| Νικόλαος Βουτυχτής | Μη εκτελεστικό μέλος, Μέλος Επιτροπής Υποψηφιοτήτων | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή | - |
| Τατιάνα Καραπαναγιώτη | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, Μέλος Επιτροπής ESG | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή | - |
| Ανδρέας Ταπραντζής | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, Πρόεδρος Επιτροπής Αποδοχών & Μέλος Επιτροπής Ελέγχου | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή | - |
| Μαρίνα Σαρκισιάν Οχασένογλου | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, Πρόεδρος Επιτρ. ESG, Μέλος Επιτροπής Υποψηφιοτήτων | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή | - |
| Σοφία Κουνενάκη Εφραίμογλου | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος, Πρόεδρος Επιτροπής Υποψηφιοτήτων & Μέλος Επιτροπής ESG | μέχρι 40.000 € | μέχρι 10.000 € ανά επιτροπή | - |

Πέραν των ανωτέρω, σε όλα τα Μέλη του Δ.Σ. παρέχονται Πρόσθετες Παροχές που περιλαμβάνουν ασφάλεια αστικής ευθύνης, συμμετοχή στο Ομαδικό Ασφαλιστήριο Υγείας της Εταιρείας, κάλυψη εταιρικών δαπανών, κάλυψη εξόδων ταξιδιού και διανυκτερεύσεων για Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. που διαμένουν εκτός Αθηνών. Δεν παρέχεται εταιρικό αυτοκίνητο στα μέλη Δ.Σ. με εξαίρεση τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρείας. Περαιτέρω, σε ορισμένα μέλη του Δ.Σ. καθώς και στον Γενικό Διευθυντή η Εταιρεία παρέχει και πιστωτική κάρτα με αποκλειστικό σκοπό την εξόφληση δαπανών που πραγματοποιούν για λογαριασμό της Εταιρείας σύμφωνα με τον κάτωθι πίνακα.

| Όνοματεπώνυμο | Τραπεζικό Ίδρυμα | Πιστωτικό Όριο |
|-------------------------|------------------|----------------|
| Γεώργιος Περιστερής | ALPHA BANK | 15.000,00 |
| Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης | ALPHA BANK | 15.000,00 |
| Εμμανουήλ Μουστάκας | ALPHA BANK | 15.000,00 |
| Γεώργιος Αγραφιώτης | ALPHA BANK | 15.000,00 |

Αμοιβές Δ.Σ. και Επιτροπών της Εταιρείας και εταιρειών του Ομίλου:

Για τα Εκτελεστικά, τα Μη Εκτελεστικά και τα Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. προβλέπονται Σταθερές Ετήσιες Αμοιβές για τη συμμετοχή τους στο Δ.Σ. και τη συμμετοχή τους στις Επιτροπές του Δ.Σ., οι οποίες μπορεί να χορηγούνται άπαξ ετησίως από τα φορολογηθέντα κέρδη της Εταιρείας, όπως και έγινε κατά τη οικονομική χρήση του έτους 2021.

Η Γενική Συνέλευση της 22/6/2022 ενέκρινε με πλειοψηφία 91,99 % των παρισταμένων την καταβολή αποδοχών, κατ' εφαρμογή του άρθρου 109 του ν. 4548/2018, στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στα μέλη των Επιτροπών της Εταιρείας για τη χρήση 2022 συνολικού ποσού 1.370.000€, από τα φορολογηθέντα μέχρι και την χρήση 2021 κέρδη της Εταιρείας. Στον κατωτέρω Πίνακα παρουσιάζονται αμοιβές και παροχές που χορηγήθηκαν από την Εταιρεία στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το έτος 2022:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Α/Α | ΟΝΟΜΑ | ΘΕΣΗ ΣΤΟ ΔΣ | ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ ΣΕ ΕΠΙΤΡΟΠΕΣ ΤΟΥ Δ.Σ. | ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΑΜΟΙΒΕΣ ΑΠΟ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ | | | | | ΜΕΤΑΒΛΗΤΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ ΑΠΟ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ | ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ ΑΠΟ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ | | ΜΕΤΑΒΛΗΤΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ ΑΠΟΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ | ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΑΒΛΗΤΩΝ ΑΠΟΔΟΧΩΝ | ΣΥΝΟΛΟ ΣΤΑΘΕΡΩΝ ΑΠΟΔΟΧΩΝ | ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ | ΠΟΣΟΣΤΟ ΜΕΤΑΒΛΗΤΩΝ ΑΠΟΔΟΧΩΝ ΟΣ ΠΡΟΣ ΤΙΣ ΣΤΑΘΕΡΕΣ | ΣΧΟΛΙΑ |
|-----|------------------------------|---|---------------------------------|---------------------------------------|----------------------------------|---------------------|--|----------------|--|--|-----------------------------|--|----------------------------|--------------------------|--------------------|--|--------|
| | | | | ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ | ΑΜΟΙΒΕΣ ΔΣ & ΕΠΙΤΡΟΠΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ | ΠΑΡΟΧΕΣ | | | ΒΡΑΧΥΠΡΟΣΘΕΣΜΕΣ ΜΕΤΑΒΛΗΤΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ (ΒΟΝΟΥΣ) | ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ | ΑΜΟΙΒΕΣ ΔΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ | ΒΡΑΧΥΠΡΟΣΘΕΣΜΕΣ ΜΕΤΑΒΛΗΤΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ (ΒΟΝΟΥΣ) | | | | | |
| | | | | | | ΕΤΑΙΡΙΚΟ ΑΥΤΟΚΙΝΗΤΟ | ΟΜΙΑΚΟ ΔΕΦΟΛΟΓΗΤΗΡΙΟ ΣΤΗΣ - ΥΠΕΡΑΣ/ΑΣΤΙΚΗΣ ΕΓΦΥΤΗΣ | ΕΞΟΔΑ ΤΑΞΙΔΙΩΝ | | | | | | | | | |
| 1 | Περιστέρης Γεώργιος | ΠΡΟΕΔΡΟΣ | | 0 | 700.000 | ΝΑΙ * | ΝΑΙ* | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 700.000 | 700.000 | 0,00% | |
| 2 | Μαραγκουδάκης Εμμανουήλ | Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ | ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ | 0 | 100.000 | ΝΑΙ | € 1.031 | ΌΧΙ | 0 | 238.600 | 0 | 0 | 0 | 338.600 | 338.600 | 0,00% | |
| 3 | Σπύρου Γεώργιος | ΕΝΤΕΤΑΛΜΕΝΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ, ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | | 0 | 70.000 | ΌΧΙ | € 1.031 | ΌΧΙ | 0 | 101.400 | 108.000 | 0 | 0 | 279.400** | 279.400 | 0,00% | |
| 4 | Γουρζής Μιχαήλ | ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ΑΠΟΔΟΧΩΝ | 0 | 50.000 | ΝΑΙ * | ΝΑΙ * | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50.000 | 50.000 | 0,00% | |
| 5 | Μέργος Γεώργιος | ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ, ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ΕΛΕΓΧΟΥ, ΑΠΟΔΟΧΩΝ | 0 | 90.000 | ΌΧΙ | € 1.031 | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 90.000 | 90.000 | 0,00% | |
| 6 | Καλαμαράς Νικόλαος | ΜΗ ΜΕΛΟΣ ΔΣ | ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΕΛΕΓΧΟΥ | 0 | 20.000 | ΌΧΙ | Δεν παρέχεται ασφάλιση | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20.000 | 20.000 | 0,00% | |
| 7 | Αγραφιώτης Γεώργιος | ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ | ESG | 0 | 0 | ΌΧΙ | € 1.031 | ΌΧΙ | 0 | 188.600 | 0 | 0 | 0 | 188.600 | 188.600 | 0,00% | |
| 8 | Αριστοτέλης Σπηλιώτης | ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ | 0 | 50.000 | ΌΧΙ | €1.031 | ΌΧΙ | 0 | 81.400 | 0 | 0 | 0 | 131.400 | 131.400 | 0,00% | |
| 9 | Νικόλαος Βουτυχτής | ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ, ΥΠΟΨΗΦΙΟΤΗΤΩΝ | 0 | 60.000 | ΌΧΙ | Δεν παρέχεται ασφάλιση | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60.000 | 60.000 | 0,00% | |
| 10 | Τατιάνα Καραπαναγιώτη | ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ESG | 0 | 50.000 | ΌΧΙ | Δεν παρέχεται ασφάλιση | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 50.000 | 50.000 | 0,00% | |
| 11 | Ανδρέας Ταπραντζής | ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ΕΛΕΓΧΟΥ, ΑΠΟΔΟΧΩΝ | 0 | 60.000 | ΌΧΙ | Δεν παρέχεται ασφάλιση | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60.000 | 60.000 | 0,00% | |
| 12 | Μαρίνα Σαρκισιάν Οχασένογλου | ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ESG, ΥΠΟΨΗΦΙΟΤΗΤΩΝ | 0 | 60.000 | ΌΧΙ | Δεν παρέχεται ασφάλιση | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60.000 | 60.000 | 0,00% | |
| 13 | Σοφία Κουνενάκη Εφραίμογλου | ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ | ESG, ΥΠΟΨΗΦΙΟΤΗΤΩΝ | 0 | 60.000 | ΌΧΙ | Δεν παρέχεται ασφάλιση | ΌΧΙ | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 60.000 | 60.000 | 0,00% | |
| | Σύνολο | | | 0 | 1.370.000 | | | | 0 | 610.000 | 108.000 | 0 | 0 | 2.088.000 | 2.088.000 | 0,00% | |

* Καλύπτεται από την εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ ή από άλλη εταιρεία του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ

** Αναφορικά με το σύνολο των σταθερών αποδοχών του κ. Σπύρου για το έτος 2022, η αύξηση που παρατηρείται συγκριτικά με το έτος 2021, δικαιολογείται λόγω έκτακτων αυξημένων υποχρεώσεων για την ανάπτυξη δύο νέων έργων στην Πολωνία και στη Βουλγαρία.

Μεταβλητές Αμοιβές και Παροχές:

Στα Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ., δεν έχουν χορηγηθεί για την οικονομική χρήση του έτους 2022 μεταβλητές αποδοχές (όπως Bonus, προγράμματα παροχής δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών κατ' άρθρο 113 του Ν. 4548/2018).

Όσον αφορά το πρόγραμμα διάθεσης δωρεάν μετοχών σε στελέχη της Εταιρείας, κατά την συνεδρίαση της 27.12.2022 το Δ.Σ. αποδέχθηκε την Εισήγηση της Επιτροπής Αποδοχών της Εταιρείας περί πιστοποίησης της επίτευξης των πρώτων τριών στόχων του Προγράμματος Παροχής Δωρεάν Μετοχών που είχε αποφασιστεί από την Γενική Συνέλευση της 16.12.2020 που προβλέπει έκδοση έως 2.500.000 νέων μετοχών με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο και δωρεάν διανομή τους στους δικαιούχους, το οποίο στη συνέχεια ενσωματώθηκε στην Πολιτική Αποδοχών της Εταιρείας. Στους τρεις στόχους που επιτεύχθηκαν αντιστοιχεί το 48% των μετοχών του Προγράμματος και συναφώς το Διοικητικό Συμβούλιο, κατ'εξουσιοδότηση της Γενικής Συνέλευσης της 16.12.2020, στη συνεδρίασή του στις 18/1/2023 αποφάσισε την έκδοση Ενός Εκατομμυρίου Διακοσίων Χιλιάδων (1.200.000) νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών ευρώ (€ 0,30) εκάστης με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο, αυξάνοντας το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ Τριακοσίων Εξήντα Χιλιάδων (€ 360.000) και τροποποιώντας ανάλογα το περί Μετοχικού Κεφαλαίου άρθρο 5 του Καταστατικού της Εταιρείας. Το ως άνω κόστος, αποτιμήθηκε και αναγνωρίστηκε σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 2, για το έτος 2022, σε € 48,8 εκ.

Συγκριτικός Πίνακας Συνολικών Ετήσιων Αμοιβών Μελών Δ.Σ.

Κατωτέρω παρουσιάζεται ο Συγκριτικός Πίνακας Συνολικών Ετήσιων Αποδοχών Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, Σταθερών και Μεταβλητών, καθώς και της Μέσης Ετήσιας Ακαθάριστης Αμοιβής Εργαζομένων για τα έτη 2018 - 2022 (άρθρο 112 παρ. 2 β' του Ν. 4548/2018). Στον Πίνακα παρουσιάζονται το σύνολο των αποδοχών των μελών του Δ.Σ., το ΕΒΙΔΤΑ του Ομίλου, τα φορολογηθέντα κέρδη του Ομίλου μετά από δικαιώματα μειοψηφίας, το προσωπικό του Ομίλου, οι μικτές αποδοχές και η μέση ετήσια αμοιβή των εργαζομένων.

| ΧΡΗΣΗ | ΣΥΝΟΛΟ ΕΤΗΣΙΩΝ ΑΠΟΔΟΧΩΝ ΜΕΛΩΝ ΔΣ € | ΕΒΙΔΤΑ ΟΜΙΛΟΥ* Εκατ. € | ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΟΜΙΛΟΥ* Εκατ. € | ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ ΟΜΙΛΟΥ | ΜΙΚΤΕΣ ΕΤΗΣΙΕΣ ΑΠΟΔΟΧΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ € | ΜΕΣΗ ΕΤΗΣΙΑ ΑΜΟΙΒΗ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ € |
|-------|--|------------------------------|---------------------------------------|---------------------|---|---|
| 2022 | 2.088.000 | 116,3 | 21,6 | 427 | 9.905.374 | 23.198 |
| 2021 | 1.616.790 | 161,8 | 69,4 | 355 | 8.625.988 | 24.299 |
| 2020 | 1.056.984 | 194,7 | 71,8 | 334 | 8.666.236 | 25.947 |
| 2019 | 1.092.889 | 182,0 | 51,6 | 311 | 7.515.027 | 24.164 |
| 2018 | 726.466 | 167,9 | 44,9 | 257 | 6.240.633 | 24.283 |

*Αφορούν τα αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες.

Έγκριση και Δημοσιότητα της Έκθεσης Αποδοχών

Σύμφωνα με το άρθρ. 112 παρ. 3 του Ν.4548/18, η έκθεση αποδοχών υποβάλλεται προς συζήτηση στην τακτική γενική συνέλευση, ως αντικείμενο της ημερήσιας διάταξης. Η ψήφος των μετόχων όσον αφορά την

έκθεση αποδοχών είναι συμβουλευτική. Το Διοικητικό Συμβούλιο οφείλει να επεξηγεί στην επόμενη Έκθεση Αποδοχών, τον τρόπο με τον οποίο ελήφθη υπόψη το ανωτέρω αποτέλεσμα της ψηφοφορίας κατά την τακτική γενική συνέλευση.

Σύμφωνα με το άρθρ. 112 παρ. 4 του Ν.4548/18, η παρούσα Έκθεση Αποδοχών μαζί με την ημερομηνία και τα αποτελέσματα της συμβουλευτικής ψηφοφορίας της Γ.Σ. υποβάλλεται σε διατυπώσεις δημοσιότητας και παραμένει διαθέσιμη στο διαδικτυακό τόπο της Εταιρείας τουλάχιστον για όσο χρονικό διάστημα προβλέπεται από την προαναφερόμενη διάταξη. Στην Έκθεση Αποδοχών δεν περιλαμβάνονται ειδικές κατηγορίες δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα κατά την έννοια του άρθρου 9 παρ. 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2016/679 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (L 119/1) ή δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα που αφορούν την οικογενειακή κατάσταση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας. Η Εταιρεία επεξεργάζεται δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου που περιλαμβάνονται στην Έκθεση Αποδοχών βάσει του άρθρου 112 προς το σκοπό της αύξησης της εταιρικής διαφάνειας όσον αφορά τις αποδοχές των μελών του διοικητικού συμβουλίου, με στόχο την ενίσχυση της λογοδοσίας των μελών και της εποπτείας των μετόχων επί των αποδοχών αυτών. Με την επιφύλαξη τυχόν μεγαλύτερης προθεσμίας που προβλέπεται από ειδική διάταξη, η Εταιρεία δεν δημοσιοποιεί δεδομένα προσωπικού χαρακτήρα που περιλαμβάνονται στην Έκθεση Αποδοχών, μετά την πάροδο δέκα (10) ετών από τη δημοσίευση της παρούσας Έκθεσης Αποδοχών. Σύμφωνα με το άρθρ. 112 παρ. 6 του προαναφερόμενου νόμου, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου διασφάλισαν ότι η Έκθεση Αποδοχών καταρτίστηκε και προβλέπεται να δημοσιευτεί, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των διατάξεων του άρθρου 112 παρ. 6 του Ν. 4548/2018.

7. Πολιτική Καταλληλότητας

Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική Καταλληλότητας των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που καταρτίστηκε από την Επιτροπή Υποψηφιοτήτων της σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 3 του Νόμου 4706/2020 και τις κατευθυντήριες γραμμές της Εγκυκλίου αρ. 60 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Η Πολιτική εγκρίθηκε με την από 23.06.2021 Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας κατόπιν της από 02.06.2021 έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο και τέθηκε σε ισχύ από την ημερομηνία έγκρισής της από τη Γενική Συνέλευση. Επιμέρους τροποποιήσεις απαιτούν εκ νέου έγκριση από το Δ.Σ., ενώ η Αναθεώρηση της Πολιτικής απαιτεί και Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

Αναθεώρηση χαρακτηρίζεται η υιοθέτηση ουσιωδών τροποποιήσεων που εισάγουν σημαντικές παρεκκλίσεις ή μεταβάλλουν επίσης σημαντικά το περιεχόμενο της πολιτικής, ιδίως ως προς τις εφαρμοζόμενες αρχές και κριτήρια ή η εξ αρχής συγγραφή της Πολιτικής.

Επιπλέον, ελήφθησαν υπόψη οι αυξημένες ανάγκες παρακολούθησης του πλαισίου της Εταιρικής Διακυβέρνησης, της Διαχείρισης Κινδύνων, της Κανονιστικής Συμμόρφωσης, καθώς και της λειτουργίας Τομέων της Εταιρείας όπως το Ανθρώπινο Δυναμικό, η Πληροφορική και Τεχνολογία, η Διαχείριση Ασφάλειας Πληροφοριών, ο τομέας Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος, με ανάθεση αρμοδιοτήτων διοίκησης ή εποπτείας σε εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ. Παράλληλα, ελήφθη υπόψη η δυνατότητα συνεισφοράς σε θέματα αρμοδιοτήτων ή/και τεχνικής υποστήριξης των Επιτροπών του Δ.Σ.

Η Πολιτική Καταλληλότητας αποσκοπεί στη διασφάλιση της ποιοτικής στελέχωσης, αποτελεσματικής λειτουργίας και εκπλήρωσης του ρόλου του Δ.Σ. με βάση τη γενικότερη στρατηγική και τις μεσομακροπρόθεσμες επιχειρηματικές επιδιώξεις της Εταιρείας, με στόχο την προαγωγή του εταιρικού συμφέροντος.

Στόχος της εν λόγω πολιτικής είναι να υφίσταται ένα **Διοικητικό Συμβούλιο υψηλής αποτελεσματικότητας**. Ως τέτοιο θεωρείται ένα Διοικητικό Συμβούλιο με μια συγκροτημένη ομάδα, που συνεργάζεται με κοινή δέσμευση ως προς την προστασία και την ενίσχυση της μετοχικής αξίας, αντί για μια τυπική συγκέντρωση στελεχών που διαχειρίζονται τις εταιρικές υποθέσεις χωρίς την ικανότητα εποικοδομητικής συνεργασίας και αναπτυξιακής προοπτικής.

Η Πολιτική λαμβάνει υπόψη βέλτιστες πρακτικές και είναι εναρμονισμένη με την εταιρική κουλτούρα και τα όσα προβλέπονται στο Καταστατικό, στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας και στον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης στον οποίο υπάγεται η Εταιρεία, είναι σαφής και επαρκώς τεκμηριωμένη και διέπεται από την αρχή της διαφάνειας και της αναλογικότητας ενώ παράλληλα προάγει την πολυμορφία, την αξιοκρατία και την αποτελεσματικότητα κατά την επιλογή και κατά τη διάρκεια θητείας των μελών του Δ.Σ.

Περαιτέρω, κατά την κατάρτιση της Πολιτικής ελήφθησαν υπόψη, μεταξύ άλλων, το μέγεθος, η εσωτερική οργάνωση, η διάθεση ανάληψης κινδύνου, η φύση, η κλίμακα και η πολυπλοκότητα των δραστηριοτήτων της Εταιρείας που περιλαμβάνουν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά τους τομείς των κατασκευών, των παραχωρήσεων, της ενέργειας, της διαχείρισης και ανάπτυξης ακινήτων, των μεταλλείων, της διαχείρισης απορριμμάτων, της παροχής υπηρεσιών, των έργων ΣΔΙΤ, της λειτουργίας μεγάλων έργων υποδομής.

Οι κατευθυντήριες αρχές που διέπουν την παρούσα πολιτική είναι οι εξής:

- Συμμόρφωση
- Διαφάνεια
- Αναλογικότητα
- Πολυμορφία
- Αξιοκρατία
- Αποτελεσματικότητα
- Εμπειρία και ιστορικότητα

8. Πολιτική πολυμορφίας

Η Εταιρεία διαθέτει και εφαρμόζει πολιτική πολυμορφίας με σκοπό την προώθηση ενός κατάλληλου επιπέδου διαφοροποίησης στο Δ.Σ. και μιας πολυσυλλεκτικής ομάδας μελών. Η Πολιτική συντάσσεται με την πεποίθηση ότι ένα Διοικητικό Συμβούλιο που έχει να επιδείξει ένα ευρύ φάσμα προοπτικών και πολυμορφίας βρίσκεται σε πλεονεκτικότερη θέση έναντι άλλων Διοικητικών Συμβουλίων με περιορισμένο φάσμα, καθώς η ύπαρξη πολυμορφίας επιτρέπει στην Εταιρεία να εκμεταλλευτεί τις ευκαιρίες της αγοράς και να διαχειριστεί αποτελεσματικά τους κινδύνους.

Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να έχει υψηλή απόδοση εάν αποτελείται από ένα ευρύ φάσμα μελών με ποικίλες, αλλά συμπληρωματικές ομάδες δεξιοτήτων ή γνώσεων. Η κουλτούρα του διαμορφώνεται θετικά με τις διαφορετικές προσεγγίσεις και απόψεις και οπωσδήποτε θα είναι αρκετά αντιπροσωπευτική των αξιών του Ομίλου. Με αυτόν τον τρόπο, το Διοικητικό Συμβούλιο διαμορφώνει τελικά μία προοδευτική και στοχαστική αντίληψη των υποθέσεων του, ενώ παράλληλα προάγει τη συνετή ανάληψη κινδύνων.

Διαμέσου της συγκέντρωσης ευρέος φάσματος προσόντων και δεξιοτήτων κατά την επιλογή μελών του Δ.Σ., εξασφαλίζεται η ποικιλία απόψεων και εμπειριών, με σκοπό την λήψη ορθών αποφάσεων.

Σε αυτό το πλαίσιο, προβλέπεται και η επαρκής εκπροσώπηση ανά φύλο τουλάχιστον ως ορίζει η εκάστοτε νομοθεσία σε ποσοστό επί του συνόλου των μελών του Δ.Σ. Παράλληλα, λαμβάνονται όλα τα απαραίτητα μέτρα ώστε να μην υφίσταται ή επιτρέπεται ουδείς απολύτως αποκλεισμός εξαιτίας διάκρισης λόγω φύλου, ηλικίας, φυλής, χρώματος, εθνοτικής ή κοινωνικής προέλευσης, θρησκείας ή πεποιθήσεων, γέννησης, αναπηρίας, ηλικίας ή σεξουαλικού προσανατολισμού, περιουσίας και μοναδικό ρόλο επιλογής να έχουν τα κριτήρια ατομικής καταλληλότητας που προσδιορίζονται με την παρούσα Πολιτική.

Η επίτευξη ουσιαστικής και όχι μόνο τυπικής πολυμορφίας εντός των Διοικητικών Συμβουλίων αποτελεί ένα σημαντικό εχέγγυο για την συνολική αποτελεσματικότητα του Διοικητικού Συμβουλίου.

9. Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη και σχετική πληροφόρηση του Δ.Σ.

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει διαδικασία αναγνώρισης συναλλαγών συνδεδεμένων μερών και συμμόρφωσης με την εφαρμοστέα νομοθεσία. Η διαδικασία συντάχθηκε στο πλαίσιο της διαφάνειας και εποπτείας των συναλλαγών της Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη. Σκοπός της διαδικασίας είναι η αποτύπωση των εκτελούμενων ενεργειών προκειμένου να αναγνωριστούν συναλλαγές της Εταιρείας, στις οποίες μετέχουν φυσικά ή νομικά πρόσωπα, που εμπίπτουν στην έννοια των συνδεδεμένων μερών και να συμμορφωθεί η Εταιρεία με την εφαρμοστέα νομοθεσία. Η διαδικασία προβλέπει την καταγραφή και τήρηση μητρώου συνδεδεμένων μερών και την αναγνώριση συναλλαγών συνδεδεμένων μερών μέσω του ελέγχου του αντισυμβαλλόμενου σύμφωνα με τα άρθρα 99-101 του ν.4548/2018.

10. Πολιτική βιώσιμης ανάπτυξης

Η Βιώσιμη Ανάπτυξη για τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεν αποτελεί μόνο μια πρακτική ευθυγράμμισης με τις διεθνείς καλές πρακτικές αλλά μια ολιστική στρατηγική προσέγγιση η οποία στηρίζεται στην τακτική αξιολόγηση των σημαντικότερων κοινωνικών, οικονομικών και περιβαλλοντικών επιδράσεων των δραστηριοτήτων του Ομίλου και την αναθεώρηση ή/και τροποποίηση αυτών εάν κριθεί απαραίτητο, μέσα από μια διαδικασία διαλόγου και διαβούλευσης με τα ενδιαφερόμενα μέρη.

Επιπλέον, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δρα με γνώμονα τους Παγκόσμιους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης (SDGs) του Οργανισμού Ηνωμένων Εθνών (Ο.Η.Ε.) και αποτελεί σύμμαχο στον αγώνα για την κοινωνική ισότητα, την ευημερία και την ανάπτυξη ενός βιώσιμου φυσικού περιβάλλοντος, δεδομένου ότι έχει αναγνωρίσει ότι οι δεκαεπτά (17) παγκόσμιοι στόχοι είναι άρρηκτα συνδεδεμένοι με τις αρχές της Εταιρικής Διακυβέρνησης και της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης/ Βιώσιμης Ανάπτυξης στις οποίες και έχει δεσμευθεί.

Ο υπεύθυνος επιχειρησιακός τρόπος λειτουργίας του Ομίλου αποτυπώνεται στις πρακτικές και διαδικασίες που έχουν αναπτυχθεί στον Όμιλο αποσκοπώντας στην ενσωμάτωση των αρχών της Βιώσιμης Ανάπτυξης στην καθημερινή λειτουργία του. Ταυτόχρονα θεμελιώνεται πάνω στις στρατηγικές εταιρικές αξίες που

έχουν θεσπιστεί από τη Διοίκηση δηλαδή το σεβασμό στον άνθρωπο και το φυσικό περιβάλλον, τη δημιουργία αξίας για τους εργαζόμενους, τους πελάτες, και τους μετόχους, την ειλικρίνεια, την αξιοπιστία και τη στοχευμένη κοινωνική προσφορά.

Η πολιτική του Ομίλου για τη Βιώσιμη Ανάπτυξη συνδέεται άρρηκτα με τα ουσιαστικά θέματα που αναγνωρίζονται τακτικά μέσω της διαδικασίας ουσιαστικότητας (materiality analysis) προκειμένου ο Όμιλος να αφογκράζεται διαρκώς τις ανάγκες των ενδιαφερομένων μερών (εσωτερικών και εξωτερικών) αλλά και να λαμβάνει υπόψη τις ισχύουσες κοινωνικο-οικονομικές τάσεις σε σχέση με τις επιδράσεις του (θετικές ή αρνητικές).

Στο πλαίσιο αυτό η εταιρική υπευθυνότητα του Ομίλου ευθυγραμμίζεται με τα κριτήρια/ αρχές ESG (Environmental-Social-Governance), αφορά τέσσερις (4) άξονες δραστηριοποίησης και αναπτύσσεται σε οκτώ (8) στρατηγικές κατευθύνσεις/ επιμέρους περιοχές οι οποίες ενσωματώνουν την ειδικότερη προσέγγιση-πολιτική του Ομίλου ως προς τα αναγνωρισμένα ουσιαστικά θέματα:

Άξονας 1: Προστασία του Περιβάλλοντος

Στρατηγική Κατεύθυνση/ Περιοχή Δραστηριοποίησης: Προστασία του περιβάλλοντος και κλιματική αλλαγή

Η επίτευξη βιώσιμης ανάπτυξης μέσα από τη συνεχή μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος των δραστηριοτήτων του Ομίλου σε Ελλάδα και εξωτερικό, τη συνεχή προσαρμογή στις συνθήκες για την Κλιματική Αλλαγή και την εφαρμογή των αρχών της Κυκλικής Οικονομίας σε συνδυασμό με την επένδυση σε καινοτόμες υπηρεσίες και τεχνολογίες και την πιστή τήρηση του υφιστάμενου συστήματος περιβαλλοντικής διαχείρισης.

Η προστασία του περιβάλλοντος αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της στρατηγικής του Ομίλου και γίνεται ορατή μέσα από τις πολιτικές, στρατηγικές και επιχειρηματικές του αποφάσεις και δράσεις. Ο Όμιλος δρα στοχευμένα και λαμβάνει μέτρα που οδηγούν στην μείωση του περιβαλλοντικού και ενεργειακού αποτυπώματός μέσω της υπεύθυνης διαχείρισης της ενέργειας και των φυσικών πόρων που χρησιμοποιεί (π.χ. νερό, ενέργεια, υλικά, της αντιμετώπισης της Κλιματικής Αλλαγής και της προστασίας και διατήρησης της βιοποικιλότητας). Επικεντρώνεται στη μετάβαση σε μια οικονομία που θα εξαρτάται λιγότερο από ορυκτά καύσιμα και θα εξασφαλίζει βιώσιμες πόλεις και κοινωνίες για όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη του.

Άξονας 2: Προαγωγή της Ανθρώπινης Αξίας

Στρατηγική Κατεύθυνση / Περιοχή Δραστηριοποίησης: Υγεία & ασφάλεια στην εργασία

Η αναγνώριση της αξίας της ανθρώπινης υγείας και ζωής και η εξασφάλιση ενός εργασιακού περιβάλλοντος χωρίς κινδύνους ατυχημάτων.

Η διαφύλαξη της Υγείας και της Ασφάλειας αποτελεί προτεραιότητα για τον Όμιλο ο οποίος βελτιώνει διαρκώς το στρατηγικό πλαίσιο εντός του οποίου γίνεται η διαχείριση των θεμάτων που αφορούν στην προστασία της Υγείας και Ασφάλειας όλων των ενδιαφερόμενων μερών του.

Στρατηγική Κατεύθυνση/ Περιοχή Δραστηριοποίησης: Ανάπτυξη προσωπικού και προάσπιση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων

Η αναγνώριση πως η υπεραξία δημιουργείται από το ανθρώπινο κεφάλαιο. Η στόχευση για την ανάπτυξη ενός ισορροπημένου και ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος αξιοκρατίας, διαφάνειας, ίσων ευκαιριών-

παροχών, που ενισχύει τη διαφορετικότητα, διασφαλίζει τα ανθρώπινα - εργασιακά δικαιώματα και που παράλληλα επενδύει στη συνεχή βελτίωση των δεξιοτήτων των εργαζομένων, την ανάπτυξη και διατήρηση των ταλέντων αλλά και την ενίσχυση της νεανικής επιχειρηματικότητας.

Ο Όμιλος εφαρμόζει και σέβεται τις διεθνείς αρχές και πρότυπα Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων και έχει αναπτύξει το πλαίσιο αρχών και αξιών του βάσει των θεμελιωδών Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων. Σεβόμενος όλους τους εργαζόμενους και συνεργάτες του, μεριμνά για την πρόληψη εμφάνισης περιστατικών παραβίασης των δικαιωμάτων τους, μέσω της υιοθέτησης πολιτικών, δράσεων και μηχανισμών ελέγχου, τα οποία ισχύουν και εφαρμόζονται για το σύνολο το δραστηριοτήτων του, για όλες τις θυγατρικές του αλλά και για όλα τα έργα που αναλαμβάνει. Ο Όμιλος συμμετέχει ενεργά, υποστηρίζει και θεωρεί ως μέγιστη προτεραιότητα την επένδυση στους ανθρώπους του παρέχοντας τους απαραίτητους πόρους για την προαγωγή της συνεχούς βελτίωσης του εργασιακού περιβάλλοντος.

Άξονας 3: Ενίσχυση του Κοινωνικού Αποτυπώματος

Στρατηγική Κατεύθυνση / Περιοχή Δραστηριοποίησης: Μέριμνα για τις τοπικές κοινωνίες

Η συνεχής διαβούλευση με τους κοινωνικούς εταίρους και η εκπόνηση μελετών κοινωνικών επιπτώσεων με απώτερο στόχο τη μεγιστοποίηση των άμεσων και έμμεσων κοινωνικών ωφελειών, η υποστήριξη δράσεων αλληλεγγύης όπως δωρεές και χορηγίες και η σταθερή συνεργασία με τοπικούς προμηθευτές για την οικοδόμηση μακροπρόθεσμων σχέσεων εμπιστοσύνης.

Μέσω της υιοθέτησης υπεύθυνων πολιτικών που στόχο έχουν τη δημιουργία διαμοιραζόμενης αξίας σε όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη του, ο Όμιλος στέκεται αρωγός στην ανάπτυξη των τοπικών κοινωνιών στις οποίες δραστηριοποιείται και με τις οποίες αλληλοεπιδρά, μέσα από συνεχή διαβούλευση και προσπάθειες αναγνώρισης και ανταπόκρισης στις πραγματικές ανάγκες που συντρέχουν αλλά και μέσα από την ίδια την δραστηριότητά του.

Στρατηγική Κατεύθυνση/ Περιοχή Δραστηριοποίησης: Αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης

Η δέσμευση για την ανάληψη μέτρων και ενεργειών για την αντιμετώπιση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης μέσα από την ανάπτυξη σχεδίων διαχείρισης κινδύνων, την υλοποίηση ασκήσεων ετοιμότητας και την πραγματοποίηση περιοδικών εσωτερικών και εξωτερικών επιθεωρήσεων.

Άξονας 4: Διαμόρφωση Υπεύθυνης Αγοράς

Στρατηγική Κατεύθυνση/ Περιοχή Δραστηριοποίησης: Δημιουργία και διανομή οικονομικής αξίας

Η δημιουργία οικονομικής αξίας - ο κυριότερος στόχος του Ομίλου είναι να δημιουργεί και να διανέμει εισόδημα για τα ενδιαφερόμενα μέρη μέσα από την καταβολή μισθών στους εργαζόμενους, τις πληρωμές προς τους προμηθευτές και συνεργάτες, τους άμεσους και έμμεσους φόρους στα κράτη δραστηριοποίησης, τη διανομή των μερισμάτων στους μετόχους και τις επενδύσεις στις τοπικές κοινωνίες αποφεύγοντας παράλληλα αβεβαιότητες και κινδύνους χρηματοοικονομικούς και μη, με στόχο την διαφύλαξη της οικονομικής δραστηριότητας, την βιώσιμη ανάπτυξη και την βελτίωση του βιοτικού επιπέδου.

Στρατηγική Κατεύθυνση/ Περιοχή Δραστηριοποίησης: Επιχειρηματική ηθική και κανονιστική συμμόρφωση

Ο Όμιλος μεριμνά για τη διασφάλιση της επιχειρηματικής ηθικής και την κανονιστική συμμόρφωση του συνόλου των λειτουργιών και των δραστηριοτήτων του έχοντας ως προτεραιότητα τον εντοπισμό και την καταπολέμηση δυνητικών περιστατικών διαφθοράς, εφαρμόζοντας πιστά τις διαδικασίες και πολιτικές που έχουν ενσωματωθεί στην εταιρική λειτουργία (Κώδικας Ηθικής και Δεοντολογίας, Σύστημα Διαχείρισης κατά της Δωροδοκίας ISO 37001), και την τακτική επιμόρφωση του ανθρώπινου δυναμικού.

Η καταπολέμηση της διαφθοράς αποτελεί κρίσιμο πυλώνα της λειτουργίας του Ομίλου, ο οποίος έχει δεσμευτεί στην επίδειξη μηδενικής ανοχής σε τέτοιου είδους περιστατικά, μέσω της προαγωγής της διαφάνειας, της διασφάλισης της επιχειρηματικής ηθικής και της κανονιστικής συμμόρφωσης, τα οποία διαχέονται σε όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων και επηρεάζουν την επαγγελματική συμπεριφορά των ανθρώπων του. Προς το σκοπό αυτό, ο Όμιλος ενεργεί μέσω της θέσπισης πολιτικών και διαδικασιών, αλλά και μέσω της δημιουργίας μηχανισμών ελέγχου και συμμόρφωσης με τις εν λόγω πολιτικές.

Στρατηγική Κατεύθυνση/ Περιοχή Δραστηριοποίησης: Υπεύθυνη διαχείριση εφοδιαστικής αλυσίδας

Η υπεύθυνη διαχείριση της εφοδιαστικής αλυσίδας προϋποθέτει υπεύθυνες συνεργασίες. Κρίνεται λοιπόν υποχρεωτική η πλήρης συμμόρφωση όλων των προμηθευτών και συνεργατών με το Κανονιστικό Πλαίσιο Αρχών και Αξιών του Ομίλου, τόσο σε θέματα διαφθοράς και σεβασμού των ανθρωπίνων δικαιωμάτων όσο και σε θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης αλλά και Κοινωνικής εταιρικής πολιτικής.

Πρωτίστως, η ορθή διαχείριση της εφοδιαστικής αλυσίδας ξεκινά από την υπεύθυνη στάση του Ομίλου, απέναντι σε όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη του. Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου σε όλο το φάσμα της εφοδιαστικής αλυσίδας του, διεξάγονται εφόσον έχουν αξιολογηθεί οι δυνητικές περιβαλλοντικές, κοινωνικές και οικονομικές επιδράσεις με σκοπό τη μεγιστοποίηση του θετικού αντικτύπου. Ο Όμιλος για την αντιμετώπιση των νέων προκλήσεων που φέρουν τα ζητήματα της εφοδιαστικής αλυσίδας, φροντίζει να ενσωματώνει νέα κριτήρια στις διαδικασίες διαχείρισης των θεμάτων της εφοδιαστικής αλυσίδας, όπως είναι οι νέοι όροι συνεργασίας με τους προμηθευτές αλλά και η προτίμηση που δίνει στους εγχώριους προμηθευτές.

Για τα ανωτέρω θέματα ο Όμιλος θέτει επιμέρους στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης, τους οποίους αξιολογεί σε ετήσια βάση ως προς την πορεία επίτευξής τους και τους αναθεωρεί κατάλληλα όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο.

Για την επίτευξη των στόχων ο Όμιλος καταρτίζει επιμέρους συστήματα διαχείρισης, πολιτικές, διαδικασίες, δείκτες μέτρησης και υλοποιεί κατάλληλα σχέδια δράσης/ προγράμματα τα οποία συνεισφέρουν στην αύξηση των θετικών επιδράσεων ή στη μείωση των αρνητικών.

Η εντεταλμένη ομάδα εταιρικής υπευθυνότητας είναι αρμόδια για την αποτελεσματική διαχείριση των θεμάτων Βιώσιμης Ανάπτυξης και εταιρικής υπευθυνότητας. Η ομάδα απαρτίζεται από εξειδικευμένα στελέχη που προέρχονται από όλες τις βασικές Διευθύνσεις του Ομίλου. Η Διεύθυνση Στρατηγικής Επικοινωνίας, Γραφείου Τύπου, ΕΚΕ και Βιώσιμης Ανάπτυξης έχει επωμισθεί το καθήκον του συντονισμού.

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος μέσω της απευθείας γραμμής αναφοράς της Διεύθυνσης Στρατηγικής Επικοινωνίας, Γραφείου Τύπου, ΕΚΕ και Βιώσιμης Ανάπτυξης σε αυτόν έχει αναλάβει τη συνολική διαχείριση/ εποπτεία των θεμάτων Βιώσιμης Ανάπτυξης επισφραγίζοντας τη δέσμευση της ανώτατης Διοίκησης του Ομίλου προς μια βιώσιμη λειτουργία.

Με γνώμονα τη διαφάνεια και την τακτική ενημέρωση των ενδιαφερομένων μερών, τα αποτελέσματα της επίδοσης του Ομίλου σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης δημοσιεύονται στο ευρύ κοινό μέσω της ετήσιας Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης.

IV. Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Έκθεση ελέγχου επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2022, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου (ΔΠΕ) όπως αυτά έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Οι ευθύνες μας, σύμφωνα με τα πρότυπα αυτά περιγράφονται περαιτέρω στην ενότητα της έκθεσής μας “Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων”. Είμαστε ανεξάρτητοι από την Εταιρεία και τις ενοποιούμενες θυγατρικές της, καθ’ όλη τη διάρκεια του διορισμού μας, σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών, όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και τις απαιτήσεις δεοντολογίας που σχετίζονται με τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στην Ελλάδα και έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές μας υποχρεώσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις της ισχύουσας νομοθεσίας και του προαναφερόμενου Κώδικα Δεοντολογίας. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε αποκτήσει είναι επαρκή και κατάλληλα να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου

Τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου είναι εκείνα τα θέματα που, κατά την επαγγελματική μας κρίση, ήταν εξέχουσας σημασίας στον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως. Τα θέματα αυτά και οι σχετιζόμενοι κίνδυνοι ουσιώδους ανακρίβειας αντιμετωπίστηκαν στο πλαίσιο του ελέγχου των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ως σύνολο, για τη διαμόρφωση της γνώμης μας επί αυτών και δεν εκφέραμε ξεχωριστή γνώμη για τα θέματα αυτά.

Απομείωση μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει άυλα στοιχεία του ενεργητικού ύψους €60,5 εκατ. (Εταιρεία: €2,9 εκατ.) και ενσώματα πάγια ύψους €1.169,3 εκατ. (Εταιρεία: €63,3 εκατ.), τα οποία κατά το μεγαλύτερο μέρος τους αφορούν στον λειτουργικό τομέα «Ηλεκτρισμός και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας». Επίσης, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, η Εταιρεία κατέχει επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις ύψους €390,8 εκατ.

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού με περιορισμένη ωφέλιμη ζωή, τα ενσώματα πάγια και οι επενδύσεις σε θυγατρικές ελέγχονται για απομείωση, όταν η Διοίκηση αξιολογεί ότι υφίστανται ενδείξεις απομείωσης. Η σχετική αξιολόγηση απαιτεί σημαντικό βαθμό κρίσης. Τα μη αποσβέσιμα άυλα στοιχεία του ενεργητικού ελέγχονται για απομείωση τουλάχιστον σε ετήσια βάση.

Ο έλεγχος απομείωσης προϋποθέτει τον υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών κάθε Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ), τα οποία προσδιορίζονται με τη χρήση κατάλληλων τεχνικών αποτίμησης που βασίζονται σε προεξοφλημένες ταμειακές ροές. Εντός της χρήσης δεν αναγνωρίστηκαν ζημιές απομείωσης σε επίπεδο ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, ενώ σε επίπεδο εταιρικών οικονομικών καταστάσεων αναγνωρίστηκαν ζημιές απομείωσης επενδύσεων σε θυγατρικές ύψους €18,4 εκατ.

Λόγω της σημαντικότητας των ως άνω κονδυλίων, του υψηλού βαθμού κρίσης και των εκτιμήσεων της διοίκησης, θεωρούμε την αξιολόγηση και τον έλεγχο απομείωσης των ως άνω μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού, ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με την λογιστική πολιτική, καθώς και τις παραδοχές και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά την αξιολόγηση της απομείωσης των ως άνω στοιχείων του ενεργητικού περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3.1(ii), 3.2(vi), 4.1(α), 4.4, 4.5, 4.7, 8, 10 και 11 των οικονομικών καταστάσεων.

Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα του Ομίλου προέρχονται από διαφοροποιημένους τομείς δραστηριότητας («Κατασκευές», «Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας» και «Παραχωρήσεις»).

Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλάμβαναν μεταξύ άλλων:

- Εξετάσαμε τις εκτιμήσεις της διοίκησης αναφορικά με το κατά πόσον υφίστανται ενδείξεις απομείωσης των εν λόγω μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού.
- Για τις ΜΔΤΡ για τις οποίες υπήρχαν ενδείξεις απομείωσης, αξιολογήσαμε: (i) την καταλληλότητα των ακολουθούμενων μεθόδων για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας και (ii) το εύλογο των βασικών παραδοχών και εκτιμήσεων των μελλοντικών ταμειακών ροών.
- Εξετάσαμε τη διαδικασία της διοίκησης αναφορικά με την κατάρτιση αξιόπιστων επιχειρηματικών πλάνων. Μεταξύ άλλων, συγκρίθηκαν και αναλύθηκαν οι προηγούμενες εκτιμήσεις /προβλέψεις της διοίκησης με την πραγματική απόδοση των ΜΔΤΡ.
- Για τις ανωτέρω διαδικασίες και όπου αυτό κρίθηκε απαραίτητο, ζητήθηκε η συμβολή ειδικού εμπειρογνώμονα της Grant Thornton.
- Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, σε σχέση με το θέμα αυτό.

Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήσαμε περιλάμβαναν μεταξύ άλλων:

- Κατανοήσαμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που έχουν σχεδιαστεί από τη διοίκηση και

Ειδικότερα, τα έσοδα του Ομίλου: (i) από την πώληση παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) αναγνωρίζονται κατά την περίοδο που παρέχονται οι σχετικές υπηρεσίες, (ii) από την εκτέλεση κατασκευαστικών συμβάσεων προσδιορίζονται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15 με τη μέθοδο επιμέτρησης της προόδου βάσει των εισρωών, όπως αυτή προκύπτει από τη σχέση του πραγματοποιηθέντος κόστους ως προς το συνολικό εκτιμώμενο κόστος μέχρι την ολοκλήρωση του έργου και (iii) από τις συμβάσεις παραχώρησης αναγνωρίζονται σύμφωνα με τα οριζόμενα της ΕΔΔΠΧΑ 12 «Συμφωνίες για Παραχώρηση Δικαιώματος Παροχής Υπηρεσιών» και των εκτιμήσεων της διοίκησης κατά το στάδιο της κατασκευής και το στάδιο της λειτουργίας.

Κάθε λειτουργικός τομέας περιλαμβάνει διαφορετικές πηγές εσόδων, η αναγνώριση των οποίων ενέχει διαφορετικό βαθμό πολυπλοκότητας και κρίσεων και εκτιμήσεων της διοίκησης. Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, καθώς και τη σημαντικότητα του κονδυλίου των εσόδων για τις οικονομικές καταστάσεις, αξιολογήσαμε την αναγνώριση των εσόδων ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές αναγνώρισης των εσόδων, και τις κρίσεις και εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για την αναγνώριση αυτών περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 3.2(i), 4.11, 4.16, 6 και 34 των οικονομικών καταστάσεων.

Διακοπή δραστηριοτήτων του λειτουργικού τομέα «Εμπορία Ηλεκτρικής Ενέργειας»

Η Εταιρεία και ο Όμιλος ανακοίνωσαν την αποεπένδυση από τον κλάδο της Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά τη διάρκεια της κλειόμενης χρήσης. Τα αποτελέσματα από τη λειτουργία του εν λόγω τομέα και οι συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν στο πλαίσιο της αποεπένδυσης έχουν παρουσιαστεί ως Διακοπείσα Δραστηριότητα στις ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις αντίστοιχα σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Στοιχεία του Ενεργητικού Κατεχόμενα προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες».

Συγκεκριμένα, την 11.11.2022 η Εταιρεία προέβη στην πώληση του 51% της συμμετοχής της στην θυγατρική εταιρεία «OPTIMUS ENERGY AE», που υπάγεται στον τομέα της Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, αντί συνολικού τιμήματος €20,9 εκατ. Την ίδια ημερομηνία, η Εταιρεία μέσω της 100% θυγατρικής του TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD στην Κύπρο, προέβη στην πώληση του 100% της

σχετίζονται με τις διαδικασίες αναγνώρισης εσόδων από κάθε λειτουργικό τομέα.

- Για κάθε επιμέρους λειτουργικό τομέα, διενεργήσαμε, μεταξύ άλλων, και τις ακόλουθες ουσιαστικές διαδικασίες: (i) εξετάσαμε, δειγματοληπτικά, την ορθότητα αναγνώρισης του εσόδου σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ και τα σχετικά παραστατικά, (ii) για τα έσοδα από κατασκευαστικές συμβάσεις, διενεργήσαμε έλεγχο σε δειγματοληπτική βάση του πραγματοποιηθέντος κόστους κατασκευής που αναγνωρίστηκε στην τρέχουσα χρήση με τα αντίστοιχα παραστατικά, καθώς και επαναυπολογισμό του ποσού του εσόδου κατασκευαστικών έργων που αναγνωρίστηκε με βάση το ποσοστό ολοκλήρωσής τους κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, (iii) για τα έσοδα από συμβάσεις παραχώρησης προβήκαμε στην κατανόηση και ανάλυση των όρων των συμβάσεων παραχώρησης και επιβεβαιώσαμε την ορθή λογιστικοποίηση των εσόδων που αναγνωρίστηκαν βάσει των διατάξεων της ΕΔΔΠΧΑ 12.
- Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, σε σχέση με το θέμα αυτό.

Οι βασικές ελεγκτικές διαδικασίες που πραγματοποιήθηκαν, περιλάμβαναν μεταξύ άλλων:

- Λάβαμε και επισκοπήσαμε τις συμβάσεις που σχετίζονται με τις συναλλαγές πώλησης, προκειμένου να αξιολογήσουμε την λογιστική απεικόνιση των συναλλαγών αυτών στα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας.
- Αξιολογήσαμε την καταλληλότητα του λογιστικού χειρισμού που εφαρμόστηκε για την απεικόνιση των συναλλαγών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ.
- Εξετάσαμε τον τρόπο προσδιορισμού του συνολικού κέρδους των € 3,2 εκατ. για τον Όμιλο και των €20,8 εκατ. για την Εταιρεία αντίστοιχα, από την αποεπένδυση από τον τομέα της Εμπορίας.
- Αξιολογήσαμε την επάρκεια των γνωστοποιήσεων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τις

συμμετοχής του στην TERNAL ENERGY TRADING LTD, μέσω της οποίας διατηρούσε το 100% της συμμετοχής του στο σύνολο των θυγατρικών της Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας στην γεωγραφική περιοχή της Ανατολικής Ευρώπης, αντί συνολικού τιμήματος €3,2 εκατ. Περαιτέρω πληροφορίες αναφορικά με τις προαναφερθείσες συναλλαγές παρατίθενται στη Σημείωση 7.1 και 7.2 των οικονομικών καταστάσεων.

Το συνολικό κέρδος από τη λειτουργία του τομέα της Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνεπεία της απόφασης της Διοίκησης για αποεπένδυση, προσδιορίστηκε σε €35,3 εκατ. για τον Όμιλο και €27 εκατ. για την Εταιρεία. Στα ως άνω ποσά περιλαμβάνεται και κέρδος από τις συναλλαγές πώλησης ύψους €3,2 εκατ. για τον Όμιλο €20,8 εκατ. για την Εταιρεία, αντίστοιχα.

Λόγω της σημαντικότητας της επίδρασης των ως άνω στα οικονομικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας, θεωρήσαμε τις παραπάνω συναλλαγές, ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου.

Οι γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας σχετικά με τις λογιστικές πολιτικές, καθώς και τις κρίσεις και παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν κατά τις ως άνω συναλλαγές περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 4.1, 7.1 και 7.2 των οικονομικών καταστάσεων.

απαιτήσεις των ΔΠΧΑ, σε σχέση με τα ως άνω.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη 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”, στις Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές 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 ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προβεί σ' αυτές τις ενέργειες.

Η Επιτροπή Ελέγχου (άρθ. 44 Ν. 4449/2017) της Εταιρείας έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας και του Ομίλου.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για τη γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.
- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης

αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.

- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

Μεταξύ άλλων θεμάτων, κοινοποιούμε στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, 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.

Επιπλέον, δηλώνουμε προς τους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση ότι έχουμε συμμορφωθεί με τις σχετικές απαιτήσεις δεοντολογίας περί ανεξαρτησίας και γνωστοποιούμε προς αυτούς όλες τις σχέσεις και άλλα θέματα που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί ότι επηρεάζουν την ανεξαρτησία μας και τα σχετικά μέτρα προστασίας, όπου συντρέχει περίπτωση.

Από τα θέματα που γνωστοποιήθηκαν στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, καθορίζουμε τα θέματα εκείνα που ήταν εξέχουσας σημασίας για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως και ως εκ τούτου αποτελούν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και της Δήλωσης Εταιρικής Διακυβέρνησης που περιλαμβάνεται στην έκθεση αυτή, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 του Ν. 4336/2015 (μέρος Β), σημειώνουμε ότι:

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 152 του Ν. 4548/2018.
- β) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150-151 και 153-154 και της παραγράφου 1 (περιπτώσεις γ' και δ') του άρθρου 152 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2022.

γ) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχό μας, για την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου

Η γνώμη μας επί των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τη Συμπληρωματική Έκθεσή μας προς την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας, που προβλέπεται από το άρθρο 11 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014.

3. Παροχή μη ελεγκτικών υπηρεσιών

Δεν παρείχαμε στην Εταιρεία και τις θυγατρικές της μη ελεγκτικές υπηρεσίες που απαγορεύονται σύμφωνα με το άρθρο 5 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014.

Οι επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες που έχουμε παράσχει στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, κατά τη διάρκεια της χρήσεως που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2022 γνωστοποιούνται στη Σημείωση 35 των συνημμένων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

4. Διορισμός Ελεγκτή

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές της Εταιρείας με την από 30/06/2007 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων. Έκτοτε ο διορισμός μας έχει αδιαλείπτως ανανεωθεί για μία συνολική περίοδο 16 ετών με βάση τις κατ' έτος λαμβανόμενες αποφάσεις της τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων.

5. Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρεία διαθέτει Κανονισμό Λειτουργίας σύμφωνα με το περιεχόμενο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 14 του Ν. 4706/2020.

6. Έκθεση Διασφάλισης επί του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Ηλεκτρονικού Μορφότυπου Αναφοράς

Εξετάσαμε τα ψηφιακά αρχεία της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» (εφεξής Εταιρεία ή/και Όμιλος), τα οποία καταρτίστηκαν σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Ενιαίο Ηλεκτρονικό Μορφότυπο (ESEF) που ορίζεται από τον κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) 2019/815, όπως τροποποιήθηκε με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2020/1989 (εφεξής Κανονισμός ESEF), και τα οποία περιλαμβάνουν τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, σε μορφή XHTML 5493006164JBW2E60O73-2022-12-31-el.xhtml, καθώς και το προβλεπόμενο αρχείο XBRL 5493006164JBW2E60O73-2022-12-31-el.zip με την κατάλληλη σήμανση, επί των προαναφερόμενων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των λοιπών επεξηγηματικών πληροφοριών (Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων).

7. Κανονιστικό πλαίσιο

Τα ψηφιακά αρχεία του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Ηλεκτρονικού Μορφότυπου καταρτίζονται σύμφωνα με τον Κανονισμό ESEF και την 2020/C 379/01 Ερμηνευτική Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 10ης Νοεμβρίου 2020, όπως προβλέπεται από το Ν. 3556/2007 και τις σχετικές ανακοινώσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και του Χρηματιστηρίου Αθηνών (εφεξής «Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF»). Συνοπτικά το Πλαίσιο αυτό περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Όλες οι ετήσιες οικονομικές εκθέσεις θα πρέπει να συντάσσονται σε μορφότυπο XHTML.
- Όσον αφορά τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η χρηματοοικονομική πληροφόρηση, που περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, στην Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών, καθώς επίσης και η χρηματοοικονομική πληροφόρηση που περιλαμβάνεται στις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες, θα πρέπει να επισημαίνεται με ετικέτες XBRL (XBRL 'tags' και "block tag"), σύμφωνα με την Ταξινόμια του ESEF (ESEF Taxonomy), όπως ισχύει. Οι τεχνικές προδιαγραφές για τον ESEF, συμπεριλαμβανομένης και της σχετικής ταξινόμιας, παρατίθενται στα Ρυθμιστικά Τεχνικά Πρότυπα (Regulatory Technical Standards) του ESEF.

Οι απαιτήσεις που ορίζονται από το ισχύον Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF αποτελούν κατάλληλα κριτήρια για να εκφράσουμε συμπέρασμα που παρέχει εύλογη διασφάλιση.

8. Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και υποβολή των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, σύμφωνα με τις απαιτήσεις που ορίζονται από το Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των ψηφιακών αρχείων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

9. Ευθύνες του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι ο σχεδιασμός και η διενέργεια αυτής της εργασίας διασφάλισης, σύμφωνα με την υπ' αρ. 214/4/11-02-2022 Απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Λογιστικής Τυποποίησης και Ελέγχων (ΕΛΤΕ) και τις «Κατευθυντήριες οδηγίες σε σχέση με την εργασία και την έκθεση διασφάλισης των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών επί του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Ηλεκτρονικού Μορφότυπου Αναφοράς (ESEF) των εκδοτών με κινητές αξίες εισηγμένες σε ρυθμιζόμενη αγορά στην Ελλάδα», όπως εκδόθηκαν από το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών την 14/02/2022 (εφεξής "Κατευθυντήριες Οδηγίες ESEF"), έτσι ώστε να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση ότι οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου που καταρτίστηκαν από τη διοίκηση σύμφωνα με τον ESEF συμμορφώνονται από κάθε ουσιώδη άποψη με το ισχύον Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF.

Η εργασία μας διενεργήθηκε σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών (Κώδικας ΣΔΠΔΕ), όπως αυτός έχει

ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και επιπλέον έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές υποχρεώσεις ανεξαρτησίας, σύμφωνα με το Ν. 4449/2017 και τον Κανονισμό (ΕΕ) 537/2014.

Η εργασία διασφάλισης που διενεργήσαμε καλύπτει περιοριστικά τα αντικείμενα που περιλαμβάνονται στις Κατευθυντήριες Οδηγίες ESEF και διενεργήθηκε σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, “Έργα Διασφάλισης Πέραν Ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης”. Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι η εργασία αυτή θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα αναφορικά με μη συμμόρφωση με τις απαιτήσεις του Κανονιστικού Πλαισίου ESEF.

10. Συμπέρασμα

Με βάση τη διενεργηθείσα εργασία και τα τεκμήρια που αποκτήθηκαν, διατυπώνουμε το συμπέρασμα ότι οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου, για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, σε μορφή αρχείου XHTML, 5493006164JBW2E60O73-2022-12-31-el.xhtml καθώς και το προβλεπόμενο αρχείο XBRL 5493006164JBW2E60O73-2022-12-31-el.zip με την κατάλληλη σήμανση, επί των προαναφερόμενων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των λοιπών επεξηγηματικών πληροφοριών, έχουν καταρτιστεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κανονιστικού Πλαισίου ESEF.

Αθήνα, 19 Απριλίου 2023
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Π. Παναγόπουλος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. .36471



Grant Thornton

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Λ. Κατεχάκη 58, 115 25 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127



ΕΤΗΣΙΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΘΕ ΤΗΝ 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022 (1 Ιανουαρίου 2022-31 Δεκεμβρίου 2022)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), ως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 19/04/2023 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.com, καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Οι ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις των ενοποιούμενων θυγατρικών εταιρειών, που προβλέπονται από την απόφαση 8/754/14.04.2016 του ΔΣ της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς όπως τροποποιήθηκε την 23/9/2020, αναρτώνται στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.terna-energy.com.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022

| Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|------------|------------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | | | | |
| Υπεραξία επιχείρησης | - | 3.994 | - | - |
| Ασώματα πάγια | 8 | 60.473 | 2.872 | 2.857 |
| Ενσώματα πάγια | 10 | 1.169.349 | 63.336 | 73.645 |
| Δικαιώματα χρήσης παγίων | 9 | 27.057 | 19.570 | 12.158 |
| Συμμετοχές σε θυγατρικές | 11 | - | 390.829 | 416.851 |
| Συμμετοχές σε κοινοπραξίες | 13 | 4.164 | 4.425 | 4.706 |
| Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις | 12 | 34 | - | - |
| Λουτές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 15 | 6.461 | 142.783 | 124.380 |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | 24 | 26.544 | 935 | - |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | 16 | 70.873 | - | - |
| Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | 14 | 3.499 | 3.499 | 2.583 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις | 33 | 18.350 | 9.411 | 2.000 |
| Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού | | 1.386.804 | 637.660 | 639.180 |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό | | | | |
| Αποθέματα | 17 | 9.902 | 7.067 | 8.690 |
| Εμπορικές απαιτήσεις | 18 | 64.736 | 76.208 | 135.249 |
| Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες | 20 | 30.551 | 2.795 | 9.251 |
| Προκαταβολές και λουπές απαιτήσεις | 19 | 131.745 | 135.531 | 55.417 |
| Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος | | 7.487 | 4.691 | 3.265 |
| Λουτές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις | | 4.322 | 1.762 | - |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | 24 | 7.973 | 176 | - |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 21 | 391.896 | 397.409 | 110.917 |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού | | 648.612 | 324.421 | 312.408 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | 2.035.416 | 962.081 | 951.588 |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 30 | 34.757 | 34.757 | 34.757 |
| Διαφορά υπέρ το άρτιο | 30 | 209.870 | 209.870 | 209.870 |
| Αποθεματικά | 31 | 107.180 | 63.071 | 17.469 |
| Υπόλοιπο κερδών εις νέο | | 129.287 | 113.191 | 50.385 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων αποδιδόμενων στους ιδιοκτήτες της μητρικής | | 481.094 | 420.889 | 312.481 |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές | | 10.082 | 10.754 | - |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | | 491.176 | 431.643 | 312.481 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2022

| | Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | | | |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 22 | 951.326 | 872.144 | 388.408 | 389.790 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 23 | 25.372 | 18.701 | 18.185 | 11.783 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | 24 | 14.596 | 2.162 | 7.845 | 158 |
| Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού | 25 | 245 | 204 | 218 | 179 |
| Λοιπές προβλέψεις | 26 | 19.416 | 18.071 | 4.741 | 4.954 |
| Επιχορηγήσεις | 27 | 167.146 | 76.736 | 11.257 | 16.398 |
| Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 20 | 2.766 | 703 | 2.766 | 703 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις | 33 | 48.080 | 37.137 | - | - |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 29 | 7.496 | 10.549 | 7.388 | 10.549 |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | | 1.236.443 | 1.036.407 | 440.808 | 434.514 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | | | |
| Προμηθευτές | 28 | 75.084 | 138.326 | 63.068 | 77.007 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 22 | 60.632 | 40.425 | 60.632 | 40.425 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 22 | 111.101 | 70.966 | 14.086 | 14.318 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 23 | 1.654 | 1.151 | 1.369 | 694 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | 24 | 5.768 | 6.659 | 5.670 | 5.726 |
| Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 20 | 8.611 | 3.371 | 17.494 | 54.554 |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 29 | 33.458 | 31.119 | 22.597 | 11.551 |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος | | 11.489 | 9.851 | - | 318 |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων | | 307.797 | 301.868 | 184.916 | 204.593 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | | 1.544.240 | 1.338.275 | 625.724 | 639.107 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | | 2.035.416 | 1.769.918 | 962.081 | 951.588 |

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΧΡΗΣΗΣ 2022

| Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | | | |
| Κύκλος εργασιών | 34 | 298.045 | 273.089 | 234.469 |
| Κόστος πωλήσεων | 35 | (152.729) | (133.602) | (215.361) |
| Μικτό κέρδος | | 145.316 | 139.487 | 19.108 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | 35 | (77.861) | (24.226) | (63.626) |
| Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης | 35 | (7.367) | (5.273) | (6.507) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) | 36 | 14.133 | 11.128 | 4.881 |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης | | 74.221 | 121.116 | (46.144) |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 37 | 8.795 | 5.872 | 5.486 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 37 | (45.117) | (32.486) | (20.066) |
| Κέρδη/(ζημίες) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία | 24 | 873 | (873) | 873 |
| Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | 11, 12, 14 | - | 735 | 74.505 |
| Κέρδη/(Ζημίες) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | 7, 11 | (23) | - | (18.718) |
| Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και κοινοπραξιών | 12, 13 | (98) | 350 | - |
| (Ζημίες)/κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | 38.651 | 94.714 | (4.064) |
| Φόρος εισοδήματος | 33 | (17.007) | (25.306) | 5.575 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | 21.644 | 69.408 | 1.511 |
| Διακοπήσεις δραστηριότητες | | | | |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης από διακοπήσεις δραστηριότητες | 7.2 | 35.294 | (90.525) | 26.993 |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπήσεις δραστηριότητες | | 56.938 | (21.117) | 28.504 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα | | | | |
| Στοιχεία που ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα | | | | |
| Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού | | | | |
| -Κέρδη τρέχουσας χρήσης | | 489 | 247 | - |
| - Αναταξινόμηση στα αποτελέσματα χρήσης | 7.1 | 25 | 706 | - |
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | | | | |
| -(Ζημίες)/κέρδη τρέχουσας χρήσης | 24 | 19.659 | (39.175) | (7.394) |
| - Αναταξινόμηση στα αποτελέσματα χρήσης | | - | 39.219 | - |
| Φόρος εισοδήματος που αναλογεί | | (4.500) | (581) | 1.627 |
| Σύνολο | | 15.673 | 416 | (5.767) |
| Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται μεταγενέστερα στα αποτελέσματα | | | | |
| Ζημίες από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών | | (190) | (295) | (190) |
| Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες) από προγράμματα | | 16 | (11) | 11 |
| Φόρος εισοδήματος που αναλογεί | | 38 | 56 | 40 |
| Σύνολο | | (136) | (250) | (139) |
| Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | | 15.537 | 166 | (5.906) |
| Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα | | 72.475 | (20.951) | 22.598 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΧΡΗΣΗΣ 2022

| Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | |
|--|-----------------------|------------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Καθαρά κέρδη/(ζημίες) χρήσης αποδιδόμενα σε: | | |
| Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από: | | |
| - συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 19.810 | 68.357 |
| - διακοπείσες δραστηριότητες | 22.825 | (90.558) |
| Σύνολο | 42.635 | (22.201) |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές από: | | |
| - συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 1.833 | 1.051 |
| - διακοπείσες δραστηριότητες | 12.470 | 33 |
| Σύνολο | 14.303 | 1.084 |
| Καθαρά Κέρδη/(ζημίες) μετά φόρων από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 56.938 | (21.117) |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης αποδιδόμενα σε: | | |
| Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από: | | |
| - συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 35.347 | 68.524 |
| - διακοπείσες δραστηριότητες | 22.825 | (90.558) |
| Σύνολο | 58.172 | (22.034) |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές από: | | |
| - συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 1.833 | 1.050 |
| - διακοπείσες δραστηριότητες | 12.470 | 33 |
| Σύνολο | 14.303 | 1.083 |
| Συνολικά αποτελέσματα | 72.475 | (20.951) |
| Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ) αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής | | |
| - από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 32 0,17171 | 0,59091 |
| - από διακοπείσες δραστηριότητες | 32 0,19784 | (0,78282) |
| - από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 32 0,36955 | (0,19191) |
| Μειωμένα κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ) αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής | | |
| - από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 32 0,16866 | 0,59091 |
| - από διακοπείσες δραστηριότητες | 32 0,19432 | (0,78282) |
| - από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 32 0,36298 | (0,19191) |

Σημείωση:

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας. Τα αποτελέσματα των διακοπεισών δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται διακριτά και αναλύονται σε ξεχωριστή σημείωση (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2022

| | Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|----------|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες (Ζημίες)/κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | 38.651 | 94.714 | (4.064) | 33.737 |
| <i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i> | | | | | |
| Αποσβέσεις ασώματων, ενσώματων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων | 8, 9, 10 | 47.959 | 46.947 | 7.699 | 7.118 |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | 27 | (5.367) | (5.374) | (1.259) | (1.259) |
| Απομειώσεις | 36 | 34 | 2 | 18.676 | (448) |
| Διαγραφές υποχρεώσεων | | (12) | - | (13) | - |
| Προβλέψεις | 26.27 | (919) | 3.513 | (926) | 3.507 |
| Τόκοι και συναφή έσοδα | 37 | (8.795) | (5.872) | (5.486) | (5.400) |
| Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα | 37 | 45.117 | 32.486 | 20.066 | 16.989 |
| Αποτελέσματα από ασώματα, ενσώματα πάγια στοιχεία, επενδυτικά ακίνητα και δικαιώματα χρήσης παγίων | | (109) | (713) | (656) | (538) |
| Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | 11 | 1 | (735) | (74.455) | (32.329) |
| Αποτελέσματα από παράγωγα | 24 | (873) | 873 | (873) | 873 |
| Αναλογία στα κέρδη μετά από φόρο εισοδήματος συγγενών και κοινοπραξιών | 12, 13 | 98 | (350) | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 36 | (1.220) | (640) | - | - |
| Αποτελέσματα από προγράμματα δωρεάν διάθεσης μετοχών | 31 | 48.814 | - | 48.814 | - |
| Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης | | 163.379 | 164.851 | 7.523 | 22.250 |
| (Αύξηση)/Μείωση σε: | | | | | |
| Αποθέματα | | 993 | (5.599) | 1.623 | (5.133) |
| Εμπορικές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες | | (42.868) | 26.114 | 217 | (72.901) |
| Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις | | (9.490) | (40.293) | 4.844 | (18.429) |
| Αύξηση/(Μείωση) σε: | | | | | |
| Προμηθευτές και υποχρεώσεις από συμβάσεις με | | 9.366 | 68.040 | (47.048) | 102.218 |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες | | 3.350 | (39.335) | (2.111) | 2.473 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις | | 503 | (9.476) | 2.115 | 714 |
| Πληρωμές φόρου εισοδήματος | | (15.005) | (18.203) | (3.421) | (3.363) |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από λειτουργικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων | | 110.228 | 146.099 | (36.258) | 27.829 |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες διακοπειών εκμεταλλεύσεων | | (2.223) | (25.615) | (2.551) | (16.315) |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από λειτουργικές δραστηριότητες | | 108.005 | 120.484 | (38.809) | 11.514 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΩΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2022

| | Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|------------------|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | | | | |
| Αγορές ενσώματων και ασώματων παγίων | 8, 10 | (239.999) | (181.628) | (11.449) | (4.126) |
| Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων παγίων | 8, 10 | 1.617 | 3.688 | - | 1.416 |
| Είσπραξη επιχορηγήσεων | 27 | 100.000 | - | - | - |
| Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα | | 847 | 758 | 5.249 | 2.353 |
| Πληρωμές για εξαγορά επιχειρήσεων | 7.4 | (1.633) | - | (1.653) | - |
| Εισπράξεις από απώλεια ελέγχου σε θυγατρικές | 7.1, 7.3 | 18.612 | - | 15.412 | - |
| Ταμειακά διαθέσιμα εταιρειών που πρωτοενοποιούνται και ταμειακά διαθέσιμα εταιρειών που διεκπέει η | 7.1, 7.3, 7.4 | (30.958) | 14.619 | - | - |
| Πληρωμές για απόκτηση ή αύξηση συμμετοχών σε συγγενείς και κοινοπραξίες | | - | (140) | - | (17) |
| Πληρωμές για αποκτήσεις μετοχών, ομολογιών και λουτών τίτλων | | (3.589) | (374) | (1.107) | (374) |
| Εισπράξεις από πωλήσεις μετοχών, ομολογιών και λουτών τίτλων | | - | 858 | - | 249 |
| Εισπράξεις μερισμάτων | | - | 735 | 77.949 | 29.615 |
| Χορηγηθέντα δάνεια | | (310) | - | (54.456) | (43.431) |
| Εισπράξεις από χορηγηθέντα δάνεια | | - | 500 | 50.823 | 16.885 |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από επενδυτικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων | | (155.413) | (160.984) | 80.768 | 2.570 |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από επενδυτικές δραστηριότητες | | (155.413) | (160.984) | 80.768 | 2.570 |
| Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές | | | | | |
| Εισπράξεις από αυξήσεις κεφαλαίου | 30 | - | 39 | - | - |
| Αγορά ιδίων μετοχών | 31 | (6.609) | (2.709) | (6.609) | (2.709) |
| Εισπράξεις από μεταβολές συμμετοχών | | - | - | 16.047 | 26.823 |
| Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια | 22 | 519.969 | 253.392 | 32.814 | 41.070 |
| Πληρωμές για μακροπρόθεσμα δάνεια | 22 | (409.978) | (88.363) | (35.707) | (13.135) |
| Πληρωμές για υποχρεώσεις από μισθώσεις | 23 | (2.809) | (2.046) | (1.924) | (1.244) |
| Είσπραξη από βραχυπρόθεσμα δάνεια | 22 | 20.000 | 30.000 | 20.000 | 30.000 |
| Πληρωμές βραχυπρόθεσμων δανείων | 22 | - | (31) | - | - |
| Μερίσματα πληρωθέντα | 30 | (40.544) | (41.521) | (39.374) | (39.375) |
| Τόκοι πληρωθέντες | | (39.259) | (29.819) | (16.820) | (14.799) |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων | | 40.770 | 118.942 | (31.573) | 26.631 |
| Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες διακοπειών εκμεταλλεύσεων | | (199) | 26.261 | (5) | (4) |
| Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες | | 40.571 | 145.203 | (31.578) | 26.627 |
| Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | (4.415) | 104.057 | 12.937 | 57.030 |
| Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων από διακοπείσες δραστηριότητες | | (2.422) | 646 | (2.556) | (16.319) |
| Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων | | (6.837) | 104.703 | 10.381 | 40.711 |
| Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα | | 1.324 | 1.799 | - | - |
| Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης | 21 | 397.409 | 290.907 | 100.536 | 59.825 |
| Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης | 21 | 391.896 | 397.409 | 110.917 | 100.536 |

Σημείωση:

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας. Οι καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες των διακοπείσων δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

διακριτά και αναλύονται σε ξεχωριστή σημείωση (βλ. Σημείωση 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2021

| | Σημείωση | Μετοχικό κεφάλαιο | Διαφορά υπέρ το άρτιο | Αποθεματικά | Υπόλοιπο κερδών εις νέο | Σύνολο | Μη ελέγχουσες συμμετοχές | Σύνολο |
|---|----------|-------------------|-----------------------|---------------|-------------------------|-----------------|--------------------------|-----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2021 | | 34.757 | 209.870 | 58.448 | 181.313 | 484.388 | 11.277 | 495.665 |
| Προσαρμογές λόγω αναδρομικής εφαρμογής της αλλαγής της λογιστικής | | - | - | (70) | 499 | 429 | - | 429 |
| 1η Ιανουαρίου 2021, Αναπροσαρμοσμένο Υπόλοιπο | | 34.757 | 209.870 | 58.378 | 181.812 | 484.817 | 11.277 | 496.094 |
| Καθαρές ζημίες χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | | - | - | - | (22.201) | (22.201) | 1.084 | (21.117) |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα | | | | | | | | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων | | - | - | 953 | - | 953 | - | 953 |
| Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος) | | - | - | (239) | - | (239) | - | (239) |
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | 24 | - | - | (536) | - | (536) | (1) | (537) |
| Αναλογιστικές ζημίες από προγράμματα καθορισμένων παροχών | 25 | - | - | (11) | - | (11) | - | (11) |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | | | | 167 | | 167 | (1) | 166 |
| Συγκεντρωτικά συνολικές ζημίες χρήσης | | | | 167 | (22.201) | (22.034) | 1.083 | (20.951) |
| Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής | | - | - | - | - | - | 39 | 39 |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 31 | - | - | 7.242 | (7.242) | - | - | - |
| Διανομή μερισμάτων | 30 | - | - | - | (39.391) | (39.391) | (2.146) | (41.537) |
| Ίδιες μετοχές | 31 | - | - | (2.709) | - | (2.709) | - | (2.709) |
| Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής | 5 | - | - | - | 208 | 208 | (273) | (65) |
| Διακοπή ενοποίησης θυγατρικής | 5 | - | - | - | (6) | (6) | 6 | - |
| Απόκτηση θυγατρικών | 7.4 | - | - | - | - | - | 768 | 768 |
| Μεταφορές-λοιπές κινήσεις | | - | - | (7) | 11 | 4 | - | 4 |
| Συναλλαγές με ιδιοκτήτες | | | | 4.526 | (46.420) | (41.894) | (1.606) | (43.500) |
| Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 31ης Δεκεμβρίου 2021 | | 34.757 | 209.870 | 63.071 | 113.191 | 420.889 | 10.754 | 431.643 |

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2022

| | Σημείωση | Μετοχικό κεφάλαιο | Διαφορά υπέρ το άρτιο | Αποθεματικά | Υπόλοιπο κερδών εις νέο | Σύνολο | Μη ελέγχουσες συμμετοχές | Σύνολο |
|--|----------|-------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|----------------|--------------------------|-----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2022 | | 34.757 | 209.870 | 63.071 | 113.191 | 420.889 | 10.754 | 431.643 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | | - | - | - | 42.635 | 42.635 | 14.303 | 56.938 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα | | | | | | | | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων | | - | - | 514 | - | 514 | - | 514 |
| Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη | | - | - | (148) | - | (148) | - | (148) |
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | 24 | - | - | 15.159 | - | 15.159 | - | 15.159 |
| Αναλογιστικά κέρδη από προγράμματα καθορισμένων παροχών | 25 | - | - | 12 | - | 12 | - | 12 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | | | | 15.537 | | 15.537 | | 15.537 |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης | | | | 15.537 | 42.635 | 58.172 | 14.303 | 72.475 |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 31 | - | - | 41.377 | 7.412 | 48.789 | 25 | 48.814 |
| Διανομή μερισμάτων | 30 | - | - | - | (34.572) | (34.572) | (1.420) | (35.992) |
| Ίδιες μετοχές | 31 | - | - | (6.609) | - | (6.609) | - | (6.609) |
| Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής | 5 | - | - | 5 | 597 | 602 | (482) | 120 |
| Διανομή αποθεματικών | 30 | - | - | (6.177) | - | (6.177) | - | (6.177) |
| Διάθεση θυγατρικών | 7.2 | - | - | (24) | 24 | - | (13.098) | (13.098) |
| Συναλλαγές με ιδιοκτήτες | | | | 28.572 | (26.539) | 2.033 | (14.975) | (12.942) |
| Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | 34.757 | 209.870 | 107.180 | 129.287 | 481.094 | 10.082 | 491.176 |

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2021

| | Σημείωση | Μετοχικό κεφάλαιο | Διαφορά υπέρ το άρτιο | Αποθεματικά | Υπόλοιπο κερδών εις νέο | Σύνολο |
|---|----------|-------------------|-----------------------|----------------|-------------------------|-----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2021 | | 34.757 | 209.870 | 21.418 | 58.518 | 324.563 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες | | - | - | - | 33.129 | 33.129 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα | | | | | | |
| Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος) | | - | - | (239) | - | (239) |
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | 24 | - | - | (2.862) | - | (2.862) |
| Αναλογιστικά κέρδη από προγράμματα καθορισμένων παροχών | 25 | - | - | (10) | - | (10) |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | | - | - | (3.111) | - | (3.111) |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης | | - | - | (3.111) | 33.129 | 30.018 |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 31 | - | - | 1.871 | (1.871) | - |
| Διανομή μερισμάτων | 30 | - | - | - | (39.391) | (39.391) |
| Ίδιες μετοχές | 31 | - | - | (2.709) | - | (2.709) |
| Συναλλαγές με ιδιοκτήτες | | - | - | (838) | (41.262) | (42.100) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | | 34.757 | 209.870 | 17.469 | 50.385 | 312.481 |

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2022

| | Σημείωση | Μετοχικό κεφάλαιο | Διαφορά υπέρ το | Αποθεματικά | Υπόλοιπο κερδών εις | Σύνολο |
|---|----------|-------------------|-----------------|----------------|---------------------|-----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2022 | | 34.757 | 209.870 | 17.469 | 50.385 | 312.481 |
| Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες | | - | - | - | 28.504 | 28.504 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα | | | | | | |
| Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος) | | - | - | (148) | - | (148) |
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | 24 | - | - | (5.767) | - | (5.767) |
| Αναλογιστικά κέρδη από προγράμματα καθορισμένων παροχών | 25 | - | - | 9 | - | 9 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | | - | - | (5.906) | - | (5.906) |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης | | - | - | (5.906) | 28.504 | 22.598 |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 31 | - | - | 49.235 | (421) | 48.814 |
| Διανομή μερισμάτων | 30 | - | - | - | (34.572) | (34.572) |
| Ίδιες μετοχές | 31 | - | - | (6.609) | - | (6.609) |
| Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής | | - | - | - | (178) | (178) |
| Διανομή αποθεματικών | 30 | - | - | (6.177) | - | (6.177) |
| Συναλλαγές με ιδιοκτήτες | | - | - | 36.449 | (35.171) | 1.278 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | 34.757 | 209.870 | 48.012 | 43.718 | 336.357 |

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ετήσιων Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ**

Ο Όμιλος εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ (εφεξής ο «Όμιλος» ή «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ») είναι ένας Ελληνικός Όμιλος ο οποίος δραστηριοποιείται στους κλάδους ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, κατασκευών, εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και παραχωρήσεων. Οι κύριες δραστηριότητες του Ομίλου αφορούν στην κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι κάτοχος εργοληπτικού πτυχίου 6ης τάξεως και η δραστηριότητά της στον κατασκευαστικό τομέα είναι η ανάληψη και εκτέλεση πάσης φύσεως τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως κύριος ανάδοχος ή ως υπεργολάβος ή μέσω κοινοπραξιών. Βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας μπορεί να αναλάβει έργα (δημόσια, βάσει του Ν. 4412/2016, ιδιωτικά ή αυτοχρηματοδοτούμενα), ανεξαρτήτως προϋπολογισμού ανάλογα με τα τεχνικά και χρηματοοικονομικά κριτήρια που τίθενται κάθε φορά, αυτοτελώς ή μέσω κοινοπραξίας.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας Τεχνικών Κατασκευών (ΕΤΚΑ) Α.Ε. η οποία είχε ιδρυθεί το έτος 1949 (ΦΕΚ 166/21.06.1949) και η οποία το 1999 απορρόφησε την Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ η οποία είχε ιδρυθεί το 1997 (ΦΕΚ6524/11.09.1997). Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85. Η Εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών από το 2007.

Οι δραστηριότητες του Ομίλου διενεργούνται κυρίως στην Ελλάδα, ενώ παράλληλα έχει σημαντική παρουσία στα Βαλκάνια και στην Ανατολική Ευρώπη. Η δραστηριότητα του Ομίλου επικεντρώνεται στους εξής λειτουργικούς τομείς:

- **Κατασκευές:** αφορά, σχεδόν αποκλειστικά, σε συμβάσεις εκτέλεσης τεχνικών έργων.
- **Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας:** αφορά στην παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος μέσω αιολικών πάρκων, ηλιακής και υδροηλεκτρικής ενέργειας και βιομάζας.
- **Παραχωρήσεις:** αφορά στην λειτουργία έργων δημοσίου συμφέροντος (Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου και η εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων) που κατασκευάζονται και λειτουργούν με αντάλλαγμα την μακροχρόνια εκμετάλλυσή τους από παροχή υπηρεσιών στο κοινό.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία μέχρι και το έτος 2022 δραστηριοποιούνταν στον τομέα της Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει της από την 11^η Νοεμβρίου 2022 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για εκποίηση των ενοποιούμενων θυγατρικών του τομέα της Εμπορίας στη συνδεδεμένη εταιρεία ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. διεκόπη η λειτουργία της δραστηριότητας (βλ αναλυτικότερα σημ.7).

Οι εταιρείες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ που περιλαμβάνονται στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Η μητρική Εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ, επίσης εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, η οποία κατά την 31/12/2022 κατείχε το 37,298% (31/12/2021: 37,298%) του εκδοθέντος μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της Εταιρείας. Οι Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ενοποιούνται στις Οικονομικές Καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ, με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης, καθώς σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10, έχει αξιολογηθεί ότι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ασκεί έλεγχο στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ.

Οι συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2022, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 19/04/2023 και υπόκεινται στην οριστική έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, είναι δε διαθέσιμες στο επενδυτικό κοινό στα γραφεία της Εταιρείας (Αθήνα, οδός Μεσογείων 85), στην ιστοσελίδα της Εταιρείας στο διαδίκτυο, καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ της 31ης Δεκεμβρίου 2022 που καλύπτουν την ετήσια περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 31η Δεκεμβρίου 2022 είναι σύμφωνες με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB), καθώς και των Διερμηνειών τους που έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (IFRIC) και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2022. Ο Όμιλος εφαρμόζει όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ), τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) και τις Διερμηνείες τους που έχουν εφαρμογή στις εργασίες του. Οι σχετικές λογιστικές πολιτικές, περίληψη των οποίων παρουσιάζεται στη Σημείωση 4, έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

2.2 Συνέχιση δραστηριότητας

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων, η Διοίκηση οφείλει να εξετάσει εάν ο Όμιλος μπορεί να συνεχίσει τη δραστηριότητά του στο εγγύς μέλλον. Η διοίκηση εκτιμά ότι ο Όμιλος και η Εταιρεία διαθέτουν επαρκείς πόρους που διασφαλίζουν την ομαλή συνέχιση της λειτουργίας τους ως “Βιώσιμη Οικονομική Μονάδα” (Going Concern) στο προβλέψιμο μέλλον.

Η απόφαση της Διοίκησης να χρησιμοποιήσει την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας είναι βασισμένη στις εκτιμήσεις που συνδέονται με τις πιθανές επιπτώσεις από την πολεμική σύρραξη που μαίνεται στην ευρύτερη περιοχή της Ουκρανίας. Η Διοίκηση έχει εκτιμήσει ότι δεν υπάρχει ουσιώδεις αβεβαιότητα ως προς τη συνέχιση της δραστηριότητας του Ομίλου και της Εταιρείας υλοποιώντας έτσι το πλαίσιο κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022.

2.3 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2022, έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα παράγωγα χρηματοπιστωτικά μέσα, την υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος και τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους, τα οποία επιμετρούνται στην εύλογη αξία.

2.4 Νόμισμα παρουσίασης

Το νόμισμα παρουσίασης είναι το Ευρώ (νόμισμα της χώρας της έδρας της μητρικής του Ομίλου) και όλα τα ποσά παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

2.5 Συγκρισιμότητα

Τα συγκριτικά μεγέθη της Εταιρικής και Ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος και της Εταιρικής και Ενοποιημένης Κατάστασης Ταμειακών Ροών, έχουν αναμορφωθεί προκειμένου να παρουσιαστούν οι απαιτούμενες προσαρμογές για την απεικόνιση μόνο των συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων του Ομίλου (βλ. αναλυτικά Σημείωση 7.1 και 7.2).

2.6 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των Οικονομικών Καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2021, εκτός από την υιοθέτηση των τροποποιήσεων ορισμένων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική στην Ευρωπαϊκή Ένωση για τις χρήσεις που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2022 (βλ. Σημειώσεις 2.6.1, και 2.6.2).

2.6.1 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

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

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», στο ΔΛΠ 16 «Ενσώματα Πάγια», στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού» και στις «Ετήσιες Βελτιώσεις 2018 - 2020» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2022)

Τον Μάιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας σειράς τροποποιήσεων, που περιλαμβάνουν περιορισμένου σκοπού τροποποιήσεις σε τρία Πρότυπα, καθώς και τις Ετήσιες Βελτιώσεις του Συμβουλίου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις παρέχουν διευκρινίσεις αναφορικά με τη διατύπωση των Προτύπων ή διορθώνουν ή σσονος σημασίας συνέπειες, παραβλέψεις ή αντικρούσεις μεταξύ των απαιτήσεων των Προτύπων. Πιο συγκεκριμένα:

- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων»** επικαιροποιούν μία παραπομπή του ΔΠΧΑ 3 στο Εννοιολογικό Πλαίσιο της Χρηματοοικονομικής Αναφοράς χωρίς να τροποποιούν τις λογιστικές απαιτήσεις που αφορούν στις συνενώσεις επιχειρήσεων.
- 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 Αποτελεσμάτων.
- Οι **τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Στοιχεία του Ενεργητικού»** προσδιορίζουν τα κόστη που μία εταιρεία θα πρέπει να συμπεριλάβει κατά την αξιολόγηση για το εάν ένα συμβόλαιο είναι ζημιογόνο.

- Οι Ετήσιες Βελτιώσεις των ΔΠΧΑ – Κύκλος 2018-2020 προβαίνουν σε ήσσονος σημασίας τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς», στο ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», στο ΔΛΠ 41 «Γεωργία» και στα Επεξηγηματικά Παραδείγματα που συνοδεύουν το ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις».

Οι τροποποιήσεις δεν έχουν επίδραση στις ενοποιημένες και εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις.

2.6.2 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την 31/12/2022

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

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού 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 Οικονομικών Καταστάσεων. Πιο συγκεκριμένα, με βάση τις τροποποιήσεις απαιτείται η γνωστοποίηση σημαντικών πληροφοριών σχετικών με τις λογιστικές πολιτικές, αντί της γνωστοποίησης των σημαντικών λογιστικών πολιτικών. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Αλλαγές στις Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη: Ορισμός των Λογιστικών Εκτιμήσεων» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Φεβρουάριο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού οι οποίες αποσαφηνίζουν τη διαφορά μεταξύ αλλαγής λογιστικής εκτίμησης και αλλαγής λογιστικής πολιτικής. Η διάκριση αυτή είναι σημαντική, καθώς η αλλαγή λογιστικής εκτίμησης εφαρμόζεται χωρίς αναδρομική ισχύ και μόνο για μελλοντικές συναλλαγές και άλλα μελλοντικά γεγονότα, εν αντιθέσει με την αλλαγή λογιστικής πολιτικής που έχει αναδρομική ισχύ και εφαρμόζεται σε συναλλαγές και άλλα γεγονότα του παρελθόντος. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος: Αναβαλλόμενος Φόρος σχετιζόμενος με Απαιτήσεις και Υποχρεώσεις που προκύπτουν από μία Μεμονωμένη Συναλλαγή» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2021, το IASB προέβη στην έκδοση στοχευμένων 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. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Ταξινόμηση Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

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: α) αποσαφήνιση ότι το δικαίωμα μίας οντότητας για αναβολή του διακανονισμού θα πρέπει να υφίσταται κατά την ημερομηνία αναφοράς, β) αποσαφήνιση ότι η ταξινόμηση της υποχρέωσης δεν επηρεάζεται από τις προθέσεις ή προσδοκίες της διοίκησης σχετικά με την εξάσκηση του δικαιώματος αναβολής του διακανονισμού, γ) επεξηγούν πώς οι συνθήκες δανεισμού επηρεάζουν την ταξινόμηση, και δ) αποσαφήνιση των απαιτήσεων σχετικά με την ταξινόμηση υποχρεώσεων μίας οντότητας που πρόκειται να ή ενδεχομένως να διακανονίσει μέσω έκδοσης ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Επιπλέον, τον Ιούλιο του 2020, το IASB προέβη στην έκδοση μίας τροποποίησης για την αναβολή κατά ένα έτος της ημερομηνίας έναρξης ισχύος της αρχικώς εκδοθείσας τροποποίησης στο ΔΛΠ 1, ως αποτέλεσμα της εξάπλωσης της πανδημίας του Covid-19. Ωστόσο, τον Οκτώβριο του 2022, το IASB εξέδωσε μία επιπλέον τροποποίηση που στοχεύει στη βελτίωση της πληροφόρησης που παρέχουν οι εταιρείες σχετικά με τις μακροπρόθεσμες δανειακές δεσμεύσεις. Το ΔΛΠ 1 απαιτεί από μία εταιρεία να ταξινομεί το δάνειο ως μακροπρόθεσμο μόνο εάν η εταιρεία μπορεί να αποφύγει τον διακανονισμό του δανείου εντός 12 μηνών μετά την ημερομηνία αναφοράς. Ωστόσο, η ικανότητα μίας εταιρείας να το πράξει εξαρτάται συχνά από τη συμμόρφωση με τις δεσμεύσεις του. Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 προσδιορίζουν ότι οι δεσμεύσεις που πρέπει να τηρούνται μετά την ημερομηνία αναφοράς δεν επηρεάζουν την ταξινόμηση του δανείου ως βραχυπρόθεσμο ή μακροπρόθεσμο κατά την ημερομηνία αναφοράς. Αντίθετα, οι τροποποιήσεις του προτύπου απαιτούν από μία εταιρεία να γνωστοποιεί πληροφορίες σχετικά με αυτές τις δεσμεύσεις στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, με την πρόωρη υιοθέτησή τους να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε μία Πώληση και Επαναμίσθωση» (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Σεπτέμβριο του 2022, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων περιορισμένου σκοπού στο ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις» με τις οποίες προστίθενται απαιτήσεις για τον τρόπο με τον οποίο μια εταιρεία λογιστικοποιεί μία πώληση και επαναμίσθωση (“sale and leaseback”) μετά την ημερομηνία της συναλλαγής. Η πώληση και επαναμίσθωση είναι μια συναλλαγή κατά την οποία, μια εταιρεία πουλά ένα περιουσιακό στοιχείο και μισθώνει το ίδιο περιουσιακό στοιχείο πίσω για μια χρονική περίοδο από τον νέο ιδιοκτήτη. Το ΔΠΧΑ 16 περιλαμβάνει απαιτήσεις σχετικά με τον λογιστικό χειρισμό μίας πώλησης και επαναμίσθωσης κατά την ημερομηνία που πραγματοποιείται η συναλλαγή. Ωστόσο, το Πρότυπο δεν είχε προσδιορίσει τον τρόπο επιμέτρησης της συναλλαγής μετά την ημερομηνία αυτής. Οι εκδοθείσες τροποποιήσεις

προστίθενται στις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 σχετικά με την πώληση και επαναμίσθωση, υποστηρίζοντας με τον τρόπο αυτό τη συνεπή εφαρμογή του λογιστικού προτύπου. Οι εν λόγω τροποποιήσεις δεν θα αλλάξουν τον λογιστικό χειρισμό για μισθώσεις εκτός από αυτές που προκύπτουν από μία συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίπτωση όλων των παραπάνω στις Οικονομικές του Καταστάσεις. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

2.7 Χρήση Εκτιμήσεων

Η σύνταξη Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση εκτιμήσεων και την άσκηση κρίσης κατά την εφαρμογή των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης επηρεάζουν το ποσό στο οποίο αποτιμώνται ορισμένα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, το ποσό που αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια της χρήσης για ορισμένα έσοδα και έξοδα, καθώς και τις παρουσιαζόμενες εκτιμήσεις για τις ενδεχόμενες υποχρεώσεις. Οι παραδοχές και οι εκτιμήσεις αξιολογούνται σε συνεχή βάση και σύμφωνα με την ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων προσδοκιών για την έκβαση μελλοντικών γεγονότων που θεωρούνται λογικά κάτω από τις υφιστάμενες συνθήκες. Οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές αυτές αφορούν στο μέλλον και ως συνέπεια, τα πραγματικά αποτελέσματα είναι πιθανό να διαφοροποιούνται από τους λογιστικούς υπολογισμούς.

Οι τομείς που απαιτούν τον μεγαλύτερο βαθμό κρίσης καθώς και οι τομείς στους οποίους οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές έχουν σημαντική επίδραση στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) απαιτεί από τη Διοίκηση τον σχηματισμό κρίσεων, εκτιμήσεων και υποθέσεων οι οποίες επηρεάζουν τα στοιχεία του ενεργητικού και τις υποχρεώσεις, τις γνωστοποιήσεις των ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα κατά τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

Συγκεκριμένα, ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες, οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και ως εκ τούτου τα πραγματικά αποτελέσματα μπορεί να διαφέρουν από αυτά τα οποία έχουν εκτιμηθεί. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις της Διοίκησης βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος και σε άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων και των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά στις συγκεκριμένες συνθήκες, ενώ επαναξιολογούνται συνεχώς βάσει όλων των διαθέσιμων πληροφοριών.

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των Οικονομικών Καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

3.1 Σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης

Οι βασικές κρίσεις της Διοίκησης κατά τη διαδικασία της εφαρμογής των λογιστικών πολιτικών του Ομίλου και της Εταιρείας, οι οποίες έχουν σημαντικότερη επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις (εκτός εκείνων που αναλύονται στη Σημείωση 3.2), αναλύονται κατωτέρω.

i) Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η έκταση κατά την οποία αναγνωρίζονται οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις για τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημιές βασίζεται στην κρίση αναφορικά με τον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξουν επαρκή φορολογητέα κέρδη που θα συμψηφιστούν με αυτές τις φορολογικές ζημιές. Για τον καθορισμό του ύψους της αναβαλλόμενης φορολογικής απαίτησης που μπορεί να αναγνωριστεί, απαιτούνται σημαντικές κρίσεις της Διοίκησης του Ομίλου, οι οποίες βασίζονται στα μελλοντικά φορολογητέα κέρδη σε συνδυασμό με τις μελλοντικές φορολογικές στρατηγικές που θα ακολουθηθούν, αλλά και στις αβεβαιότητες που διέπουν τα διαφορετικά φορολογικά πλαίσια που δραστηριοποιείται ο Όμιλος (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 33).

ii) Απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού ελέγχονται για απομείωση, οποτεδήποτε, γεγονότα ή αλλαγές σε καταστάσεις δείχνουν ότι η λογιστική αξία τους μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη, σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.7 (περαιτέρω πληροφορίες στις Σημειώσεις 8 και 11).

iii) Απόκτηση «επιχείρησης» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 ή απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», η Διοίκηση προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως μία απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων πραγματοποιείται σύμφωνα με την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στην Σημείωση 4.20, ενώ ο λογιστικός χειρισμός κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση» πραγματοποιείται με βάση την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στην Σημείωση 4.21.

3.2 Αβεβαιότητα εκτιμήσεων και παραδοχές

Συγκεκριμένα ποσά που περιλαμβάνονται ή επηρεάζουν τις Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και τις σχετικές γνωστοποιήσεις εκτιμώνται, απαιτώντας τον σχηματισμό υποθέσεων σχετικά με αξίες ή συνθήκες οι οποίες δεν είναι δυνατόν να είναι γνωστές με βεβαιότητα κατά την περίοδο σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων. Μία λογιστική εκτίμηση θεωρείται σημαντική όταν είναι σημαντική για την χρηματοοικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και απαιτεί τις πιο δύσκολες, υποκειμενικές ή περίπλοκες κρίσεις της Διοίκησης. Ο Όμιλος αξιολογεί τέτοιες εκτιμήσεις σε συνεχή βάση,

βασιζόμενος στα αποτελέσματα του παρελθόντος και στην εμπειρία, σε συσκέψεις με ειδικούς, σε τάσεις και σε άλλες μεθόδους οι οποίες θεωρούνται λογικές στις συγκεκριμένες συνθήκες, όπως επίσης και τις προβλέψεις σχετικά με το πώς αυτά ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον.

i) Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικές συμβάσεις

Ο χειρισμός των εσόδων και εξόδων μίας κατασκευαστικής σύμβασης, εξαρτάται από εάν το τελικό αποτέλεσμα από την εκτέλεση του συμβατικού έργου μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα (και αναμένεται να αποφέρει κέρδος στον κατασκευαστή ή το αποτέλεσμα από την εκτέλεση είναι ζημιογόνο). Όταν το αποτέλεσμα μίας κατασκευαστικής σύμβασης μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, τότε τα έσοδα και τα έξοδα του συμβολαίου αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια του συμβολαίου, ως έσοδο και έξοδο, αντίστοιχα. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί το στάδιο ολοκλήρωσης για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου και εξόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη περίοδο. Συγκεκριμένα, με βάση τη μέθοδο των εισροών του ΔΠΧΑ 15, το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς, συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογισμένο κόστος προκειμένου να προσδιοριστεί στο ποσοστό ολοκλήρωσης. Το στάδιο ολοκλήρωσης μετράται με βάση το συμβατικό κόστος που έχει πραγματοποιηθεί μέχρι την ημερομηνία αναφοράς σε σχέση με το συνολικό εκτιμώμενο κόστος κατασκευής κάθε έργου. Ο Όμιλος, συνεπώς, προβαίνει σε σημαντικές εκτιμήσεις, αναφορικά με το μικτό αποτέλεσμα με το οποίο θα εκτελείται το εκάστοτε εκτελούμενο κατασκευαστικό συμβόλαιο (συνολικό προϋπολογισθέν κόστος εκτέλεσης της κατασκευαστικής σύμβασης).

ii) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους.

Οι εταιρείες του Ομίλου υπόκεινται σε διαφορετικές νομοθεσίες φορολογίας εισοδήματος. Για τον συνολικό προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος όπως παρουσιάζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης απαιτούνται σημαντικές εκτιμήσεις. Για συγκεκριμένες συναλλαγές και υπολογισμούς, ο προσδιορισμός της τελικής φορολογίας είναι αβέβαιος. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις για προβλεπόμενα φορολογικά ζητήματα με βάση υπολογισμούς για το κατά πόσον θα προκύψει επιπρόσθετη φορολογία. Όπου το τελικό φορολογικό αποτέλεσμα αυτών των ζητημάτων διαφέρει από το ποσό που έχει αρχικά αναγνωρισθεί, οι διαφορές επηρεάζουν την πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και για αναβαλλόμενη φορολογία στην περίοδο που έγινε ο προσδιορισμός (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 33).

iii) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού

Ο Όμιλος, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού. Το ύψος της πρόβλεψης για αποζημίωση προσωπικού βασίζεται σε αναλογιστική μελέτη. Η αναλογιστική μελέτη περιλαμβάνει την στοιχειοθέτηση παραδοχών σχετικών με το προεξοφλητικό επιτόκιο, το ποσοστό αύξησης των αμοιβών των εργαζομένων, την αύξηση του δείκτη τιμών καταναλωτή και την αναμενόμενη εναπομένουσα εργασιακή ζωή. Οι παραδοχές που χρησιμοποιούνται εμπεριέχουν σημαντική αβεβαιότητα και η Διοίκηση του Ομίλου προβαίνει σε συνεχή επανεκτίμησή τους (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 25).

iv) Επιμέτρηση εύλογης αξίας

Η Διοίκηση χρησιμοποιεί τεχνικές αποτίμησης προκειμένου να προσδιορίσει την εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσων (όταν δεν υπάρχουν τιμές ενεργού αγοράς) και των μη χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Η διαδικασία αυτή περιλαμβάνει τη διενέργεια εκτιμήσεων και παραδοχών αναφορικά με το τίμημα που θα κατέβαλλαν οι συμμετέχοντες στην αγορά για την απόκτηση των εν λόγω χρηματοοικονομικών μέσων. Η Διοίκηση βασίζεται τις παραδοχές της σε παρατηρήσιμα δεδομένα, ωστόσο αυτό δεν είναι πάντοτε εφικτό. Στις περιπτώσεις αυτές, η Διοίκηση χρησιμοποιεί την καλύτερη διαθέσιμη πληροφόρηση για τις εκτιμήσεις της, βασιζόμενη στην προγενέστερη εμπειρία της, συνεκτιμώντας τις διαθέσιμες πληροφορίες. Οι εκτιμώμενες εύλογες αξίες μπορεί να διαφέρουν από τις πραγματικές αξίες που θα πραγματοποιούνταν στα πλαίσια μίας συνήθους συναλλαγής κατά την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 43).

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία για τη διαχείριση μιας σειράς κινδύνων στους οποίους περιλαμβάνονται κίνδυνοι που σχετίζονται με τα επιτόκια και τις τιμές των αγαθών. Για τον καθορισμό μιας αποτελεσματικής αντισταθμιστικής σχέσης, ο Όμιλος απαιτείται αφενός να δηλώσει την στρατηγική του για την αντιστάθμιση και αφετέρου να εκτιμήσει ότι η αντιστάθμιση θα είναι αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια του μέσου αντιστάθμισης (παραγώγου). Επιπλέον πληροφόρηση σχετικά με τη χρήση των παραγώγων παρέχεται στη Σημείωση 24.

Επίσης, το τυχόν ενδεχόμενο αντάλλαγμα που δίνεται από τον Όμιλο σε μία εξαγορά, επιμετράται κατά την αρχική του αναγνώριση, αλλά και σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων, στην εύλογη αξία του. Το ενδεχόμενο αντάλλαγμα επιμετράται σύμφωνα με τη λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.20 (για τις περιπτώσεις που η απόκτηση θεωρείται συνένωση επιχειρήσεων) και βάσει του ΔΠΧΑ 3, ή σύμφωνα με την λογιστική πολιτική που περιγράφεται στη Σημείωση 4.21 (για τις περιπτώσεις αποκτήσεων που πληρούν τις προϋποθέσεις χαρακτηρισμού τους ως περιουσιακό στοιχείο. (περαιτέρω πληροφορίες στη Σημείωση 30).

v) Αποθέματα

Ο Όμιλος για την αποτίμηση των αποθεμάτων του εκτιμά, βάσει εκθέσεων αποτίμησης στατιστικών στοιχείων και των συνθηκών της αγοράς, τις αναμενόμενες τιμές πώλησης και το κόστος τελειοποίησης και διάθεσής τους, ανά κατηγορία αποθεμάτων.

vi) Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό της αξίας χρήσης μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, ο Όμιλος διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Ο σχετικός έλεγχος, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημιάς απομείωσης. Εφόσον διαπιστωθεί ότι συντρέχουν λόγοι απομείωσης, απαιτείται ο υπολογισμός της αξίας χρήσης και της εύλογης αξίας μειωμένης κατά το κόστος πώλησης της κάθε Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Τα ανακτήσιμα ποσά των ΜΔΤΡ καθορίζονται για σκοπούς ελέγχου απομείωσης, με βάση τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης, ο οποίος απαιτεί εκτιμήσεις. Για τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης, οι εκτιμώμενες ταμειακές ροές προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους με τη χρήση ενός συντελεστή προεξόφλησης, ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος, καθώς και τους κινδύνους που συνδέονται με τη συγκεκριμένη ΜΔΤΡ. Η εκτίμηση των μελλοντικών λειτουργικών αποτελεσμάτων, βασίζεται σε εκτιμήσεις αποδοτικότητας των αιολικών πάρκων βάσει ανεμολογικών

στατιστικών δεδομένων και σε ιστορικά στοιχεία συγκρίσιμων μονάδων. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιούνται για τον προσδιορισμό της ανακτήσιμης αξίας των διαφορετικών ΜΔΤΡ, αναφέρονται στη Σημείωση 11 των Οικονομικών Καταστάσεων.

vii) Ωφέλιμες ζωές αποσβέσιμων στοιχείων του ενεργητικού

Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, εξετάζει σε κάθε περίοδο αναφοράς την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων στοιχείων του ενεργητικού με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους. Την 31/12/2022 η Διοίκηση εκτιμά ότι οι ωφέλιμες ζωές αντιπροσωπεύουν την αναμενόμενη χρησιμότητα των στοιχείων του ενεργητικού.

viii) Προβλέψεις για περιβαλλοντική αποκατάσταση

Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεων του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των αιολικών πάρκων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά, κατά την ημερομηνία αναφοράς, την παρούσα αξία (βάσει του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου) της υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμώμενη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν (περαιτέρω πληροφορίες στις Σημειώσεις 4.15 και 26).

ix) Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και απαιτήσεις

Η ύπαρξη ενδεχόμενων υποχρεώσεων και απαιτήσεων, απαιτεί από τη διοίκηση τη συνεχή διενέργεια παραδοχών και αξιολογικών κρίσεων αναφορικά με την πιθανότητα μελλοντικά γεγονότα να συμβούν ή να μην συμβούν καθώς και των πιθανών συνεπειών που τα γεγονότα αυτά μπορεί να έχουν στην δραστηριότητα της Εταιρείας και του Ομίλου. Ο καθορισμός των ενδεχόμενων υποχρεώσεων και απαιτήσεων είναι μια πολύπλοκη διαδικασία που περιλαμβάνει κρίσεις σχετικά με μελλοντικά γεγονότα, νόμους, κανονισμούς κτλ. Μεταβολές στις κρίσεις ή στις διερμηνείες είναι πιθανό να οδηγήσουν σε μια αύξηση ή μια μείωση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων της Εταιρείας στο μέλλον. Όταν πρόσθετες πληροφορίες καθίστανται διαθέσιμες, η Διοίκηση του Ομίλου επανεξετάζει τα γεγονότα βάσει των οποίων μπορεί να οδηγηθεί και σε αναθεώρηση των εκτιμήσεών της (βλ. Σημείωση 46).

x) Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες από απαιτήσεις από πελάτες

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής για τις απαιτήσεις από πελάτες και τα συμβατικά περιουσιακά στοιχεία. Ο Όμιλος και η Εταιρεία έχουν σχηματίσει προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις προκειμένου να καλύψουν επαρκώς τη ζημία που μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα και προέρχεται από αυτές τις απαιτήσεις. Για το έτος που έληξε την 31/12/2022, η Διοίκηση έλαβε υπόψη και τις τυχόν επιπτώσεις του COVID-19 αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων του Ομίλου. Σημειώνεται ότι ο Όμιλος δεν εντόπισε σημαντικές αποκλίσεις αναφορικά με την πορεία των εισπράξεων σε κάθε βασικό λειτουργικό τομέα, σε βαθμό που να αποτελεί ένδειξη σημαντικών καθυστερήσεων στις εισπράξεις εκάστου του λειτουργικού τομέα. Η σχηματισθείσα πρόβλεψη αναπροσαρμόζεται σε κάθε περίοδο αναφοράς, με

μεταβολές επί αυτής να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης (περαιτέρω πληροφορίες στις Σημειώσεις 15, 18, 19 και 20).

4. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ

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

4.1 Βάση ενοποίησης

Οι συνημμένες Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις περιλαμβάνουν τις Οικονομικές Καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των θυγατρικών της κατά την 31/12/2022. Η ημερομηνία κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών συμπίπτει με αυτή της μητρικής εταιρείας.

Οι ενδοομιλικές συναλλαγές και τα υπόλοιπα έχουν απαλειφθεί στις συνημμένες Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Όπου απαιτήθηκε, οι λογιστικές πολιτικές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε να διασφαλιστεί η συνέπεια με τις λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο. Στη Σημείωση 5 παρατίθεται πλήρης λίστα των ενοποιούμενων θυγατρικών μαζί με τα σχετικά ποσοστά του Ομίλου.

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

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

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

(α) Θυγατρικές

Οι θυγατρικές είναι όλες οι εταιρείες στις οποίες η μητρική Εταιρεία έχει τη δυνατότητα να ασκεί έλεγχο επί των εργασιών τους, είτε άμεσα είτε έμμεσα μέσω άλλων θυγατρικών εταιρειών και ενοποιούνται πλήρως (ολική ενοποίηση). Η Εταιρεία αποκτά και ασκεί έλεγχο κυρίως μέσω της κατοχής της πλειοψηφίας των δικαιωμάτων ψήφου των θυγατρικών επιχειρήσεων. Προκειμένου να στοιχειοθετηθεί ο έλεγχος εξετάζονται οι κάτωθι συνθήκες, όπως αυτές ορίζονται στο ΔΠΧΑ 10:

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

Μεταβολές Ιδιοκτησιακών Δικαιωμάτων σε Θυγατρικές

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

- Όταν οι μεταβολές στα ιδιοκτησιακά δικαιώματα δεν έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια ελέγχου, τότε λογίζονται ως συναλλαγές ιδίων κεφαλαίων (δηλαδή ως συναλλαγές με ιδιοκτήτες υπό την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες). Σε αυτές τις περιπτώσεις, οι λογιστικές αξίες των ελεγχουσών και μη ελεγχουσών συμμετοχών προσαρμόζονται, έτσι ώστε να αντικατοπτρίζουν τις μεταβολές στις σχετικές συμμετοχές τους στη θυγατρική. Οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ του ποσού με το οποίο οι μη ελεγχουσες συμμετοχές προσαρμόζονται και της εύλογης αξίας του ανταλλάγματος που καταβλήθηκε ή ελήφθη, αναγνωρίζεται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.
- Σε διαφορετική περίπτωση, δηλαδή, όταν οι μεταβολές ιδιοκτησιακών δικαιωμάτων οδηγούν σε απώλεια ελέγχου, τότε η μητρική λογιστικοποιεί τις απαραίτητες εγγραφές πώλησης και αναγνωρίζει το αποτέλεσμα από την πώληση (αποαναγνώριση των στοιχείων του ενεργητικού, της υπεραξίας και των υποχρεώσεων της θυγατρικής κατά την ημερομηνία απώλειας του ελέγχου, αποαναγνώριση της λογιστικής αξίας των μη ελεγχουσών συμμετοχών, προσδιορισμός του αποτελέσματος από την πώληση).
- Κατά τον προσδιορισμό του αποτελέσματος από την πώληση, κάθε ποσό που αναγνωρίστηκε προηγουμένως στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναφορικά με την εταιρεία αυτή, λογιστικοποιείται με την ίδια μέθοδο που θα εφάρμοζε ο Όμιλος στη περίπτωση που θα εκποιούσε απευθείας τα στοιχεία του ενεργητικού της ή τις υποχρεώσεις της. Το γεγονός αυτό σημαίνει ότι τα ποσά που προηγουμένως αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναταξινομούνται στα αποτελέσματα της χρήσης. Με την απώλεια ελέγχου μίας θυγατρικής, τυχόν επένδυση που διακρατείται στην πρώην θυγατρική, αναγνωρίζεται σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9.

Συμμετοχές σε Θυγατρικές στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις

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

(β) Επιχειρηματικά σχήματα υπό κοινό έλεγχο

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

Κοινοπραξίες: Οι κοινοπραξίες λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Η μέθοδος της καθαρής θέσης, προβλέπει ότι οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και εν συνεχεία αναπροσαρμόζονται με το ποσοστό του Ομίλου πάνω στα κέρδη (ή στις ζημίες) και στα λοιπά συνολικά εισοδήματα των κοινοπραξιών. Στο πλαίσιο του προτύπου ως Κοινοπραξίες θεωρούνται εκείνα τα σχήματα από κοινού ελέγχου όπου τα μέλη έχουν δικαιώματα πάνω στα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της συμμετοχής και ευθύνονται μέχρι του ποσοστού εισφοράς τους στο κεφάλαιο της εταιρείας. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Κοινοπραξίας ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο

Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός εάν έχει αναλάβει υποχρεώσεις ή έχει προχωρήσει σε πληρωμές για λογαριασμό της κοινοπραξίας. Ο επιμερισμός των λειτουργικών αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων γίνεται αναλογικά με το ποσοστό συμμετοχής.

Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις κοινοπραξίες. Επίσης απαλείφονται και οι μη πραγματοποιηθείσες ζημίες, εκτός εάν υπάρχουν ενδείξεις από τη συναλλαγή για την απομείωση του στοιχείου του ενεργητικού που μεταβιβάστηκε.

Για την ενοποίηση λαμβάνεται υπόψη το ποσοστό που κατέχει ο Όμιλος και ισχύει κατά την ημερομηνία της ενοποίησης. Η δομή του επιχειρηματικού σχήματος αποτελεί τον βασικό και καθοριστικό παράγοντα για τον προσδιορισμό του λογιστικού χειρισμού. Οι λογιστικές πολιτικές των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί και εφαρμόζονται από τον Όμιλο. Η ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών συμπίπτει με αυτή της μητρικής Εταιρείας.

Συμμετοχές σε κοινοπραξίες στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις

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

(γ) Συμμετοχές σε σχήματα με από κοινού λειτουργία στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις

Οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις από κοινού λειτουργίες, ενσωματώνονται στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις αναλογικά. Συγκεκριμένα, τα στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις τους ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Από κοινού λειτουργίες: Τα σχήματα με από κοινού λειτουργία, λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης. Ειδικότερα, ο Όμιλος αναγνωρίζει στις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις: (i) τα στοιχεία ενεργητικού του (συμπεριλαμβανομένου του μεριδίου του σε οποιαδήποτε στοιχεία ενεργητικού του ανήκουν από κοινού), (ii) τις υποχρεώσεις του (συμπεριλαμβανομένου του μεριδίου του σε οποιασδήποτε υποχρεώσεις τον βαρύνουν από κοινού), (iii) το μερίδιό του στα έσοδα από την πώληση της παραγωγής από την κοινή επιχείρηση, και (iv) τις δαπάνες του (συμπεριλαμβανομένου του μεριδίου του σε οποιεσδήποτε δαπάνες που τον βαρύνουν από κοινού). Ουσιαστικά πρόκειται για τις φορολογικές κατασκευαστικές κοινοπραξίες (joint operations), οι οποίες δεν αποτελούν ξεχωριστή οντότητα στα πλαίσια των ΔΧΠΑ. Τα στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις τους ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

(δ) Συγγενείς επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί ουσιώδη επιρροή, ωστόσο δεν ασκεί έλεγχο. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν από τον Όμιλο συνιστούν ότι το κατεχόμενο ποσοστό μεταξύ 20% και 50% δικαιωμάτων ψήφου μίας εταιρείας υποδηλώνει ουσιώδη επιρροή πάνω στην επενδύομενη οικονομική οντότητα, εκτός αν μπορεί να αποδειχθεί ξεκάθαρα ότι δεν ισχύει κάτι τέτοιο. Οι επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης και κατόπιν ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στα ίδια κεφάλαια μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τυχόν προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών.

Η ενοποιημένη κατάσταση συνολικών αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα συνολικά έσοδα των συγγενών επιχειρήσεων. Εάν η συμμετοχή του Ομίλου στις ζημίες μιας Συγγενούς ξεπεράσει την αξία της συμμετοχής, τότε ο Όμιλος διακόπτει την αναγνώριση περαιτέρω ζημιών, εκτός και αν έχει καλύψει υποχρεώσεις ή έχει ενεργήσει πληρωμές εκ μέρους της συγγενούς επιχείρησης και εν γένει εκείνων που προκύπτουν από τη μετοχική ιδιότητα. Εάν μεταγενέστερα η συγγενής επιχείρηση παρουσιάσει κέρδη, η επενδύτρια αρχίζει να αναγνωρίζει εκ νέου το μερίδιό της επί των κερδών, μόνον εφόσον το μερίδιό της επί των κερδών εξισωθεί με το μερίδιο των ζημιών που δεν είχε αναγνωρίσει.

Μη πραγματοποιημένα κέρδη από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς επιχειρήσεις. Μη πραγματοποιημένες ζημίες απαλείφονται, εκτός εάν η συναλλαγή παρέχει ενδείξεις απομείωσης του μεταβιβασθέντος στοιχείου του ενεργητικού.

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

Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις

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

4.2 Μετατροπή σε ξένο νόμισμα

Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης

Οι ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα παρουσίασης του Ομίλου αλλά και της μητρικής Εταιρείας.

Συναλλαγές και υπόλοιπα σε ξένο νόμισμα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με τη χρήση των ισοτιμιών που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται στο νόμισμα λειτουργίας του Ομίλου κατά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρησιμοποιώντας την ισοτιμία κλεισίματος κατά την ημερομηνία αυτή. Κέρδη και ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της χρήσης και από τη μετατροπή των νομισματικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα.

Τα μη νομισματικά στοιχεία και υποχρεώσεις που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα του Ομίλου χρησιμοποιώντας την ισοτιμία που ισχύει κατά την ημερομηνία προσδιορισμού της εύλογης αξίας τους. Οι συναλλαγματικές διαφορές από τα μη νομισματικά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, θεωρούνται ως τμήμα της εύλογης αξίας και συνεπώς, καταχωρούνται όπου και οι διαφορές της εύλογης αξίας.

Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές σε ξένα νομίσματα αλλά και από την αποτίμηση τέλους χρήσης νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα που πληρούν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, απεικονίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και σωρευτικά στα ίδια κεφάλαια.

Δραστηριότητες εξωτερικού

Το νόμισμα λειτουργίας των αλλοδαπών θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας στην οποία λειτουργεί η κάθε θυγατρική. Για την κατάρτιση των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων, τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, συμπεριλαμβανομένων και των προσαρμογών εύλογης αξίας λόγω επιχειρηματικών συνενώσεων, των θυγατρικών εταιρειών του εξωτερικού, μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονται στο νόμισμα παρουσίασης του Ομίλου με βάση τις μέσες ισοτιμίες κατά την αναφερόμενη χρήση. Όποιες διαφορές προκύπτουν από αυτή τη διαδικασία, χρεώνονται / (πιστώνονται) στο αποθεματικό συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού, των ιδίων κεφαλαίων, ενώ αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Κατά την πώληση, διαγραφή ή αποαναγνώριση κάποιας θυγατρικής εξωτερικού το παραπάνω αποθεματικό μεταφέρεται στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου.

4.3 Λειτουργικοί τομείς

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας συνιστά τον κύριο λήπτη επιχειρηματικών αποφάσεων και ελέγχει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης προκειμένου να αξιολογήσει την επίδοση της Εταιρείας και του Ομίλου και να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή πόρων. Η Διοίκηση έχει καθορίσει τους τομείς δραστηριότητας βασισμένη σε αυτές τις εσωτερικές αναφορές. Το Διοικητικό Συμβούλιο χρησιμοποιεί διαφορετικά κριτήρια προκειμένου να αξιολογήσει τις δραστηριότητες του Ομίλου, τα οποία και ποικίλουν ανάλογα με τη φύση κάθε τομέα, λαμβάνοντας υπόψη τους εκάστοτε κινδύνους και τις υπάρχουσες ταμειακές ανάγκες.

Ως λειτουργικοί τομείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ορίζονται οι τομείς στους οποίους δραστηριοποιείται ο Όμιλος και στους οποίους βασίζεται το εσωτερικό σύστημα πληροφόρησης του Ομίλου (βλ. αναλυτικά Σημείωση 6).

4.4 Άυλα στοιχεία του ενεργητικού

Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού του Ομίλου αφορούν τα δικαιώματα χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα, τις αγοραζόμενες άδειες Αιολικών Πάρκων, τα δικαιώματα τιμολόγησης των ληπτών των υπηρεσιών που απορρέουν από τις συμβάσεις παραχώρησης ΣΔΙΤ (βλ. αναλυτικά Σημ.4.11) και τα αγοραζόμενα λογισμικά προγράμματα.

Κατά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ξεχωριστά καταχωρούνται στο κόστος κτήσης τους. Τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτώνται ως μέρος επιχειρηματικών συνενώσεων αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Μετά την αρχική αναγνώριση, τα άυλα στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των άυλων στοιχείων του ενεργητικού. Το σύνολο των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου έχει πεπερασμένη ωφέλιμη ζωή.

Η περίοδος και η μέθοδος απόσβεσης επανεξετάζονται τουλάχιστον στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς. Αλλαγές στην αναμενόμενη ωφέλιμη ζωή από κάθε άυλο στοιχείο του ενεργητικού αντιμετωπίζονται ως μία αλλαγή σε λογιστικές εκτιμήσεις.

Οι μέθοδοι απόσβεσης και οι ωφέλιμες ζωές των άυλων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου συνοψίζονται ως εξής:

| Κατηγορία | Μέθοδος απόσβεση | Ωφέλιμη ζωή σε έτη |
|---|------------------|--------------------|
| Λογισμικό | Σταθερή | 3 |
| Άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών | Σταθερή | 25 |
| Δικαιώματα χρήσης εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα | Σταθερή | 25-27 |
| Άυλα που αναγνωρίζονται στο πλαίσιο Συμβάσεων Παραχώρησης (Σημ. 4.11) | Σταθερή | 25 |

Τα κέρδη ή οι ζημιές που προέρχονται από τη διαγραφή λόγω εκποίησης ενός άυλου στοιχείου του ενεργητικού υπολογίζονται ως η διαφορά μεταξύ των καθαρών εσόδων από την εκποίηση και της τρέχουσας αξίας του παγίου, και αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημιές της περιόδου.

(α) Λογισμικό

Η συντήρηση των προγραμμάτων λογισμικού αναγνωρίζεται ως έξοδο όταν πραγματοποιείται η δαπάνη. Αντίθετα, οι δαπάνες που βελτιώνουν ή επιμηκύνουν την απόδοση των προγραμμάτων λογισμικού, πέραν των αρχικών τεχνικών προδιαγραφών, ή αντίστοιχα τα έξοδα μετατροπής λογισμικού, ενσωματώνονται στο κόστος κτήσης του άυλου παγίου με απαραίτητη προϋπόθεση να πληρούν τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 38 «Άυλα στοιχεία του ενεργητικού».

(β) Δικαιώματα χρήσης εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα

Η αξία των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα περιλαμβάνει το κόστος κτήσης των εν λόγω στοιχείων μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους.

(γ) Άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών

Οι διάφοροι τύποι αδειών τις οποίες κατέχει ο Όμιλος, του παρέχουν τη δυνατότητα να κατασκευάσει ενεργειακές μονάδες ή το δικαίωμα να παράγει και να πωλεί ενέργεια. Οι εκάστοτε υφιστάμενες συνθήκες της αγοράς παρέχουν τις απαιτούμενες ενδείξεις αναφορικά με την ανακτήσιμη αξία των αδειών αυτών. Ο Όμιλος, κατά την απόκτησή τους, αναγνωρίζει τις άδειες αυτές ως άυλα στοιχεία του ενεργητικού, στην εύλογη αξία τους και κατόπιν επιμετρώνται με βάση το υπόδειγμα του κόστους, σύμφωνα με το οποίο το στοιχείο αποτιμάται στο κόστος του (το οποίο είναι η κατά την απόκτηση εύλογη αξία του) μειωμένο με τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν σωρευμένες προβλέψεις απομείωσης. Οι αποσβέσεις διενεργούνται με βάση τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των στοιχείων αυτών, η οποία ανέρχεται σε 25 έτη για τα έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Η έναρξη της απόσβεσης των αποκτηθέντων αδειών πραγματοποιείται κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της κατασκευής του εκάστοτε πάρκου και την ημερομηνία ηλεκτρίσης των αιολικών πάρκων. Αναφορικά με τους ελέγχους απομείωσης, βλέπε αναλυτικά Σημείωση 4.7.

4.5 Ενσώματα πάγια

Τα πάγια στοιχεία του ενεργητικού απεικονίζονται στις Οικονομικές Καταστάσεις στις αξίες κτήσης τους, μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις σωρευμένες ζημίες απομείωσης των παγίων, εφόσον υπάρχουν. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτόμενες δαπάνες για την απόκτηση των στοιχείων αυτών.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται ως επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσώματων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον κατά την έκταση που οι δαπάνες αυτές αυξάνουν τα μελλοντικά οικονομικά οφέλη που αναμένεται να εισρεύσουν από την χρήση του παγίου στοιχείου και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Τα στοιχεία των ενσώματων παγίων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός ενσώματου παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε θέση και κατάσταση λειτουργίας.

Οι αποσβέσεις των στοιχείων των ενσώματων παγίων (πλην οικοπέδων τα οποία δεν αποσβένονται) υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

| Ενσώματα Πάγια | Ωφέλιμη ζωή (σε έτη) |
|---------------------------------------|----------------------|
| Κτίρια και τεχνικά έργα | 8 – 30 |
| Μηχανήματα και τεχνικές εγκαταστάσεις | 3 – 25 |
| Μεταφορικά μέσα | 5 – 12 |
| Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός | 3 – 12 |

Οι ωφέλιμες ζωές των ενσώματων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση τουλάχιστον κάθε τέλος χρήσης.

Όταν οι λογιστικές αξίες των ενσώματων παγίων υπερβαίνουν την ανακτήσιμη αξία τους, τότε η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα. Κατά την πώληση των ενσώματων παγίων, οι διαφορές μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους αξίας καταχωρούνται ως κέρδη ή ζημίες στα αποτελέσματα.

Οι τόκοι που προέρχονται από δάνεια που συνάφθηκαν ειδικά ή γενικά για τη χρηματοδότηση της κατασκευής ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων, κεφαλαιοποιούνται στη χρήση στην οποία προκύπτουν, κατά την διάρκεια της κατασκευαστικής περιόδου των ενσώματων παγίων, εφόσον πληρούνται τα κριτήρια αναγνώρισης (βλ. Σημείωση 10).

Οι επισκευές και συντηρήσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

4.6 Κόστος δανεισμού

Το κόστος δανεισμού το οποίο αποδίδεται άμεσα στην αγορά, κατασκευή ή παραγωγή επιλέξιμων στοιχείων του ενεργητικού για τα οποία απαιτείται σημαντική περίοδος μέχρι να είναι έτοιμα για την προτιθέμενη χρήση ή πώλησή τους, προστίθεται στο κόστος κτήσης αυτών των περιουσιακών στοιχείων μέχρι την χρονική στιγμή που αυτά θα είναι ουσιαστικά έτοιμα για την προτιθέμενη χρήση ή πώλησή τους.

Το κόστος δανεισμού στις υπόλοιπες περιπτώσεις επιβαρύνει τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται.

4.7 Απομείωση αξίας μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού (άυλα στοιχεία του ενεργητικού και ενσώματα πάγια /επενδύσεις σε ενοποιούμενες εταιρείες)

Για τα ενσώματα και ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία που υπόκεινται σε απόσβεση, πραγματοποιείται έλεγχος απομείωσης, όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η αναπόσβεστη αξία τους μπορεί να μην είναι πλέον ανακτήσιμη. Όταν η αναπόσβεστη αξία των ενσώματων και ασώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία τους, τότε το επιπλέον ποσό αφορά ζημία απομείωσης και καταχωρείται απευθείας ως έξοδο στα αποτελέσματα. Αντίστοιχα, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού που υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης (εφόσον υφίστανται σχετικές ενδείξεις) είναι στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώμενα στο κόστος κτήσης ή με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης (συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες). Η ανακτήσιμη αξία των συμμετοχών σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες προσδιορίζεται με τον ίδιο τρόπο όπως για τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού.

Για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης, τα περιουσιακά στοιχεία ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να προσδιοριστούν ξεχωριστά. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας του περιουσιακού στοιχείου μείον των εξόδων πώλησης και της αξίας χρήσης. Για τον υπολογισμό της αξίας λόγω χρήσης η Διοίκηση εκτιμά τις μελλοντικές ταμειακές ροές από το περιουσιακό στοιχείο ή τη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών και επιλέγει τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης για να υπολογίσει την παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών.

Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό κατά το οποίο η λογιστική αξία ενός στοιχείου του ενεργητικού ή μιας Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό τους, το οποίο είναι το υψηλότερο μεταξύ εύλογης αξίας μείον τα κόστη πώλησης και της αξίας λόγω χρήσης.

Για τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης, η Διοίκηση προσδιορίζει τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές για κάθε Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών προσδιορίζοντας ένα κατάλληλο προεξοφλητικό επιτόκιο προκειμένου να υπολογίσει την παρούσα αξία αυτών των ταμειακών ροών. Προεξοφλητικοί παράγοντες προσδιορίζονται μεμονωμένα για κάθε Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών και αντικατοπτρίζουν τα αντίστοιχα στοιχεία κινδύνων που έχουν προσδιοριστεί από τη Διοίκηση για κάθε ένα από αυτά.

Περαιτέρω χρησιμοποιούνται παραδοχές οι οποίες επικρατούν στην αγορά της ενέργειας. Η περίοδος που εξετάζεται από τη διοίκηση, υπερβαίνει τα πέντε έτη, διάστημα το οποίο ενθαρρύνεται από το ΔΛΠ 36, καθώς ιδιαίτερα για τις ανανεώσιμες ενεργειακές μονάδες ακόμα και μια μεγαλύτερη περίοδος θα κρίνεται αρκετά ικανοποιητική.

Οι ζημίες απομείωσης των Μονάδων Δημιουργίας Ταμειακών Ροών μειώνουν πρώτα τη λογιστική αξία της υπεραξίας που έχει κατανεμηθεί σε αυτές. Οι εναπομένουσες ζημίες απομείωσης χρεώνονται pro rata στα λοιπά στοιχεία του ενεργητικού της συγκεκριμένης Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών. Με εξαίρεση την υπεραξία, όλα τα στοιχεία του ενεργητικού μεταγενέστερα επανεξετάζονται για ενδείξεις που υποδηλώνουν ότι η προηγούμενη αναγνωρισθείσα ζημία απομείωσής τους δεν υφίσταται πλέον.

Μία ζημία απομείωσης αναστρέφεται εάν η ανακτήσιμη αξία μίας Μονάδας Δημιουργίας Ταμειακών Ροών υπερβαίνει την λογιστική της αξία.

Σε μία τέτοια περίπτωση, η αυξημένη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου, δεν θα υπερβαίνει τη λογιστική αξία, που θα είχε προσδιοριστεί (καθαρής απόσβεσης), αν δεν είχε αναγνωριστεί καμία ζημία απομείωσης, στο περιουσιακό στοιχείο, σε προηγούμενα έτη.

4.8 Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά μηχανημάτων και πρώτες και βοηθητικές ύλες Αιολικών Πάρκων.

Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος των πρώτων υλών, των ημι-έτοιμων και των ετοιμών προϊόντων προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

Κατάλληλες προβλέψεις σχηματίζονται για απαξιωμένα αποθέματα, εφόσον κρίνεται απαραίτητο. Οι μειώσεις της αξίας των αποθεμάτων στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία και οι λοιπές ζημιές από αποθέματα αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημιές της περιόδου, στην οποία πραγματοποιούνται.

4.9 Χρηματικά διαθέσιμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα περιλαμβάνουν μετρητά στο ταμείο, καταθέσεις όψεως, προθεσμιακές καταθέσεις, τραπεζικούς λογαριασμούς υπερανάληψης, καθώς και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις οι οποίες είναι άμεσα μετατρέψιμες σε συγκεκριμένα ποσά ταμειακών διαθεσίμων που υπόκεινται σε μη σημαντικό κίνδυνο μεταβολής της αξίας τους.

Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και προθεσμιακές καταθέσεις με λήξη πέραν των τριών μηνών για τις οποίες έχει το δικαίωμα πρόωρης ρευστοποίησης χωρίς απώλεια κεφαλαίου.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

Οι δεσμευμένες καταθέσεις του Ομίλου ανεξάρτητα από τη φύση της δέσμευσής τους δεν περιλαμβάνονται εντός του κονδυλίου των ταμειακών διαθεσίμων και ταμειακών ισοδύναμων, αλλά ταξινομούνται στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (βλ. Σημείωση 19).

4.10 Χρηματοοικονομικά μέσα

4.10.1 Αναγνώριση και παύση αναγνώρισης

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνον όταν, ο Όμιλος καθίσταται συμβαλλόμενος του χρηματοοικονομικού μέσου.

Ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού όταν και μόνο όταν εκπνεύσουν τα συμβατικά δικαιώματα επί των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού ή όταν μεταβιβάσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού και επί της ουσίας μεταβιβάζονται ουσιαδώς όλοι οι κίνδυνοι και τα οφέλη που σχετίζονται με το συγκεκριμένο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού. Μια χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται από την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης όταν, και μόνο όταν, εξοφλείται – δηλαδή όταν η δέσμευση που καθορίζεται στη σύμβαση εκπληρώνεται, ακυρώνεται ή εκπνέει.

4.10.2 Ταξινόμηση και αρχική αναγνώριση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιλαμβάνουν ένα σημαντικό στοιχείο χρηματοδότησης και επιμετρώνται στην τιμή της συναλλαγής σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 15, τα λοιπά χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία προσθέτοντας το σχετικό κόστος της συναλλαγής εκτός από την περίπτωση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού, εκτός από εκείνα που αποτελούν καθορισμένα και αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης κινδύνων, ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος,
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, και
- χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χωρίς ανακύκλωση σωρευτικών κερδών και ζημιών κατά την αποαναγνώριση (συμμετοχικοί τίτλοι).

Η ταξινόμηση κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, προσδιορίζεται βάσει:

- του επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού, και
- των χαρακτηριστικών των συμβατικών ταμειακών ροών τους.

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

4.10.3 Μεταγενέστερη επιμέτρηση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού στο αποσβεσμένο κόστος

Ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος όταν πληρούνται οι κατωτέρω συνθήκες:

- I. το επιχειρηματικό μοντέλο διαχείρισης του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού είναι η διακράτηση με σκοπό την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών,
- II. οι συμβατικές ταμειακές ροές του χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού συνίστανται αποκλειστικά σε αποπληρωμή κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου υπολοίπου ("SPPI" κριτήριο).

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

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

Χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού επιμετρώμενα 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 συμπεριλαμβανομένων των ενσωματωμένων παραγώγων επίσης ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς εμπορία, εκτός εάν ορίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης.

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

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

Σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9, κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δύναται αμετακλήτως να επιλέξει να παρουσιάζει στα λοιπά αποτελέσματα απευθείας στην καθαρή θέση τις μεταγενέστερες μεταβολές στην εύλογη αξία μιας επένδυσης σε συμμετοχικό τίτλο, ο οποίος δεν προορίζεται για εμπορική εκμετάλλευση.

Τα κέρδη και οι ζημιές από αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία δεν ανακυκλώνονται ποτέ στα αποτελέσματα της χρήσης. Τα μερίσματα αναγνωρίζονται ως άλλα έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων όταν έχει αποδειχθεί το δικαίωμα πληρωμής, εκτός εάν ο Όμιλος 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. Η εν λόγω επιλογή πραγματοποιείται για κάθε συμμετοχικό τίτλο ξεχωριστά.

Ο Όμιλος έχει επιλέξει να ταξινομήσει επενδύσεις στη συγκεκριμένη κατηγορία (βλ. Σημείωση 14).

4.10.4 Απομείωση χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 οδήγησε σε αλλαγή της λογιστικής αντιμετώπισης των ζημιών απομείωσης για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, καθώς αντικατέστησε τον χειρισμό του ΔΛΠ 39 για αναγνώριση πραγματοποιηθέντων ζημιών με την αναγνώριση των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών. 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 ταμειακών ροών που αναμένεται να εισπραχθούν, δηλαδή τα ελλείμματα μετρητών που προκύπτουν από γεγονότα αθέτησης, προεξοφλημένο κατά προσέγγιση στο αρχικό πραγματικό επιτόκιο του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν προβλέψεις απομείωσης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, εκτός εκείνων που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Ο στόχος των απαιτήσεων απομείωσης του ΔΠΧΑ 9 είναι να αναγνωρίσει τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές για το σύνολο της διάρκειας ζωής ενός χρηματοοικονομικού μέσου, του

οποίου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αυξηθεί μετά την αρχική αναγνώριση, ανεξαρτήτως από το εάν η αξιολόγηση γίνεται σε συλλογικό ή εξατομικευμένο επίπεδο, χρησιμοποιώντας όλες τις πληροφορίες που μπορούν να συλλεχθούν, βάσει τόσο ιστορικών όσο και παρόντων στοιχείων, αλλά και στοιχείων που αφορούν σε λογικές μελλοντικές εκτιμήσεις της οικονομικής κατάστασης των πελατών και του οικονομικού περιβάλλοντος.

Για την εφαρμογή της ανωτέρω προσέγγισης πραγματοποιείται διάκριση μεταξύ:

- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος δεν έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση ή τα οποία έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 1) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημία για τους επόμενους 12 μήνες,
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων των οποίων ο πιστωτικός κίνδυνος έχει επιδεινωθεί σημαντικά μετά την αρχική αναγνώριση και τα οποία δεν έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο (Στάδιο 2). Για αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημία έως τη λήξη τους.
- των χρηματοοικονομικών στοιχείων για τα οποία υπάρχουν αντικειμενικές αποδείξεις απομείωσης κατά την ημερομηνία αναφοράς (Στάδιο 3) και για τα οποία αναγνωρίζεται η αναμενόμενη πιστωτική ζημία έως τη λήξη τους.

Εμπορικές απαιτήσεις, λοιπές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις πελάτες

Ο Όμιλος και η Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, καθώς και για τις απαιτήσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις και τις απαιτήσεις από μισθώσεις, υπολογίζοντας τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες για όλη τη διάρκεια ζωής των ως άνω στοιχείων. Στην περίπτωση αυτή, οι αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες συνιστούν τις αναμενόμενες ελλείψεις στις συμβατικές ταμειακές ροές, λαμβάνοντας υπόψη το ενδεχόμενο αθέτησης σε οποιοδήποτε σημείο κατά τη διάρκεια ζωής του χρηματοοικονομικού μέσου. Κατά τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, ο Όμιλος χρησιμοποιεί έναν πίνακα προβλέψεων έχοντας ομαδοποιήσει τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά μέσα με βάση τη φύση και ενηλικίωση των υπολοίπων και λαμβάνοντας υπόψη διαθέσιμα ιστορικά στοιχεία σε σχέση με τους οφειλότες, προσαρμοσμένα για μελλοντικούς παράγοντες σε σχέση με τους οφειλότες και το οικονομικό περιβάλλον. Περαιτέρω ανάλυση παρουσιάζεται στη Σημείωση 18, 19 και 20.

4.10.5 Ταξινόμηση και επιμέτρηση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνουν κυρίως δανειακές υποχρεώσεις, προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις, καθώς και παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα. Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, που είναι η εύλογη αξία του ανταλλάγματος που λαμβάνεται εκτός του κόστους έκδοσης σχετικά με τον δανεισμό. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου, με εξαίρεση τα παράγωγα τα οποία μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα (εκτός από τα παράγωγα τα οποία λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης, βλ. Σημείωση 4.10.6).

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

Πιο συγκεκριμένα:

(i) Δανειακές υποχρεώσεις

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

(ii) Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις

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

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

4.10.6 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και λογιστική αντιστάθμισης

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

Στα πλαίσια διαχείρισης κινδύνου, ο Όμιλος χρησιμοποιεί:

- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής επιτοκίων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών επιτοκίων δανείων που έχει συνάψει,
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει τον κίνδυνο μεταβολής των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας (δικαιώματα προαίρεσης, προθεσμιακά συμβόλαια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας) και
- παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα ανταλλαγής εσόδων για να αντισταθμίσει τους κινδύνους που συνδέονται με τη μελλοντική διακύμανση των μεταβλητών εσόδων ((Fixed for Floating swap contract).

Αυτά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά εργαλεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της σύμβασης και μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους. Οι μεταβολές στην εύλογη αξία των παράγωγων χρηματοοικονομικών εργαλείων αναγνωρίζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς είτε στα αποτελέσματα είτε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, ανάλογα με το κατά πόσο το παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο πληρεί τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης κινδύνων και, εφόσον αυτό ισχύει, ανάλογα με τη φύση του αντικειμένου της αντιστάθμισης.

Κατά την ημερομηνία της συναλλαγής, ο Όμιλος καταγράφει τη σχέση μεταξύ του αντισταθμιστικού εργαλείου και του αντικειμένου αντιστάθμισης, καθώς και τον σκοπό διαχείρισης κινδύνου και της στρατηγικής υλοποίησης συναλλαγών αντιστάθμισης κινδύνου. Ο Όμιλος καταγράφει επίσης, τόσο κατά τη δημιουργία της συναλλαγής αντιστάθμισης όσο και στη συνέχεια, το κατά πόσο τα εργαλεία που χρησιμοποιούνται σε αυτές τις αλλαγές είναι αποτελεσματικά στο να αντισταθμίζουν διακυμάνσεις στις ταμειακές ροές των αντικειμένων αντιστάθμισης.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία αναφοράς με τις μεταβολές να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων προσδιορίζεται κυρίως με βάση την αγοραία αξία και επιβεβαιώνεται από τα αντισυμβαλλόμενα πιστωτικά ιδρύματα. Εξαιρέση αποτελούν τα παράγωγα που λειτουργούν ως μέσα αντιστάθμισης σε σχέσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, για τα οποία απαιτείται ειδικός λογιστικός χειρισμός. Μια σχέση αντιστάθμισης είναι κατάλληλη για λογιστική αντιστάθμιση όταν πληρούνται όλα τα ακόλουθα κριτήρια:

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

Αντιστάθμιση μελλοντικών ταμειακών ροών

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

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

4.10.7 Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης μόνο εάν υπάρχει το παρόν νομικό δικαίωμα να συμψηφίσει τα αναγνωρισμένα ποσά και προτίθεται να τα εκκαθαρίσει σε καθαρή βάση ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

4.11 Συμφωνίες παραχώρησης του δικαιώματος παροχής υπηρεσιών

Βάσει των όρων των συμβάσεων, ο φορέας εκμετάλλευσης ενεργεί ως πάροχος υπηρεσιών. Ο φορέας εκμετάλλευσης κατασκευάζει ή αναβαθμίζει υποδομή (υπηρεσίες κατασκευής ή αναβάθμισης) που χρησιμοποιείται για την παροχή μίας υπηρεσίας κοινής ωφέλειας και ασχολείται με τη λειτουργία και τη συντήρηση της εν λόγω υποδομής (υπηρεσίες λειτουργίας) για μία καθορισμένη χρονική περίοδο.

Σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, τέτοιες υποδομές αναγνωρίζονται ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ή ως άυλα στοιχεία του ενεργητικού, ανάλογα με τους συμβατικά συμφωνηθέντες όρους. Οι εταιρείες του Ομίλου αναγνωρίζουν κατά περίπτωση, τόσο άυλο στοιχείο του ενεργητικού από τη σύμβαση παραχώρησης όσο και χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο (bifurcated model) ή αναγνωρίζουν μόνο χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο.

Άυλα στοιχεία του ενεργητικού

Οι εταιρείες του Ομίλου, που λειτουργούν ως παραχωρησιούχοι, αναγνωρίζουν ένα άυλο στοιχείο του ενεργητικού και ένα έσοδο στον βαθμό που αποκτούν δικαίωμα να χρεώνουν τους χρήστες των υποδομών κοινής ωφέλειας.

Η αναγνώριση του εσόδου γίνεται βάσει της μεθόδου του ποσοστού ολοκλήρωσης. Περαιτέρω, το άυλο στοιχείο του ενεργητικού υπόκειται σε απόσβεση με βάση τον χρόνο της παραχώρησης και σε έλεγχο απομείωσης, ενώ τα έσοδα από τους χρήστες της υποδομής αναγνωρίζονται βάσει της αρχής του δεδουλευμένου.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με το δικαίωμα παραχώρησης, βλέπε Σημείωση 8.

Χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού (Χρηματοδοτική συμβολή Δημοσίου)

Οι εταιρείες του Ομίλου που λειτουργούν ως παραχωρησιούχοι, αναγνωρίζουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού στον βαθμό που έχουν ένα ανεπιφύλακτο συμβατικό δικαίωμα να λάβουν μετρητά ή άλλο χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού από τον παραχωρητή για τις υπηρεσίες κατασκευής.

Στην περίπτωση των συμβάσεων παραχώρησης, ο παραχωρησιούχος έχει ένα ανεπιφύλακτο δικαίωμα να λάβει μετρητά, εάν ο παραχωρητής συμβατικά εγγυάται να καταβάλει στον παραχωρησιούχο:

- i) συγκεκριμένα ή καθορισμένα ποσά, ή
- ii) το έλλειμα που μπορεί, ενδεχομένως να προκύψει μεταξύ των ποσών που λαμβάνονται από τους χρήστες της δημόσιας υπηρεσίας και το συγκεκριμένο ή καθορισμένο ποσό που προβλέπεται από τη Σύμβαση Παραχώρησης.

Ο Όμιλος αναγνωρίζει τη Χρηματοδοτική Συμβολή του Δημοσίου, ως χρηματοοικονομικό στοιχείο του ενεργητικού σύμφωνα με τις διατάξεις της ΕΔΔΠΧΑ 12 «Συμφωνίες για Παραχώρηση Δικαιώματος Παροχής

Υπηρεσιών». Ειδικότερα, ο Όμιλος αναγνωρίζει χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο απαίτηση και έσοδο με βάση τη μέθοδο του ποσοστού ολοκλήρωσης και η απαίτηση επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος κτήσης αφαιρουμένων τυχόν ζημιών απομείωσης. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη Σημείωση 16.

4.12 Παροχές στο προσωπικό

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

Παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία: Οι παροχές μετά τη λήξη της απασχόλησης περιλαμβάνουν εφάπαξ αποζημιώσεις συνταξιοδότησης, συντάξεις και άλλες παροχές που καταβάλλονται στους εργαζόμενους μετά την λήξη της απασχόλησης ως αντάλλαγμα της υπηρεσίας τους. Οι υποχρεώσεις του Ομίλου για παροχές συνταξιοδότησης αφορούν τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Το δεδουλευμένο κόστος των προγραμμάτων καθορισμένων εισφορών καταχωρείται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Τα προγράμματα συνταξιοδότησης που υιοθετούνται από τον Όμιλο χρηματοδοτούνται εν μέρει μέσω πληρωμών σε ασφαλιστικές εταιρείες ή σε κρατικά κοινωνικά ασφαλιστικά ιδρύματα.

(α) Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών αφορούν την καταβολή εισφορών σε Ασφαλιστικούς Φορείς, με αποτέλεσμα να μην ανακύπτει νομική υποχρέωση του Ομίλου σε περίπτωση που ο Φορέας αδυνατεί να καταβάλλει την παροχή στον ασφαλιζόμενο. Η υποχρέωση του εργοδότη περιορίζεται στην καταβολή των εργοδοτικών εισφορών στους Φορείς. Η πληρωτέα εισφορά από τον Όμιλο σε ένα πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών, αναγνωρίζεται ως υποχρέωση μετά και την αφαίρεση της εισφοράς που καταβλήθηκε, ενώ οι δεδουλευμένες εισφορές αναγνωρίζονται ως έξοδο στα αποτελέσματα της χρήσης.

(β) Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών (Μη χρηματοδοτούμενο)

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

Η υποχρέωση που αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών αποτελεί την παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των στοιχείων του ενεργητικού του προγράμματος (αποθεματικό από τις καταβολές στην ασφαλιστική εταιρεία) και τις μεταβολές που προκύπτουν από οποιοδήποτε αναλογιστικό κέρδος ή ζημία και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η δέσμευση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο

αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβεβλημένης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method).

Για την προεξόφληση της χρήσης 2022 το επιλεγμένο επιτόκιο ακολουθεί την τάση των Ευρωπαϊκών Ομολόγων με 10-ετή λήξη της 31ης Δεκεμβρίου 2022, το οποίο και θεωρείται συνεπές προς τις αρχές του ΔΛΠ 19, δηλαδή είναι βασισμένο σε ομόλογα αντίστοιχα ως προς το νόμισμα και την εκτιμώμενη διάρκεια σε σχέση με τις παροχές προς τους εργαζόμενους, όπως και ενδεδειγμένο για μακροχρόνιες προβλέψεις.

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

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

4.13 Μισθώσεις

4.13.1 Αναγνώριση και αρχική επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Κατά την ημερομηνία έναρξης μίας μισθωτικής περιόδου ο Όμιλος αναγνωρίζει ένα δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού και μία υποχρέωση μίσθωσης προβαίνοντας σε επιμέτρηση του δικαιώματος χρήσης του στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος.

Το κόστος του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού περιλαμβάνει:

- το ποσό της αρχικής επιμέτρησης της υποχρέωσης μίσθωσης (βλ. κατωτέρω),
- τις τυχόν καταβολές μισθωμάτων που πραγματοποιήθηκαν πριν ή κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, μειωμένες με τα κίνητρα μίσθωσης που εισπράχθηκαν,
- τα αρχικά άμεσα κόστη που βαρύνουν τον μισθωτή, και
- μία εκτίμηση των δαπανών που θα βαρύνουν τον Όμιλο κατά την αποσυναρμολόγηση και την απομάκρυνση του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού, την αποκατάσταση του χώρου στον οποίον βρίσκεται το μισθωμένο στοιχείο του ενεργητικού ή την αποκατάσταση του στοιχείου του ενεργητικού όπως απαιτείται από τους όρους και τις προϋποθέσεις της μίσθωσης. Ο Όμιλος αναλαμβάνει την υποχρέωση για τις εν λόγω δαπάνες είτε κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου είτε ως συνέπεια της χρήσης του μισθωμένου στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια μίας συγκεκριμένης περιόδου.

4.13.2 Αρχική επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης στην παρούσα αξία των ανεξόφλητων καταβολών μισθωμάτων κατά την ημερομηνία αυτήν. Όταν το τεκμαρτό επιτόκιο της μίσθωσης είναι εφικτό να προσδιοριστεί κατάλληλα, τότε οι καταβολές μισθωμάτων θα προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το επιτόκιο αυτό. Σε διαφορετική περίπτωση χρησιμοποιείται το οριακό επιτόκιο δανεισμού του Ομίλου.

Κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, οι καταβολές μισθωμάτων που περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης συμπεριλαμβάνουν τις παρακάτω πληρωμές για το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού κατά τη διάρκεια της περιόδου μίσθωσης, εφόσον δεν έχουν καταβληθεί κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου:

- i) τις σταθερές καταβολές μείον τυχόν εισπρακτέα κίνητρα μίσθωσης,
- ii) τις τυχόν μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που εξαρτώνται από τη μελλοντική μεταβολή δεικτών ή επιτοκίων, οι οποίες επιμετρώνται αρχικά χρησιμοποιώντας την τιμή του δείκτη ή του επιτοκίου κατά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου,
- iii) τα ποσά που αναμένεται να καταβάλλει ο Όμιλος ως εγγυήσεις υπολειμματικής αξίας,
- iv) την τιμή εξάσκησης του δικαιώματος αγοράς εφόσον είναι ουσιαστικά βέβαιο ότι ο Όμιλος θα εξασκήσει το δικαίωμα, και
- v) τις καταβολές ποινών για τον τερματισμό της μίσθωσης, εάν η μισθωτική περίοδος αντανακλά την εξάσκηση του δικαιώματος του Ομίλου για τον τερματισμό της μίσθωσης.

4.13.3 Μεταγενέστερη επιμέτρηση

Μεταγενέστερη επιμέτρηση δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού με το μοντέλο του κόστους.

Ο Όμιλος επιμετρά το δικαίωμα χρήσης στοιχείου του ενεργητικού στο κόστος:

μείον τυχόν σωρευμένες αποσβέσεις και σωρευμένες ζημίες απομείωσης, και προσαρμοσμένο για τυχόν μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης,

Ο Όμιλος εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 16 αναφορικά με την απόσβεση του δικαιώματος χρήσης στοιχείου του ενεργητικού, το οποίο και εξετάζει για τυχόν απομείωση.

Μεταγενέστερη επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος επιμετρά την υποχρέωση μίσθωσης, ως ακολούθως:

- i) αυξάνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης,
- ii) μειώνοντας την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τα μισθώματα που έχουν καταβληθεί, και
- iii) επιμετρώντας εκ νέου την λογιστική αξία, προκειμένου να αντανακλά τυχόν επανεκτίμηση ή τροποποίηση της μίσθωσης.

Το χρηματοοικονομικό κόστος μίας υποχρέωσης μίσθωσης κατανέμεται κατά τη διάρκεια της μισθωτικής περιόδου με τέτοιο τρόπο, ούτως ώστε να προκύπτει ένα σταθερό περιοδικό επιτόκιο επί του ανεξόφλητου υπολοίπου της υποχρέωσης.

Μετά την ημερομηνία έναρξης της μισθωτικής περιόδου, ο Όμιλος αναγνωρίζει στα κέρδη ή στις ζημίες (με εξαίρεση την περίπτωση που οι δαπάνες περιλαμβάνονται στην λογιστική αξία ενός άλλου στοιχείου του ενεργητικού για το οποίο εφαρμόζονται άλλα σχετικά Πρότυπα) και τα δύο παρακάτω στοιχεία:

- i) το χρηματοοικονομικό κόστος επί της υποχρέωσης μίσθωσης, και
- ii) τις μεταβλητές καταβολές μισθωμάτων που δεν περιλαμβάνονται στην επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης κατά την περίοδο που λαμβάνει χώρα το γεγονός που ενεργοποιεί τις εν λόγω καταβολές

4.14 Κρατικές επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις καταχωρούνται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και ο Όμιλος θα συμμορφωθεί με όλους τους σχετικούς προβλεπόμενους όρους.

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε.

Κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν έξοδα, καταχωρούνται σε μεταβατικούς λογαριασμούς και αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα κατά τη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται έτσι ώστε να αντιστοιχίζονται με τα έξοδα που προορίζονται να αποζημιώσουν.

4.15 Προβλέψεις, Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και μπορεί να πραγματοποιηθεί μία αξιόπιστη εκτίμηση του ποσού της υποχρέωσης. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για διευθέτηση της υποχρέωσης. Όταν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, ποσό της πρόβλεψης αποτελεί η παρούσα αξία των εξόδων που αναμένονται να απαιτηθούν προκειμένου να τακτοποιηθεί η υποχρέωση.

Αν δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα απαιτηθεί μία εκροή πόρων προκειμένου να διακανονιστεί μια υποχρέωση για την οποία έχει ήδη σχηματισθεί πρόβλεψη, τότε αυτή αναστρέφεται.

Σε περιπτώσεις όπου η εκροή οικονομικών πόρων ως αποτέλεσμα παρούσων δεσμεύσεων θεωρείται μη πιθανή, ή το ποσό της πρόβλεψης δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, δεν αναγνωρίζεται καμία υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός αν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη.

Πιθανές εισροές από οικονομικά οφέλη για τον Όμιλο που δεν πληρούν ακόμη τα κριτήρια ενός περιουσιακού στοιχείου θεωρούνται ενδεχόμενες απαιτήσεις και γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου

Στις προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου, Ο Όμιλος αναγνωρίζει τις προβλέψεις που διενεργούν οι οικονομικές οντότητες του ενεργειακού τομέα του Ομίλου για την αποξήλωση των ανεμογεννητριών από τα Αιολικά Πάρκα και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και

αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης. Η σχετική πρόβλεψη αναγνωρίζεται σε αύξηση του κόστους κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβένεται με βάση τη σταθερή μέθοδο εντός της 25ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας.

Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος μαζί με τις αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων. Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις αναφορικά με το εκτιμώμενο κόστος ή με το προεξοφλητικό επιτόκιο προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα στο κόστος του παγίου. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρείται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

4.16 Έσοδα

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

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

Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται στο ποσό κατά το οποίο μία οντότητα προσδοκά να έχει ως αντάλλαγμα για τη μεταβίβαση των αγαθών ή των υπηρεσιών σε έναν αντισυμβαλλόμενο. Κατά την ανάθεση μιας σύμβασης καθορίζεται και η λογιστική παρακολούθηση των επιπρόσθετων εξόδων καθώς και των άμεσων εξόδων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση της σύμβασης αυτής.

Ως έσοδο ορίζεται το ποσό το οποίο μία οικονομική οντότητα αναμένει να δικαιούται ως αντάλλαγμα για τα αγαθά ή τις υπηρεσίες που μεταβίβασε σε έναν πελάτη.

Εάν το υποσχόμενο αντάλλαγμα σε μια σύμβαση περιλαμβάνει μεταβλητό ποσό, η οικονομική οντότητα εκτιμά το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται έναντι της μεταβίβασης των υποσχόμενων αγαθών ή υπηρεσιών στον πελάτη. Το ποσό ανταλλάγματος μπορεί να μεταβάλλεται λόγω εκπτώσεων, επιδοτήσεων τιμής, επιστροφών χρημάτων, πιστώσεων, μειώσεων τιμής, κινήτρων, πρόσθετων παροχών απόδοσης, κυρώσεων ή άλλων παρόμοιων στοιχείων. Το υποσχόμενο αντάλλαγμα μπορεί επίσης να μεταβάλλεται, εάν το δικαίωμα μιας οικονομικής οντότητας επί του ανταλλάγματος εξαρτάται από την επέλευση ή μη επέλευση μελλοντικού γεγονότος. Για παράδειγμα, ένα ποσό ανταλλάγματος θα είναι μεταβλητό, εάν το προϊόν έχει πωληθεί με δικαίωμα επιστροφής ή εάν έχει δοθεί υπόσχεση σταθερού ποσού ως πρόσθετη παροχή απόδοσης για την επίτευξη συγκεκριμένου ορόσημου.

Η μεταβλητότητα που σχετίζεται με το αντάλλαγμα που υπόσχεται ένας πελάτης δύναται να αναφέρεται ρητά στη σύμβαση. Η οικονομική οντότητα εκτιμά το ποσό του μεταβλητού ανταλλάγματος χρησιμοποιώντας μία από τις ακόλουθες μεθόδους, αναλόγως ποια μέθοδος θεωρεί ότι προβλέπει καλύτερα το ποσό του ανταλλάγματος που θα δικαιούται:

α) Εκτιμώμενη αξία — η εκτιμώμενη αξία ισούται με το άθροισμα των σταθμισμένων βάσει πιθανοτήτων ποσών σε ένα εύρος πιθανών ποσών ανταλλάγματος. Η εκτιμώμενη αξία αποτελεί κατάλληλη εκτίμηση του

ποσού μεταβλητού ανταλλάγματος, εάν η οικονομική οντότητα έχει μεγάλο αριθμό συμβάσεων με παρεμφερή χαρακτηριστικά.

β) Το πιθανότερο ποσό —το πιθανότερο ποσό είναι το μοναδικό πιθανότερο ποσό σε ένα εύρος πιθανών ποσών ανταλλάγματος (ήτοι, η μοναδική πιθανότερη έκβαση της σύμβασης). Το πιθανότερο ποσό αποτελεί κατάλληλη εκτίμηση του ποσού μεταβλητού ανταλλάγματος, εάν η σύμβαση έχει μόνο δύο πιθανές εκβάσεις (για παράδειγμα, η οικονομική οντότητα εξασφαλίζει πρόσθετη παροχή απόδοσης ή όχι).

Ο Όμιλος και η Εταιρεία αναγνωρίζουν έσοδα όταν ικανοποιούν την εκτέλεση της συμβατικής υποχρέωσης, μεταβιβάζοντας τα αγαθά ή τις υπηρεσίες βάσει της υποχρέωσης αυτής. Η απόκτηση του ελέγχου από τον πελάτη γίνεται όταν έχει τη δυνατότητα να κατευθύνει τη χρήση και να αντλεί ουσιαστικά όλα τα οικονομικά οφέλη από αυτό το αγαθό ή την υπηρεσία. Ο έλεγχος μεταβιβάζεται κατά τη διάρκεια μιας περιόδου ή σε μια συγκεκριμένη χρονική στιγμή. Τα έσοδα από την πώληση αγαθών αναγνωρίζονται όταν ο έλεγχος του αγαθού μεταφέρεται στον πελάτη, συνήθως κατά την παράδοσή σε αυτόν, και δεν υπάρχει καμία υποχρέωση που θα μπορούσε να επηρεάσει την αποδοχή του αγαθού από τον πελάτη.

Δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου

Ο Όμιλος αναγνωρίζει έσοδο για μία δέσμευση εκτέλεσης που εκπληρώνεται με την πάροδο του χρόνου, μόνο εάν μπορεί εύλογα να επιμετρήσει την πρόοδό της ως προς την πλήρη εκπλήρωση της εν λόγω δέσμευσης. Ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να επιμετρήσει εύλογα την πρόοδο ως προς την πλήρη εκπλήρωση μίας δέσμευσης εκτέλεσης, όταν δεν διαθέτει τις αξιόπιστες πληροφορίες που απαιτούνται προκειμένου να εφαρμόσει την κατάλληλη μέθοδο επιμέτρησης της προόδου. Σε ορισμένες περιπτώσεις (π.χ. κατά τη διάρκεια των αρχικών σταδίων μίας σύμβασης), η οικονομική οντότητα μπορεί να μην είναι σε θέση να επιμετρήσει εύλογα το αποτέλεσμα μίας δέσμευσης εκτέλεσης, ωστόσο αναμένει τουλάχιστον να ανακτήσει τα κόστη που επωμίστηκε για την εκπλήρωσή της.

Στις περιπτώσεις αυτές, η οικονομική οντότητα θα πρέπει να αναγνωρίσει έσοδα μόνο στην έκταση του κόστους που πραγματοποιήθηκε, μέχρι να είναι σε θέση να επιμετρήσει εύλογα το αποτέλεσμα της δέσμευσης εκτέλεσης.

Τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται στην λογιστική περίοδο στην οποία οι υπηρεσίες παρέχονται και επιμετρώνται σύμφωνα με τη φύση των υπηρεσιών που θα παρασχεθούν. Η απαίτηση από τον πελάτη αναγνωρίζεται όταν υπάρχει ένα άνευ προϋποθέσεων δικαίωμα να λάβει η οικονομική οντότητα το τίμημα για τις εκτελεσμένες υποχρεώσεις της σύμβασης προς τον πελάτη.

Το συμβατικό περιουσιακό στοιχείο αναγνωρίζεται όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία έχει ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις του προς τον αντισυμβαλλόμενο, πριν αυτός πληρώσει ή πριν καταστεί απαιτητή η πληρωμή, για παράδειγμα όταν τα αγαθά ή οι υπηρεσίες μεταβιβάζονται στον πελάτη πριν από το δικαίωμα του Ομίλου ή της Εταιρείας για την έκδοση τιμολογίου. Η συμβατική υποχρέωση αναγνωρίζεται όταν ο Όμιλος ή η Εταιρεία λαμβάνει τίμημα από τον αντισυμβαλλόμενο ως προκαταβολή ή όταν διατηρεί δικαίωμα επί ενός τμήματος το οποίο αναβάλλεται πριν την εκτέλεση των υποχρεώσεων της σύμβασης και τη μεταφορά των αγαθών ή των υπηρεσιών. Η συμβατική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται όταν εκτελεστούν οι υποχρεώσεις της σύμβασης και το έσοδο καταγραφεί στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή

Όταν μία δέσμευση εκτέλεσης δεν εκπληρώνεται με την πάροδο του χρόνου (σύμφωνα με τα όσα αναφέρθηκαν ανωτέρω), τότε η οικονομική οντότητα εκπληρώνει τη δέσμευση εκτέλεσης σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή. Για τον προσδιορισμό της χρονικής στιγμής κατά την οποία ο πελάτης αποκτά

τον έλεγχο ενός υποσχόμενου στοιχείου του ενεργητικού και η οικονομική οντότητα εκπληρώνει μία δέσμευση εκτέλεσης, η οικονομική οντότητα εξετάζει τις απαιτήσεις για την απόκτηση ελέγχου, σύμφωνα με τα όσα αναλυτικά αναφέρονται στις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15.

Οι βασικές κατηγορίες εσόδων που αναγνωρίζονται από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου, για τον Όμιλο είναι οι εξής:

(i) Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες που αφορούν σε κατασκευαστικές δραστηριότητες

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Για λόγους συμμόρφωσης με τα ΔΠΧΑ, τα έσοδα από την κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται σταδιακά κατά τη διάρκεια εκτέλεσης της κατασκευής, με βάση τη μέθοδο επιμέτρησης προόδου βάσει των εισροών (imput method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες».

Η μέθοδος επιμέτρησης της προόδου βάσει των εισροών (imput method) αναγνωρίζει έσοδα, με βάση τις προσπάθειες της οικονομικής οντότητας ή τις εισροές ως προς την εκπλήρωση μίας δέσμευσης εκτέλεσης (για παράδειγμα, οι πόροι που καταναλώθηκαν, οι ώρες εργασίας που δαπανήθηκαν, τα κόστη που πραγματοποιήθηκαν, ο χρόνος που δαπανήθηκε ή οι ώρες λειτουργίας των μηχανημάτων που αναλώθηκαν), σε σχέση με το σύνολο των αναμενόμενων εισροών για την εκπλήρωση της εν λόγω δέσμευσης εκτέλεσης.

(ii) Πώληση αγαθών

Τα έσοδα από την πώληση αγαθών, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων τζίρου, κινήτρων πωλήσεων και του αναλογούντος ΦΠΑ, αναγνωρίζονται όταν μεταφέρονται στον αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη που απορρέουν από την ιδιοκτησία των αγαθών.

(iii) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τον ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗ ΑΠΕ ΚΑΙ ΕΓΓΥΗΣΕΩΝ ΠΡΟΕΛΕΥΣΗΣ Α.Ε. (ΔΑΠΕΕΠ) ή άλλο πελάτη που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

Για τα αιολικά πάρκα του Ομίλου που πουλάνε την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια στην αγορά ενέργειας (Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας) σε τιμές αγοράς, τα έσοδα από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας αναγνωρίζονται με βάση την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παραδίδεται σε τιμές αγοράς για συναλλαγές επί τόπου, όταν πληρούνται όλα τα κριτήρια αναγνώρισης εσόδων. Ο Όμιλος προκειμένου να μειώσει την έκθεσή του στην συγκεκριμένη αγορά χρησιμοποιεί παράγωγα μέσα που περιγράφονται στη σημείωση 4.10.6 ανωτέρω. Το προϊόν της εκκαθάρισης των εν λόγω παραγώγων περιλαμβάνεται στα έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα Πιστοποιητικά προέλευσης για την ενέργεια (Green Certificates) αποτελούν οικονομικό όφελος που επιτυγχάνεται με τη λειτουργία ενός αιολικού πάρκου. Τα Πιστοποιητικά προέλευσης δημιουργούνται από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των αιολικών πάρκων και μπορούν να πουληθούν είτε μέσω οργανωμένων αγορών Πιστοποιητικών προέλευσης είτε απευθείας σε μεμονωμένους αγοραστές βάσει συμβάσεων. Τα Πιστοποιητικά προέλευσης που διακρατούνται προς πώληση ταξινομούνται γενικά ως αποθέματα τα οποία θα αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους, αναγνωρίζοντας παράλληλα ένα έσοδο

εισπρακτέο, μέχρι τη στιγμή που θα πωληθούν. Τα έσοδα από την πώληση των Πιστοποιητικών προέλευσης αναγνωρίζονται στον Κύκλο Εργασιών, όταν αυτά πουληθούν. Κέρδη ή ζημίες από την μετέπειτα πώληση τους σε τρίτους αναγνωρίζονται ως στοιχείο του Κύκλου εργασιών.

(iv) Έσοδα από ενοίκια

Αφορά σε έσοδα από συμβάσεις με πελάτες και προκύπτουν από δεσμεύσεις εκτέλεσης που εκπληρώνονται με την πάροδο του χρόνου. Τα έσοδα από ενοίκια (λειτουργικές μισθώσεις) αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο σύμφωνα με τους όρους του μισθωτηρίου συμβολαίου.

(v) Μερίσματα

Τα μερίσματα λογίζονται όταν οριστικοποιείται το δικαίωμα είσπραξης από τους μετόχους με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

(vi) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

(vii) Έσοδα από συμβάσεις παραχώρησης

Κατά το στάδιο της κατασκευής, τα έσοδα αναγνωρίζονται σταδιακά κατά τη διάρκεια εκτέλεσης της κατασκευής, με βάση τη μέθοδο επιμέτρησης προόδου βάσει των εισροών (input method), σύμφωνα με την λογιστική πολιτική του Ομίλου για την αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια.

Κατά το στάδιο της λειτουργίας, τα έσοδα αναγνωρίζονται στην περίοδο που παρέχονται οι σχετικές υπηρεσίες από τον Όμιλο. Στην περίπτωση που μια σύμβαση παραχώρησης περιλαμβάνει έσοδα για περισσότερες από μια υπηρεσίες, τότε το συμβατικό τίμημα κατανέμεται στις διαφορετικές υπηρεσίες με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες των παρεχόμενων υπηρεσιών.

4.17 Φόρος εισοδήματος

Η επιβάρυνση της χρήσης με φόρους εισοδήματος αποτελείται από τους τρέχοντες φόρους, τους αναβαλλόμενους φόρους και τις διαφορές φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων.

Τρέχουσα Φορολογία Εισοδήματος

Ο τρέχων φόρος υπολογίζεται βάσει των φορολογικών Καταστάσεων Οικονομικής Θέσης κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα ή άλλα φορολογικά πλαίσια εντός των οποίων λειτουργούν οι θυγατρικές εξωτερικού. Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της κάθε εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές.

Αναβαλλόμενη Φορολογία Εισοδήματος

Αναβαλλόμενοι φόροι είναι οι φόροι ή οι φορολογικές ελαφρύνσεις που σχετίζονται με τα οικονομικά βάρη ή οφέλη που προκύπτουν στην χρήση αλλά έχουν ήδη καταλογιστεί ή θα καταλογιστούν από τις φορολογικές αρχές σε διαφορετικές χρήσεις. Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με τη μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της

φορολογικής βάσης των στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή υποχρέωσης σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε η συναλλαγή δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία των Οικονομικών καταστάσεων μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή ουσιαστικά ισχύουν κατά την ημερομηνία αναφοράς των οικονομικών καταστάσεων. Σε περίπτωση αδυναμίας σαφούς προσδιορισμού του χρόνου αναστροφής των προσωρινών διαφορών εφαρμόζεται ο φορολογικός συντελεστής που ισχύει κατά την επόμενη της ημερομηνίας της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης, χρήση.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά εισοδήματα αναγνωρίζεται, επίσης, στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

4.18 Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή (ΚΑΜ) υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια κάθε έτους, εξαιρώντας τον μέσο όρο των κοινών μετοχών που αποκτήθηκαν από τον Όμιλο ως ίδιες μετοχές.

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους με τον μέσο σταθμισμένο αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους.

Τα μειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται όταν ο Όμιλος διαθέτει υπό αίρεση εκδοτέες κοινές μετοχές, ήτοι κοινές μετοχές εκδοτέες έναντι μηδαμινού ποσού μετρητών ή άνευ μετρητών μετά την εκπλήρωση ορισμένων όρων μιας ενδεχόμενης μετοχικής συμφωνίας.

Όπως και στον υπολογισμό των βασικών κερδών ανά μετοχή, οι υπό αίρεση εκδοτέες μετοχές αντιμετωπίζονται ως μετοχές σε κυκλοφορία και συμπεριλαμβάνονται στον υπολογισμό των απομειωμένων κερδών ανά μετοχή εάν οι αναγκαίοι όροι έχουν εκπληρωθεί (δηλαδή αν έχουν συμβεί τα γεγονότα). Οι υπό αίρεση εκδοτέες μετοχές συμπεριλαμβάνονται από την αρχή της περιόδου (ή από την ημερομηνία της ενδεχόμενης μετοχικής συμφωνίας, αν είναι αργότερα). Αν οι όροι δεν εκπληρωθούν, ο αριθμός των υπό αίρεση εκδοτέων μετοχών, που περιλαμβάνεται στον υπολογισμό των απομειωμένων κερδών ανά μετοχή, βασίζεται στον αριθμό των μετοχών που θα εκδίδονταν, αν το τέλος της περιόδου / χρήσης, ήταν το τέλος της διάρκειας της αίρεσης.

4.19 Μετοχικό κεφάλαιο, αποθεματικά και διανομή μερισμάτων

Οι κοινές ονομαστικές μετοχές καταχωρούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης. Κόστος που σχετίζεται άμεσα με στοιχείο της καθαρής θέσης καθαρό από την επίδραση φόρου, παρακολουθείται αφαιρετικά του Υπολοίπου Κερδών εις Νέο της καθαρής θέσης. Σε αντίθετη περίπτωση το εν λόγω ποσό αναγνωρίζεται ως έξοδο στην περίοδο που αφορά.

Στις περιπτώσεις που η Εταιρεία ή οι θυγατρικές της αγοράσουν μέρος του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας (ίδιες μετοχές), το ποσό που καταβλήθηκε συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε δαπάνης, καθαρό από φόρους, εμφανίζεται αφαιρετικά στα ίδια κεφάλαια, μέχρι ακύρωσης ή πώλησης των μετοχών. Ο αριθμός των ιδίων μετοχών που κατέχονται από την Εταιρεία δεν μειώνει τον αριθμό των μετοχών που βρίσκονται σε κυκλοφορία, ωστόσο επηρεάζει τον αριθμό των μετοχών που περιλαμβάνονται στον υπολογισμό των κερδών ανά μετοχή.

Ειδικότερα τα αποθεματικά διακρίνονται σε:

Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό εμπορικό νόμο, οι εταιρείες πρέπει να μεταφέρουν κατ' ελάχιστο 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σε τακτικό αποθεματικό, μέχρις ότου αυτό το αποθεματικό να γίνει ίσο με το 1/3 του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Αυτό το αποθεματικό δεν μπορεί να διανεμηθεί κατά τη διάρκεια της δραστηριότητας της Εταιρείας.

Αποθεματικά αναπτυξιακών νόμων και λοιπά αφορολόγητα αποθεματικά

Αυτά τα αποθεματικά αφορούν κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον φορολογικό πλαίσιο στην Ελλάδα και περιλαμβάνουν αποθεματικά τα οποία προέρχονται από φορολογημένα κέρδη και αφορούν ίδια συμμετοχή σε αναπτυξιακούς νόμους. Τα αποθεματικά αυτά θα είναι φορολογητέα με βάση το φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά το χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο, κάτω από συγκεκριμένες συνθήκες.

Αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιείται για τη καταχώρηση κερδών ή ζημιών από παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, τα οποία μπορούν να χαρακτηριστούν ως παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών (cash flow hedges) και αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα.

Αποθεματικό συναλλαγματικών διαφορών από ενσωμάτωση επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εξωτερικού

Συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τη μετατροπή νομίσματος κατά την ενοποίηση των εταιρειών εξωτερικού, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και συσσωρεύονται στα άλλα αποθεματικά. Το σωρευτικό ποσό μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους όταν οι συμμετοχές μεταβιβαστούν.

Λοιπά αποθεματικά

Τα λοιπά αποθεματικά αποτελούνται κατά κύριο λόγο από αναλογιστικές ζημίες συνταξιοδοτικών προγραμμάτων.

Η κατηγορία λοιπά αποθεματικά περιλαμβάνει:

- (1) Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.
- (2) Μεταβολές στην εύλογη αξία των επενδύσεων που έχουν κατηγοριοποιηθεί ως επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.

Αποθεματικά για ίδιες μετοχές

Η Εταιρεία έχει προβεί σε διαδοχικές αγορές ιδίων μετοχών υλοποιώντας το εγκεκριμένο πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών σύμφωνα με το άρθρο 49 του Ν 4548/2018 όπως τροποποιήθηκε και ισχύει. Η συνολική αξία των αγορών αυτών εμφανίζεται στα αποθεματικά ως αφαιρετικό στοιχείο Ιδίων Κεφαλαίων.

Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών

Το ΔΠΧΑ 2 «Πληρωμές βασισμένες σε μετοχές» απαιτεί μία δαπάνη να αναγνωρίζεται όταν η Εταιρεία αποκτά αγαθά και υπηρεσίες με αντάλλαγμα μετοχές (equity settled transactions) ή δικαιώματα προαίρεσης μετοχών (stock options) ή με αντάλλαγμα άλλα περιουσιακά στοιχεία που ισοδυναμούν σε αξία με ένα δεδομένο αριθμό μετοχών ή δικαιωμάτων επί μετοχών (cash-settled transactions). Η Εταιρεία παρέχει δικαιώματα δωρεάν διάθεσης μετοχών σε στελέχη της. Η εύλογη αξία των υπηρεσιών των στελεχών, στους οποίους παρέχονται τα δικαιώματα δωρεάν διάθεσης μετοχών, αναγνωρίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 2 ως δαπάνη στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος, με αντίστοιχη αύξηση των ιδίων κεφαλαίων ως «Αποθεματικά προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών», στην διάρκεια της περιόδου που λαμβάνονται οι υπηρεσίες έναντι των οποίων παρέχονται τα δικαιώματα. Το σύνολο της δαπάνης των δικαιωμάτων προαίρεσης κατά τη διάρκεια της περιόδου κατοχύρωσης, υπολογίζεται με βάση την εύλογη αξία των παρεχόμενων δικαιωμάτων προαίρεσης κατά την ημερομηνία χορήγησης. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων προαίρεσης επιμετράται σε κάθε περίοδο αναφοράς, με την υιοθέτηση ενός κατάλληλου μοντέλου αποτίμησης ανάλογα με τους όρους του εκάστοτε προγράμματος, λαμβάνοντας υπόψη τα κατάλληλα δεδομένα όπως η διακύμανση, το προεξοφλητικό επιτόκιο και η μερισματική απόδοση.

Μερίσματα

Τα μερίσματα που διανέμονται προς τους μετόχους της Εταιρείας, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις ως υποχρέωση κατά την περίοδο εκείνη στην οποία η πρόταση διανομής της Διοίκησης εγκρίνεται από την ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Επίσης, κατά την ίδια χρονική στιγμή απεικονίζεται στις Οικονομικές Καταστάσεις η επίδραση της εγκριθείσας από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων διάθεσης των αποτελεσμάτων και ο τυχόν σχηματισμός αποθεματικών.

4.20 Συνενώσεις επιχειρήσεων

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

- του αθροίσματος (i) του ανταλλάγματος που μεταβιβάστηκε αποτιμώμενο σε εύλογες αξίες, (ii) του ποσού των τυχόν μη ελεγχουσών συμμετοχών στην αποκτώμενη (αποτιμώμενων είτε στην εύλογη αξία τους είτε στο αναλογικό ποσοστό των μη ελεγχουσών συμμετοχών επί των καθαρών αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού της αποκτώμενης) και (iii) σε συνένωση επιχειρήσεων που ολοκληρώνεται σε στάδια, της εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των συμμετοχικών δικαιωμάτων που κατείχε η αποκτώσα προηγουμένως στην αποκτώμενη, μείον
- της καθαρής εύλογης αξίας κατά την ημερομηνία της απόκτησης των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων.

Η υπεραξία ελέγχεται ετησίως για πιθανή απομείωση και η διαφορά μεταξύ της λογιστικής και της ανακτήσιμης αξίας της αναγνωρίζεται ως ζημία απομείωσης, επιβαρύνοντας τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου.

Τα κόστη που σχετίζονται με την απόκτηση των επενδύσεων σε θυγατρικές (π.χ. αμοιβές συμβούλων, νομικών, λογιστών, εκτιμητών και άλλες επαγγελματικές και συμβουλευτικές αμοιβές), αναγνωρίζονται ως έξοδα και επιβαρύνουν τα κέρδη ή τις ζημίες της περιόδου στην οποία πραγματοποιούνται.

Σε αντίθετη περίπτωση, που η αποκτώσα επιχείρηση προβεί σε μία απόκτηση συμμετοχικού δικαιώματος στην οποία, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, η καθαρή αξία των αποκτηθέντων στοιχείων του ενεργητικού και των αναληφθεισών υποχρεώσεων υπερβαίνει τα ανταλλάγματα που μεταβιβάζονται, τότε πρόκειται για μία αγορά ευκαιρίας. Αφού διενεργηθούν οι απαραίτητοι επανέλεγχοι, το υπερβάλλον ποσό της παραπάνω διαφοράς αναγνωρίζεται ως κέρδος, στα κέρδη ή στις ζημίες της περιόδου.

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

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

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», ο Όμιλος προσδιορίζει εάν μία συναλλαγή ή άλλο γεγονός αποτελεί συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με τον σχετικό ορισμό του Προτύπου, δηλαδή σύμφωνα με το εάν τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις αποτελούν μία «επιχείρηση». Στην περίπτωση που τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού δεν αποτελούν επιχείρηση, τότε ο Όμιλος αντιμετωπίζει λογιστικά τη συναλλαγή ή άλλο γεγονός, ως απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, με τον όρο «επιχείρηση» νοείται ένα ολοκληρωμένο σύνολο δραστηριοτήτων και στοιχείων του ενεργητικού, το οποίο είναι δυνατό να καθοδηγείται και να διευθύνεται με σκοπό την απόδοση με τη μορφή μερισμάτων, χαμηλότερου κόστους ή άλλου οικονομικού οφέλους απευθείας στους επενδυτές ή σε άλλους ιδιοκτήτες, σε μέλη ή σε συμμετέχοντες. Ο λογιστικός χειρισμός μίας συνένωσης επιχειρήσεων (βλ. λογιστική πολιτική 4.20 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων») δεν έχει εφαρμογή κατά την απόκτηση ενός στοιχείου του ενεργητικού (ή μίας ομάδας στοιχείων του ενεργητικού) τα οποία δεν αποτελούν «επιχείρηση».

Στο πλαίσιο αυτό, κατά την περίπτωση εξαγοράς οικονομικών οντοτήτων που δεν πληρούν τον ορισμό «επιχείρηση» του ΔΠΧΑ 3:

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

5. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 31/12/2022

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις ενοποιούμενες εταιρείες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. κατά την 31/12/2022, τις έδρες τους, το αντικείμενο δραστηριότητάς τους, τις άμεσες και έμμεσες συμμετοχές της Εταιρείας επί των μετοχικών τους κεφαλαίων, τη μέθοδο ενοποίησης, καθώς και τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις.

5.1 Δομή Εταιρείας

Στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις περιλαμβάνονται με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης, η κοινή επιχείρηση Κ/ΞΙΑ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, με ποσοστό 50% καθώς και οι εταιρείες ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε., ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. και ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ | ΕΔΡΑ | % ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ | % ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ | ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΟΙΗΣΗΣ | ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ | ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ |
|--|--------|------------------|-------------------|--------------------|----------------------|------------------------------|--------------------|
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ – ΚΟΙΝΕΣ | | | | | | | |
| Κ/Ξ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΑΣΣΚ) | Ελλάδα | 50,00 | - | 50,00 | Αναλογική ενσωμάτωση | - | 2017-2022 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΚΟΙΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ | | | | | | | |
| ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 51,00 | - | 51,00 | Αναλογική ενσωμάτωση | - | 2020-2022 |
| ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ | Ελλάδα | - | 51,00 | 51,00 | Αναλογική ενσωμάτωση | ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε. | 2020-2022 |
| ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ | Ελλάδα | - | 51,00 | 51,00 | Αναλογική ενσωμάτωση | ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε. | 2020-2022 |

5.2 Δομή Ομίλου

Η Δομή του Ομίλου κατά την 31/12/2022, παρουσιάζεται ως εξής:

| ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ | ΕΔΡΑ | % ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ | % ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ | ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ | ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΟΙΗΣΗΣ | ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ | ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ |
|---|---------|------------------|-------------------|--------------------|---------------------|--------------------------------------|--------------------|
| ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ | | | | | | | |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD | Κύπρος | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ENERGY USA HOLDING CORPORATION | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΤΕΡΝΑ ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o. | 2011-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD | 2015-2022 |
| GALLETTE LTD | Κύπρος | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | 2015-2021 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ | | | | | | | |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | Ελλάδα | 51,00 | - | 51,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | |
|---|--------|--------|------|--------|-------|-------------------------|-----------|
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΉΒΡΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε. | Ελλάδα | 99,00 | 1,00 | 100,00 | Ολική | ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 99,00 | 1,00 | 100,00 | Ολική | ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΉΒΡΟΥ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΉΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε | Ελλάδα | 99,00 | 1,00 | 100,00 | Ολική | ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ Ο.Ε. | Ελλάδα | 99,00 | 1,00 | 100,00 | Ολική | ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2017-2022 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|-------|--|-----------|
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε. | 2017-2022 |
| EUROWIND Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | Ελλάδα | 80,00 | - | 80,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε | Ελλάδα | 90,00 | - | 90,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε. | Ελλάδα | 85,00 | - | 85,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 77,00 | - | 77,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε | Ελλάδα | 80,00 | - | 80,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 99,40 | 0,60 | 100,00 | Ολική | IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | Ελλάδα | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | |
|--|-----------|--------|--------|--------|-------|--------------------------------------|-----------|
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΣ Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε. | Ελλάδα | 70,00 | - | 70,00 | Ολική | - | 2020-2022 |
| ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2020-2022 |
| ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2020-2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2022 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ Ο.Ε. | Ελλάδα | 90,00 | 10,00 | 100,00 | Ολική | IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2017-2022 |
| HAOS INVEST 1 EAD | Βουλγαρία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD | Βουλγαρία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD | Βουλγαρία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD | Βουλγαρία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| EOLOS NORTH sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| EOLOS POLSKA sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| EOLOS EAST sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| JP GREEN sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| WIRON sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| BALLADYNA sp.z.o.o. | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2017-2022 |
| EOLOS DEVELOPMENT Sp.z o.o | Πολωνία | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 2021-2022 |
| AEGIS RENEWABLES, LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2011-2021 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | |
|--|--------|--------|--------|--------|-------------|--------------------------------------|-----------|
| MOUNTAIN AIR HOLDINGS, LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2011-2021 |
| MOHAVE VALLEY ENERGY LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| TERNA DEN LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| FLUVANNA INVESTMENTS LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| FLUVANNA HOLDINGS LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| FLUVANNA I INVESTOR, INC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2017-2021 |
| FLUVANNA INVESTMENTS 2, LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2018-2021 |
| CI-II BEARKAT QPFP, LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| CI-II BEARKAT HOLDING B, LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| SPONSOR BEARKAT I HOLDCO, LLC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2017-2021 |
| TERNA HOLDCO INC | Η.Π.Α. | - | 100,00 | 100,00 | Ολική | TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 2016-2021 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ – | | | | | | | |
| ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ. ΑΕ | Ελλάδα | 50,00 | - | 50,00 | Καθαρή θέση | - | 2016-2021 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ | | | | | | | |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΠΕ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ | Ελλάδα | - | 45,00 | 45,00 | Καθαρή θέση | IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 2016-2021 |
| ΑΡΜΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ | Ελλάδα | 12,50 | - | 12,50 | Καθαρή θέση | - | 2019-2021 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ | | | | | | | |
| HELLAS SMARTICKET Α.Ε. | Ελλάδα | 35,00 | - | 35,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ Μ.Α.Ε.Ε.Σ. | Ελλάδα | 100,00 | - | 100,00 | Ολική | - | 2017-2022 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ – ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ | | | | | | | |
| WASTE CYCLO Α.Ε. | Ελλάδα | 51,00 | - | 51,00 | Καθαρή θέση | - | 2017-2022 |
| ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ – ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ | | | | | | | |
| ΚΕ ΤΕΝΕΡΓΥ-INDIGITAL-AMCO | Ελλάδα | 70,00 | - | 70,00 | Καθαρή θέση | - | 2020-2022 |

Τα ποσοστά δικαιωμάτων ψήφου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. σε όλες τις ανωτέρω συμμετοχές συμπίπτουν με το ποσοστό που κατέχει επί του σε κυκλοφορία μετοχικού κεφαλαίου των εταιρειών.

Η εταιρεία HELLAS SMARTICKET Α.Ε. («HST») ενοποιείται ολικά ως θυγατρική, καθώς ο Όμιλος ασκεί έλεγχο σε αυτή σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 (βλ. Σημείωση 11.2).

5.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2022

Την 14^η Απριλίου 2022 η μητρική εταιρεία του Ομίλου, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε., απέκτησε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων των εταιρειών KEY ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε.

Οι ως άνω εταιρείες αναπτύσσουν Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς στην ευρύτερη περιοχή της Περιφερειακής Ενότητας Θεσσαλίας. Συγκεκριμένα, εκ των αποκτηθέντων εταιρειών η KEY Ηλιακή Ενεργειακή Ι.Κ.Ε. είναι σε φάση αδειοδότησης και αναπτύσσει ένα (1) Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 50 MW ενώ η ΚΑΣΤΡΑΚΙ Ηλιακή Ενεργειακή Ι.Κ.Ε. είναι σε φάση αδειοδότησης και αναπτύσσει τέσσερις (4) Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς συνολικής ισχύος 172,3 MW.

Την 15^η Απριλίου 2022, ο Όμιλος απέκτησε επιπλέον ποσοστό 10% των μετοχών της θυγατρικής της εταιρείας TERNA ENERGY TRADING LTD έναντι ποσού € 1, μεταβάλλοντας έτσι το ποσοστό συμμετοχής στην τελευταία στο 100%. Συνέπεια των ως άνω συναλλαγών, ο Όμιλος πλέον, μέσω της TERNA ENERGY TRADING LTD, κατέχει το σύνολο των εταιρικών μεριδίων των θυγατρικών TERNA ENERGY TRADING EOOD, TETRA DOOEL SKOPJE, TERNA ENERGY TRADING D.O.O και TERNA ENERGY TRADING SHPK.

Την 20^η Μαΐου 2022 ολοκληρώθηκε η εκκαθάριση της εταιρείας VALE PLUS LTD η οποία είχε έδρα την Κύπρο και δεν είχε ουσιαστική παραγωγική δραστηριότητα δεδομένου ότι έχει ολοκληρώσει τον σκοπό της.

Την 1^η Ιουλίου 2022 συστήθηκε η εταιρεία με την επωνυμία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε. η οποία αποτελεί το όχημα ειδικού σκοπού της κατασκευής και λειτουργίας των έργων αντλησιοταμίευσης στην Περιφερειακή Ενότητα Αιτωλοακαρνανίας.

Την 15^η Ιουλίου 2022 η μητρική εταιρεία του Ομίλου και η θυγατρική της IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. προχώρησαν στην απόκτηση του συνόλου των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ Ο.Ε. η οποία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία αναπτύσσει ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 21,5 MW στην Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας.

Κατά την διάρκεια του δευτέρου εξάμηνου ο Όμιλος εκποίησε έναντι συμβολικού τιμήματος τις εταιρείες ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., της οποίας η Εταιρεία κατείχε το 51% των μετοχών της, και την εταιρεία ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε της οποίας ο Όμιλος διατηρούσε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων. Επίσης ο Όμιλος αποχώρησε από την Αμάθεια Ενεργειακή Κοινότητα Συνεταιρισμός Περιορισμένης Ευθύνης. Οι εν λόγω εταιρείες δεν είχαν αναπτύξει καμία δραστηριότητα έως σήμερα και δεν διατηρούσαν σημαντικά περιουσιακά στοιχεία.

Η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. αποχώρησε από την Ενεργειακή Κοινότητα Συνεταιρισμός Περιορισμένης Ευθύνης την 8^η Νοεμβρίου 2022.

Την 11^η Νοεμβρίου 2022 χορηγήθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας άδεια για την πώληση του 51% των μετοχών της ανωνύμου εταιρείας OPTIMUS ENERGY A.E. και του 100% των μετοχών που κατέχει, μέσω της θυγατρικής της ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD, στην ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING LTD στο πλαίσιο της υλοποίησής της απόφασης του Διοικητικού συμβουλίου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. να διακόψει ο Όμιλος την δραστηριοποίηση του στον τομέα της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας. Συνεπεία της τελευταίας συναλλαγής ο Όμιλος απώλεσε τον έλεγχο και των θυγατρικών εταιρειών της ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING LTD, ήτοι των εταιρειών ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING EOOD (Βουλγαρία), ΤΕΤΡΑ ΔΟΟΕΛ ΣΚΟΠЈЕ (Βόρεια Μακεδονία), ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING D.O.O. (Σερβία) και ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING SHPK (Αλβανία). (βλ. Σημειώσεις 7.1)

6. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ

Σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 8, ένας λειτουργικός τομέας είναι ένα συστατικό μέρος μιας οικονομικής οντότητας: α) που αναλαμβάνει επιχειρηματικές δραστηριότητες από τις οποίες δύναται να αποκτά έσοδα και να αναλαμβάνει έξοδα (συμπεριλαμβανομένων των εσόδων και εξόδων που αφορούν συναλλαγές με άλλα συστατικά μέρη της ίδιας οικονομικής οντότητας) και β) του οποίου τα αποτελέσματα εξετάζονται τακτικά από τον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων της οντότητας για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του.

Ο όρος «επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων» προσδιορίζει τη Διοίκηση του Ομίλου που είναι αρμόδια για τη διάθεση πόρων και την εκτίμηση της απόδοσης των λειτουργικών τμημάτων μιας οικονομικής οντότητας. Για την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 8, ως Διοίκηση του Ομίλου νοείται το Διοικητικό Συμβούλιο.

Η Διοίκηση παρακολουθεί ξεχωριστά τα λειτουργικά αποτελέσματα των επιμέρους λειτουργικών τομέων του Ομίλου, προκειμένου να λαμβάνει αποφάσεις, να κατανέμει τους διαθέσιμους πόρους, καθώς και να αξιολογεί την απόδοσή τους.

Για σκοπούς διοικητικής πληροφόρησης, ο Όμιλος είναι οργανωμένος στους εξής λειτουργικούς τομείς:

- i. **Κατασκευές:** Αφορά, στην ανάπτυξη των αιολικών πάρκων και των λοιπών μονάδων παραγωγής από ΑΠΕ και επιπλέον στην κατασκευή των απαραίτητων υποδομών (δρόμοι πρόσβασης, υποσταθμοί, διασύνδεση με το εθνικό δίκτυο ηλεκτρικής ενέργειας). Περαιτέρω ο κατασκευαστικός τομέας του Ομίλου αναλαμβάνει την κατασκευή των υποδομών που ανατίθενται σε εταιρείες ειδικού σκοπού του Ομίλου με την μορφή Συμπράξεων Δημοσίου και Ιδιωτικού Τομέα. Τέλος, ο κατασκευαστικός τομέας του Ομίλου παρέχει υπηρεσίες σε τρίτα μέρη, κυρίως σε μικρά δημόσια έργα υποδομών, με την ιδιότητα του κύριου εργολάβου ή υπεργολάβου, είτε και μέσω κοινοπραξιών.
- ii. **Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας:** Αφορά, κατά κύριο λόγο, στην ηλεκτροπαραγωγή από αιολική ενέργεια, έχοντας ωστόσο και έναν αριθμό φωτοβολταϊκών, υδροηλεκτρικών έργων και έργων ηλεκτροπαραγωγής με χρήση βιομάζας σε διάφορα στάδια ανάπτυξης.
- iii. **Παραχωρήσεις:** Αφορά την λειτουργία υποδομών και άλλων έργων Δημοσίου συμφέροντος (όπως το Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου και την Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου) με αντάλλαγμα την μακροχρόνια εκμετάλλευσή τους από παροχή υπηρεσιών στο κοινό.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Σύμφωνα με την από 11^η Νοεμβρίου συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε η εκποίηση από τον Όμιλο των θυγατρικών εταιρειών που δραστηριοποιούνται στον τομέα της Εμπορίας, ήτοι των εταιρειών Optimus Energy A.E. και TERNΑ ENERGY TRADING LTD. (αναλυτικότερα βλ. Σημ. 7.1).

Οι εν λόγω συναλλαγές υλοποιούν την πρόθεση της Διοίκησης του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ να διακόψει την δραστηριοποίηση του στον τομέα της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας διευκολύνοντας έτσι την επικέντρωση στην βασική του δραστηριότητα, της παραγωγής και αποθήκευσης ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, ελευθερώνοντας επιπλέον κεφάλαια για την υλοποίηση του επενδυτικού του προγράμματος.

Κατά την 31^η Δεκεμβρίου, ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν δραστηριοποιούνται πλέον στον εν λόγω τομέα, ενώ βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες», τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα και οι ταμειακές ροές του εν λόγω τομέα, για την τρέχουσα και τη συγκριτική περίοδο, έχουν παρουσιαστεί ως αποτελέσματα και ταμειακές ροές από διακοπείσες δραστηριότητες αντίστοιχα (βλ. αναλυτικότερα Σημειώσεις 7.1 και 7.2).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων | Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | Ενοποιημένο σύνολο |
|--|----------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|---|--|--------------------|
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | | | | | | | |
| Συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών | | | | | | | | |
| Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών | 40.278 | 236.176 | 8.976 | 12.615 | - | 298.045 | - | 298.045 |
| Διατομεακά έσοδα | 158.654 | - | - | - | (158.654) | - | - | - |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 198.932 | 236.176 | 8.976 | 12.615 | (158.654) | 298.045 | - | 298.045 |
| Κόστος πωλήσεων | (184.184) | (93.811) | (7.074) | (10.610) | 142.950 | (152.729) | - | (152.729) |
| Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.748 | 142.365 | 1.902 | 2.005 | (15.704) | 145.316 | - | 145.316 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (684) | (76.253) | (394) | (501) | (29) | (77.861) | - | (77.861) |
| Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης | (385) | (6.982) | - | - | - | (7.367) | - | (7.367) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) προσδιοριστικά του | 530 | 12.508 | 152 | 9 | (10) | 13.189 | - | 13.189 |
| Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες | 14.209 | 71.638 | 1.660 | 1.513 | (15.743) | 73.277 | - | 73.277 |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη/(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT | - | 944 | - | - | - | 944 | - | 944 |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.209 | 72.582 | 1.660 | 1.513 | (15.743) | 74.221 | - | 74.221 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 617 | 855 | 3.774 | 3.549 | - | 8.795 | - | 8.795 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (225) | (39.504) | (4.817) | (760) | 189 | (45.117) | - | (45.117) |
| Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία | - | 873 | - | - | - | 873 | - | 873 |
| Κέρδη/(ζημιές) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | - | (23) | - | - | - | (23) | - | (23) |
| Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και κοινοπραξιών | (31) | (67) | - | - | - | (98) | - | (98) |
| (Ζημιές)/κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.570 | 34.716 | 617 | 4.302 | (15.554) | 38.651 | - | 38.651 |
| Φόρος εισοδήματος | (203) | (16.102) | 187 | (889) | - | (17.007) | - | (17.007) |
| Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.367 | 18.614 | 804 | 3.413 | (15.554) | 21.644 | - | 21.644 |
| Αποσβέσεις | (281) | (45.927) | (140) | (15) | (1.596) | (47.959) | - | (47.959) |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | - | 5.367 | - | - | - | 5.367 | - | 5.367 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο | Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | Ενοποιημένο σύνολο |
|---|---------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|---|--|--------------------|
| Διακοπείσες δραστηριότητες | | | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών και λοιπά έσοδα διακοπειών δραστηριοτήτων | - | - | - | - | - | - | 283.092 | 283.092 |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης από διακοπείσες δραστηριότητες | - | - | - | - | - | - | 35.294 | 35.294 |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 14.367 | 18.614 | 804 | 3.413 | (15.554) | 21.644 | 35.294 | 56.938 |
| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων | Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | Ενοποιημένο σύνολο |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | | | | | | | |
| Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών) | 44.855 | 1.865.487 | 101.915 | 33.752 | (59.998) | 1.986.011 | 45.207 | 2.031.218 |
| Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες | - | 4.198 | - | - | - | 4.198 | - | 4.198 |
| Σύνολο περιουσιακών στοιχείων | 44.855 | 1.869.685 | 101.915 | 33.752 | (59.998) | 1.990.209 | 45.207 | 2.035.416 |
| Υποχρεώσεις τομέων | 26.931 | 1.398.300 | 82.320 | 20.066 | - | 1.527.617 | 16.623 | 1.544.240 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | - | 865.793 | 73.633 | 11.900 | - | 951.326 | - | 951.326 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | - | 60.632 | - | - | - | 60.632 | - | 60.632 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | - | 104.381 | 3.184 | 3.536 | - | 111.101 | - | 111.101 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | - | (362.464) | (21.765) | (7.667) | - | (391.896) | - | (391.896) |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 27) | - | 3.260 | - | - | - | 3.260 | - | 3.260 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις (Σημείωση 21) | - | (63.379) | (1.320) | (399) | - | (65.098) | - | (65.098) |
| Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα) | - | 608.223 | 53.732 | 7.370 | - | 669.325 | - | 669.325 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 9.116 | 17.905 | - | 5 | - | 27.026 | - | 27.026 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης | 3 | 253.603 | 458 | - | (13.706) | 240.358 | - | 240.358 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων | Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | Ενοποιημένο σύνολο |
|--|----------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|---|--|--------------------|
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | | | | | | | | |
| Συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών | | | | | | | | |
| Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών | 27.694 | 224.427 | 4.321 | 16.647 | - | 273.089 | - | 273.089 |
| Διατομεακά έσοδα | 96.345 | - | - | - | (96.345) | - | - | - |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 124.039 | 224.427 | 4.321 | 16.647 | (96.345) | 273.089 | - | 273.089 |
| Κόστος πωλήσεων | (113.606) | (87.623) | (3.810) | (14.682) | 86.119 | (133.602) | - | (133.602) |
| Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 10.433 | 136.804 | 511 | 1.965 | (10.226) | 139.487 | - | 139.487 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (805) | (22.277) | (511) | (641) | 8 | (24.226) | - | (24.226) |
| Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης | (306) | (4.967) | - | - | - | (5.273) | - | (5.273) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του | 41 | 9.114 | 50 | 1.183 | 1 | 10.389 | - | 10.389 |
| Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες | 9.363 | 118.674 | 50 | 2.507 | (10.217) | 120.377 | - | 120.377 |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT | - | 739 | - | - | - | 739 | - | 739 |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 9.363 | 119.413 | 50 | 2.507 | (10.217) | 121.116 | - | 121.116 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 370 | 521 | 1.284 | 3.697 | - | 5.872 | - | 5.872 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (650) | (30.082) | (1.120) | (673) | 39 | (32.486) | - | (32.486) |
| Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία | - | (873) | - | - | - | (873) | - | (873) |
| Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | - | 735 | - | - | - | 735 | - | 735 |
| Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών και κοινοπραξιών | - | 350 | - | - | - | 350 | - | 350 |
| (Ζημιές)/κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 9.083 | 90.064 | 214 | 5.531 | (10.178) | 94.714 | - | 94.714 |
| Φόρος εισοδήματος | (1.848) | (22.258) | (40) | (1.160) | - | (25.306) | - | (25.306) |
| Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 7.235 | 67.806 | 174 | 4.371 | (10.178) | 69.408 | - | 69.408 |
| Αποσβέσεις | (109) | (48.563) | (144) | (14) | 1.883 | (46.947) | - | (46.947) |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | - | 5.374 | - | - | - | 5.374 | - | 5.374 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Λειτουργικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Διαχείριση αποβλήτων | Ηλεκτρονικό εισιτήριο | Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης | Ενοποιημένο σύνολο συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων | Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | Ενοποιημένο σύνολο |
|---|-----------------|---|----------------------|-----------------------|----------------------------------|---|--|--------------------|
| Διακοπείσες δραστηριότητες | | | | | | | | |
| Κύκλος εργασιών και λοιπά έσοδα διακοπειών δραστηριοτήτων | - | 32.746 | - | - | - | 32.746 | 164.449 | 197.195 |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης από διακοπείσες δραστηριότητες | - | (94.035) | - | - | - | (94.035) | 3.510 | (90.525) |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 7.235 | (26.229) | 174 | 4.371 | (10.178) | (24.627) | 3.510 | (21.117) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | | | | | | | | |
| Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών) | 79.970 | 1.542.667 | 53.874 | 43.104 | (44.443) | 1.675.172 | 90.428 | 1.765.600 |
| Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες | - | 4.318 | - | - | - | 4.318 | - | 4.318 |
| Σύνολο περιουσιακών στοιχείων | 79.970 | 1.546.985 | 53.874 | 43.104 | (44.443) | 1.679.490 | 90.428 | 1.769.918 |
| Υποχρεώσεις τομέων | 17.283 | 1.180.388 | 56.205 | 29.037 | - | 1.282.913 | 55.362 | 1.338.275 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 126 | 805.739 | 50.992 | 15.287 | - | 872.144 | - | 872.144 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | - | 40.425 | - | - | - | 40.425 | - | 40.425 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 180 | 66.946 | 310 | 3.530 | - | 70.966 | - | 70.966 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | (50.860) | (312.169) | (2.567) | (10.407) | - | (376.003) | (21.406) | (397.409) |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή | - | 3.024 | - | - | - | 3.024 | - | 3.024 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις | - | (59.401) | (1.316) | (399) | - | (61.116) | (77) | (61.193) |
| Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα) | (50.554) | 544.564 | 47.419 | 8.011 | - | 549.440 | (21.483) | 527.957 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 1.876 | 17.925 | - | 8 | - | 19.809 | 43 | 19.852 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης | 27 | 229.112 | 227 | 3 | (11.997) | 217.372 | 3 | 217.375 |

*Ποσά αναπροσαρμοσμένα προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες. Τα αποτελέσματα των διακοπειών δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται διακριτά και αναλύονται σε ξεχωριστή σημείωση (βλ. Σημείωση 7.3), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

| Γεωγραφικοί τομείς (συνεχιζόμενες δραστηριότητες) | Ελλάδα | Ανατολική Ευρώπη | Αμερική | Ενοποιημένο σύνολο |
|---|----------|------------------|---------|--------------------|
| 31/12/2022 | | | | |
| Κύκλος εργασιών | 268.029 | 29.166 | 850 | 298.045 |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | 1.284.35 | 99.936 | 2.512 | 1.386.804 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες | 239.698 | - | 660 | 240.358 |
| 31/12/2021* | | | | |
| Κύκλος εργασιών | 248.618 | 23.274 | 1.197 | 273.089 |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | 1.025.66 | 111.876 | 2.959 | 1.140.496 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες | 217.102 | 19 | 254 | 217.375 |

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου για τη χρήση 2021 έχουν ενσωματωθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας. Τα αποτελέσματα των διακοπεισών δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται διακριτά και αναλύονται σε ξεχωριστή σημείωση (βλ. Σημείωση 7.2), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

Ο κύκλος εργασιών στον ενεργειακό τομέα, από συνεχιζόμενες δραστηριότητες, λόγω της φύσης του, έχει εξάρτηση από το θεσμικό πλαίσιο που διέπει τους τοπικούς διαχειριστές ενέργειας, τόσο στην εγχώρια αγορά, όσο στην Βουλγαρία και στην Πολωνία.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022, ποσό € 149,9εκ. (50,3%) 2021: € 146,7 εκ. (53,7%) του κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου προέρχεται από έναν εξωτερικό πελάτη (Πελάτης Α) του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

7. ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΚΑΙ ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

7.1 Πώληση των θυγατρικών εταιρειών OPTIMUS ENERGY A.E. και TERNΑ ENERGY TRADING LTD

Σύμφωνα με την από 11^η Νοεμβρίου συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, αποφασίστηκε: α) η χορήγηση ειδικής άδειας για την πώληση του 51% των μετοχών της θυγατρικής εταιρείας OPTIMUS ENERGY A.E. προς την συνδεδεμένη εταιρεία ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε., ήτοι 100% θυγατρική της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., σύμφωνα με τα οριζόμενα του άρθρου 100 του Ν. 4548/2018 και β) η χορήγηση ειδικής άδειας και η έγκριση της απόφασης της θυγατρικής εταιρείας TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD για την πώληση του 100% των μετοχών που κατέχει στην TERNΑ ENERGY TRADING LTD προς την συνδεδεμένη εταιρεία ΗΡΩΝ II ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 101 παρ. 3 εδ. β' του ν. 4548/2018.

Οι εν λόγω συναλλαγές διενεργήθηκαν στο πλαίσιο της συνεχούς βελτιστοποίησης της οργανωτικής διάρθρωσης των δύο ομίλων ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ αντίστοιχα. Το τίμημα μεταβίβασης για το 51% της OPTIMUS ENERGY A.E. ανήλθε σε 20,9 εκ. ευρώ και 3,2 εκ. ευρώ για το 100% της TERNΑ ENERGY TRADING LTD αντίστοιχα.

Για τις εν λόγω συναλλαγές απαιτήθηκε εξακρίβωση του δίκαιου και εύλογου της συναλλαγής για την Εταιρεία και τους μετόχους που δεν αποτελούν συνδεδεμένο μέρος, συμπεριλαμβανομένων και των μετόχων μειοψηφίας, με βάση τις διατάξεις των άρθρων 101, παρ. 1 του ν.4548/2018. Βάση των ανωτέρω,

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ορίστηκε ανεξάρτητος σύμβουλος, ο οποίος προέβη στην σύνταξη των κατ' άρθρο 101 του ν.4548/2018 εκθέσεων αναφορικά με την αξιολόγηση του εύλογου και δίκαιου.

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING LTD κατείχε το 100% των εταιρειών του τομέα της Εμπορίας στην Ανατολική Ευρώπη, ήτοι ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING ΕΟΟΔ (Βουλγαρία), ΤΕΤΡΑ ΔΟΟΕΛ ΣΚΟΡΠΕ (Βόρεια Μακεδονία), ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING Δ.Ο.Ο. (Σερβία) και ΤΕΡΝΑ ENERGY TRADING ΣΗΡΚ (Αλβανία).

Οι λογιστικές αξίες των καθαρών περιουσιακών στοιχείων των εταιρειών που μεταβιβάστηκαν κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης είχαν ως εξής:

| | Λογιστικές αξίες κατά την ημερομηνία διάθεσης των εταιρειών |
|---|---|
| Πώληση εταιρειών εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | |
| Ενεργητικό | |
| Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού | 3.903 |
| Κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού πλην ταμειακών διαθεσίμων | 167.226 |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα | 31.054 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 202.183 |
| Υποχρεώσεις | |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 18 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 168.169 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 168.187 |
| Στοιχεία ενεργητικού που ανήκουν στους μετόχους μειοψηφίας | (13.089) |
| Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που διατέθηκαν | 20.907 |
| Τα αποτελέσματα από την διάθεση των εταιρειών αυτών για τον Όμιλο Τέρνα Ενεργειακή έχουν ως εξής: | |
| Αντάλλαγμα διάθεσης των εταιρειών καταβλημένο | 18.602 |
| Αντάλλαγμα διάθεσης των εταιρειών εισπρακτέο | 5.498 |
| Συνολικό αντάλλαγμα (α) | 24.100 |
| Καθαρά στοιχεία του ενεργητικού που διατέθηκαν (β) | 20.907 |
| Κέρδος από την διάθεση των εταιρειών εμπορίας ενέργειας (α) – (β) | 3.193 |
| Πλέον: Αναταξινόμηση λοιπών συνολικών εσόδων σχετιζόμενων με τις διακοπείσες δραστηριότητες στα αποτελέσματα χρήσης | 25 |
| Συνολικό κέρδος από την πώληση εταιρειών εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας | 3.218 |
| Αποτελέσματα διακοπεισών δραστηριοτήτων των εταιρειών εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο | 32.076 |
| Συνολικά αποτελέσματα από διακοπείσες δραστηριότητες | 35.294 |

7.2 Διακοπείσες δραστηριότητες Ομίλου**7.2.1 Διακοπείσες δραστηριότητες της συγκριτικής περιόδου αναφοράς (01/01 - 31/12/2021)**

Τα στοιχεία της ενοποιημένης Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος για την συγκριτική περίοδο αναφοράς (01/01 - 31/12/2021) έχουν αναμορφωθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες. Στις διακοπείσες δραστηριότητες της συγκριτικής αναγράφονται και τα αποτελέσματα των 3 Αιολικών Πάρκων (Sponsor Bearkat I, Gopher HoldCo και Fluvanna HoldCo) στο Τέξας των ΗΠΑ για την 01/01 – 31/12/2021 (λόγω της απώλειας ελέγχου κατά την 30/06/2021 – βλ. Σημείωση 7.1.3 και 7.1.4 των Οικονομικών καταστάσεων της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2021).

7.2.2 Καθαρά αποτελέσματα του Ομίλου από Διακοπείσες Δραστηριότητες

Τα καθαρά αποτελέσματα του Ομίλου από διακοπείσες δραστηριότητες για τις περιόδους 01/01 – 31/12/2022 και 01/01 – 31/12/2021 αναλύονται ως εξής:

| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
|---|-------------------------------|-------------------------------|
| Κύκλος εργασιών | 283.093 | 164.449 |
| Κόστος πωλήσεων | (240.486) | (151.165) |
| Μικτό κέρδος | 42.607 | 13.284 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (965) | (725) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) | (758) | (147.447) |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης | 40.884 | (134.888) |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | - | 260 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (140) | (19.499) |
| Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | - | 3.994 |
| Ζημίες από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη | - | (7.991) |
| Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρου εισοδήματος | 40.744 | (158.124) |
| Φόρος εισοδήματος | (8.668) | (358) |
| Καθαρά κέρδη/ζημίες χρήσης | 32.076 | (158.482) |
| Πλέον/Μείον: Αναταξινόμηση λοιπών συνολικών εσόδων σχετιζόμενων με τις διακοπείσες δραστηριότητες στα αποτελέσματα | 25 | (39.925) |
| Κέρδος από την πώληση των Εταιρειών της Εμπορίας | 3.193 | - |
| Κέρδος από την τεκμαιρόμενη πώληση των 3 Αιολικών Πάρκων συνεπεία της απώλειας του ελέγχου | - | 107.882 |
| Καθαρά Κέρδη/ (Ζημίες) χρήσης διακοπεισών δραστηριοτήτων | 35.294 | (90.525) |

Τα αποτελέσματα της συγκριτικής περιόδου σχετίζονται τόσο με τις διακοπείσες δραστηριότητες του τομέα της εμπορίας όσο και με τις διακοπείσες δραστηριότητες του Ομίλου στις ΗΠΑ το έτος 2021 (λόγω της απώλειας ελέγχου 3 Αιολικών Πάρκων κατά την 30/06/2021 – βλ. Σημείωση 7.1.3 και 7.1.4 των Οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2021).

Η ανάλυση των αποτελεσμάτων της συγκριτικής περιόδου από διακοπείσες δραστηριότητες ανά τομέα αναλύονται ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | Τομέας του Εμπορίας Ενέργειας | Τομέας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας |
|--|-------------------------------------|---|
| | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Κύκλος εργασιών | 132.317 | 32.132 |
| Κόστος πωλήσεων | (129.828) | (21.337) |
| Μικτό κέρδος | 2.489 | 10.795 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (621) | (104) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) | (2.087) | (145.360) |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης | (219) | (134.669) |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | - | 260 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (52) | (19.447) |
| Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών | 3.994 | - |
| Ζημιές από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη | - | (7.991) |
| Κέρδη / Ζημιές προ φόρου εισοδήματος | 3.723 | (161.847) |
| Φόρος εισοδήματος | (213) | (145) |
| Καθαρά κέρδη / ζημιές χρήσης | 3.510 | (161.992) |
| Πλέον/Μείον: Αναταξινόμηση λοιπών συνολικών εσόδων σχετιζόμενων με τις διακοπείσες δραστηριότητες στα | - | (39.925) |
| Κέρδος από την πώληση των Εταιρειών της Εμπορίας | - | - |
| Κέρδος από την τεκμαιρόμενη πώληση των 3 Αιολικών Πάρκων συνεπεία της απώλειας του ελέγχου | - | 107.882 |
| Καθαρά Κέρδη/ (Ζημιές) χρήσης διακοπεισών δραστηριοτήτων | 3.510 | (94.035) |

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες που αφορούν στις διακοπείσες δραστηριότητες για τις περιόδους 01/01 - 31/12/2022 και 01/01 - 31/12/2021:

| Ανάλυση ταμειακών ροών διακοπεισών δραστηριοτήτων | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | (2.223) | (25.615) |
| Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | (199) | 26.261 |
| Συνολικές καθαρές ταμειακές ροές από διακοπείσες δραστηριότητες | (2.422) | 646 |

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή από διακοπείσες δραστηριότητες για τις παρουσιαζόμενες περιόδους αναφοράς 01/01-31/12/2022 και 01/01-31/12/2021 ανέρχονται σε € 0,19784 και € (0,78282) αντίστοιχα και για τα μειωμένα κέρδη ανά μετοχή από διακοπείσες δραστηριότητες για τις παρουσιαζόμενες περιόδους αναφοράς 01/01 - 31/12/2022 και 01/01 - 31/12/2021 ανέρχονται σε € 0,19432 και € (0,78282) αντίστοιχα(βλ. αναλυτικό τρόπο υπολογισμού στη Σημείωση 32).

7.2.3 Διακοπείσες δραστηριότητες Εταιρείας

Σε εφαρμογή της υλοποίησης του σχεδίου αποδέσμευσης πόρων και δυναμικού της Εταιρείας από το λειτουργικό τομέα της Εμπορίας, η Εταιρεία προχώρησε σε διακοπή της λειτουργίας της Εμπορίας και σε εταιρικό επίπεδο.

Τα στοιχεία της εταιρικής Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος για την συγκριτική περίοδο αναφοράς (01/01 - 31/12/2021) έχουν αναμορφωθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες.

Τα καθαρά αποτελέσματα της Εταιρείας από διακοπείσες δραστηριότητες για τις περιόδους 01/01 - 31/12/2022 και 01/01 - 31/12/2021 αναλύονται ως εξής:

| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Κύκλος εργασιών | 125.408 | 79.737 |
| Κόστος πωλήσεων | (117.279) | (77.988) |
| Μικτό κέρδος | 8.129 | 1.749 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | (416) | (319) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) | (56) | 11 |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης | 7.657 | 1.441 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (6) | (4) |
| Κέρδη / Ζημίες προ φόρου εισοδήματος | 7.651 | 1.437 |
| Φόρος εισοδήματος | (1.434) | (200) |
| Καθαρά κέρδη / ζημίες χρήσης | 6.217 | 1.237 |
| Κέρδος από την πώληση της OPTIMUS ENERGY A.E. | 20.776 | - |
| Καθαρά Κέρδη/ (Ζημίες) χρήσης διακοπεισών δραστηριοτήτων | 26.993 | 1.237 |

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές, επενδυτικές και χρηματοδοτικές δραστηριότητες που αφορούν στις διακοπείσες δραστηριότητες για τις περιόδους 01/01 - 31/12/2022 και 01/01 - 31/12/2021:

| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Ανάλυση ταμειακών ροών διακοπεισών δραστηριοτήτων | | |
| Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | (2.551) | (16.315) |
| Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | (5) | (4) |
| Συνολικές καθαρές ταμειακές ροές από διακοπείσες | (2.556) | (16.319) |

7.3 Πώληση των θυγατρικών εταιρειών ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε

Κατά την διάρκεια του δευτέρου εξάμηνου ο Όμιλος εκποίησε έναντι ποσού € 10 χιλιάδων τις εταιρείες ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., της οποίας κατείχε το 51% των μετοχών της και ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε της οποίας ο Όμιλος διατηρούσε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων. Η λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων των εταιρειών αυτών κατά την ημερομηνία πώλησης τους ήταν € 10 χιλιάδων. Από τις εν λόγω συναλλαγές δεν προέκυψαν λογιστικά αποτελέσματα για τον Όμιλο. Η συνεισφορά των συμμετοχών αυτών στα ενοποιημένα αποτελέσματα της χρήσης 2022 ήταν συνολικά ζημίες ποσού € 13 χιλ..

7.4 Απόκτηση νέων θυγατρικών εταιρειών

Την 14^η Απριλίου 2022, η μητρική εταιρεία του Ομίλου, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε., απέκτησε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων των εταιρειών ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. Οι ως άνω εταιρείες αναπτύσσουν Φωτοβολταικούς Σταθμούς στην ευρύτερη περιοχή της Περιφερειακής Ενότητας Θεσσαλίας. Συγκεκριμένα, εκ των αποκτηθέντων εταιρειών η ΚΕΥ Ηλιακή Ενεργειακή Ι.Κ.Ε. είναι σε φάση αδειοδότησης και αναπτύσσει ένα (1) Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 50 MW ενώ η ΚΑΣΤΡΑΚΙ Ηλιακή Ενεργειακή Ι.Κ.Ε. είναι σε φάση αδειοδότησης και αναπτύσσει τέσσερις (4) Φωτοβολταϊκούς Σταθμούς συνολικής ισχύος 172,3 MW.

Περαιτέρω, την 15^η Ιουλίου 2022, η Εταιρεία και η θυγατρική της IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. προχώρησαν στην απόκτηση του συνόλου των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ Ο.Ε. η οποία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία αναπτύσσει ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 21,5 MW στην Περιφερειακή Ενότητα Πιερίας.

Σκοπός των εν λόγω αποκτήσεων, είναι η εν συνεχεία υλοποίηση νέων επενδύσεων του Ομίλου στην παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Κατά την εξέταση των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 3, διαπιστώθηκε ότι τα αποκτηθέντα στοιχεία του ενεργητικού και οι αναληφθείσες υποχρεώσεις των ως άνω εταιρειών δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά τον ορισμό του ΔΠΧΑ 3 και κατά συνέπεια δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής του εν λόγω Προτύπου, αλλά οι συγκεκριμένες συναλλαγές αντιμετωπίστηκαν λογιστικά ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού. Η λογιστική πολιτική αναγνώρισης των συναλλαγών αυτών περιγράφεται στην επεξηγηματική Σημείωση 4.21 των Ετήσιων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2022. Το κόστος της απόκτησης τους επιμερίστηκε στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις, με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους, κατά την ημερομηνία της εξαγοράς, ενώ από τις συναλλαγές αυτού του είδους δεν προκύπτει υπεραξία.

Το συνολικό τίμημα της εξαγοράς των ανωτέρω εταιρειών, με βάση τους όρους της Σύμβασης Πώλησης και μεταβίβασης εταιρικών μεριδίων, θα εξαρτηθεί από την επιτυχή έκβαση της εξασφάλισης των απαιτούμενων αδειών για την εγκατάσταση των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκά πάνελ ή ανεμογεννήτριες, και εκτιμήθηκε συνολικά και για τις τρεις εταιρείες στο ποσό των € 8.737 χιλ. με τη χρήση κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου 8,31% για τις ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και 8,01% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ αντίστοιχα.

Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για των ενδεχόμενων ανταλλαγμάτων θα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την εκτιμώμενη ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής τους, ήτοι μέχρι την 31/12/2023 για τις εταιρείες ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και μέχρι την 31/03/2024 για την εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ αντίστοιχα.

Αναλυτικά τα στοιχεία που σχετίζονται με την εξαγορά των ως άνω εταιρειών παρουσιάζονται ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. | Έύλογες αξίες κατά την απόκτηση του |
|---|--|
| Ασώματα πάγια και Δικαιώματα χρήσης παγίων | 1.530 |
| Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 3 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 10 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 1.543 |
| Υποχρεώσεις | |
| Προμηθευτές και Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 7 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 7 |
| Καθαρά στοιχεία ενεργητικού που αποκτήθηκαν | 1.536 |
| Χρηματικά διαθέσιμα που καταβλήθηκαν έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 (α) | 79 |
| Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν (β) | (10) |
| Σύνολο ταμειακής εκροής για την απόκτηση ελέγχου έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 (α) - (β) | 69 |

Το εκτιμώμενο συνολικό τίμημα της εξαγοράς αφαιρουμένων των χρηματικών διαθεσίμων της αποκτώμενης ανέρχεται σε € 1.527 χιλ. εκ των οποίων ποσό € 69 χιλ. διακανονίσθηκε σε μετρητά και € 1.458 χιλ. αποτελεί υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος (σε προεξοφλημένη αξία).

| ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. | Έύλογες αξίες κατά την απόκτηση του |
|---|--|
| Περιουσιακά στοιχεία Ενεργητικού | |
| Ασώματα πάγια και Δικαιώματα χρήσης παγίων | 4.943 |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | 29 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 232 |
| Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 56 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 99 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 5.359 |
| Υποχρεώσεις | |
| Προμηθευτές και Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | - |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 3 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 3 |
| Καθαρά στοιχεία ενεργητικού που αποκτήθηκαν | 5.356 |
| Χρηματικά διαθέσιμα που καταβλήθηκαν έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 (α) | 753 |
| Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν (β) | (99) |
| Σύνολο ταμειακής εκροής για την απόκτηση ελέγχου έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 (α) - (β) | 654 |

Το εκτιμώμενο συνολικό τίμημα της εξαγοράς αφαιρουμένων των χρηματικών διαθεσίμων της αποκτώμενης ανήλθε σε € 5.256 χιλ. εκ των οποίων ποσό € 654 χιλ. διακανονίσθηκε σε μετρητά και € 4.602 χιλ. αποτελεί υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος (σε προεξοφλημένη αξία).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ Ο.Ε. | Εύλογες αξίες κατά την απόκτηση του |
|---|--|
| Περιουσιακά στοιχεία Ενεργητικού | |
| Ασώματα πάγια και Δικαιώματα χρήσης παγίων | 2.237 |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | 143 |
| Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 20 |
| Σύνολο Ενεργητικού | 2.400 |
| Υποχρεώσεις | |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 489 |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 67 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 556 |
| Καθαρά στοιχεία ενεργητικού που αποκτήθηκαν | 1.844 |
| Χρηματικά διαθέσιμα που καταβλήθηκαν έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 (α) | 800 |
| Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν (β) | - |
| Σύνολο ταμειακής εκροής για την απόκτηση ελέγχου έως την 31η Δεκεμβρίου 2022 (α) - (β) | 800 |

Το εκτιμώμενο συνολικό τίμημα της εξαγοράς ανήλθε σε € 1.845 χιλ. εκ των οποίων ποσό € 800 χιλ. διακανονίσθηκε σε μετρητά και € 1.045 χιλ. αποτελεί υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος (σε προεξοφλημένη αξία).

Από τις ως άνω αποκτήσεις, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών και αιολικών μονάδων παραγωγής), ύψους € 7.921 χιλ. Η εύλογη αξία των άυλων στοιχείων έχει βασισθεί σε έκθεση ανεξάρτητου εκτιμητή. Κατά την διάρκεια της περιόδου από την ημερομηνία απόκτησης των εταιρειών μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2022, τα συνολικά εισοδήματα μετά φόρων των εταιρειών που αποκτήθηκαν ανήλθαν συνολικά σε ζημία ποσού € 449 χιλ. και συμπεριλήφθηκαν στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικών Εσόδων του Ομίλου.

8. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ασώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | |
|-----------------------------------|--|----------------------------------|---------------|
| | Παραχωρήσεις και Δικαιώματα | Λογισμικά Προγράμματα | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 62.405 | 1.319 | 63.724 |
| Προσθήκες | 791 | 904 | 1.695 |
| Απομειώσεις/διαγραφές | (49) | (222) | (271) |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών | 184 | 29 | 213 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (1) | - | (1) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 63.330 | 2.030 | 65.360 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | |
|---|--|----------------------------------|-----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 63.330 | 2.030 | 65.360 |
| Προσθήκες | 2.851 | 204 | 3.055 |
| Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης | (103) | - | (103) |
| Μεταφορές/Αναταξινομήσεις | (2.364) | - | (2.364) |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών (Σημείωση 7.4) | 8.221 | - | 8.221 |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | (189) | (29) | (218) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (1) | - | (1) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 71.745 | 2.205 | 73.950 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | (12.843) | (578) | (13.421) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (1.044) | (181) | (1.225) |
| Απομειώσεις/διαγραφές | 8 | 222 | 230 |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών | (26) | (9) | (35) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | (13.905) | (546) | (14.451) |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | (13.905) | (546) | (14.451) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (1.106) | (366) | (1.472) |
| Αποσβέσεις πωληθέντων/διαγραφέντων | 20 | - | 20 |
| Μεταφορές/Αναταξινομήσεις | 2.364 | - | 2.364 |
| Σωρευμένες αποσβέσεις αποενοποιημένων θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | 47 | 15 | 62 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | (12.580) | (897) | (13.477) |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 49.425 | 1.484 | 50.909 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 59.165 | 1.308 | 60.473 |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
| | Παραχωρήσεις και Δικαιώματα | Λογισμικά Προγράμματα | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 3.397 | 1.309 | 4.706 |
| Προσθήκες | - | 904 | 904 |
| Απομειώσεις/διαγραφές | (44) | (222) | (266) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 3.353 | 1.991 | 5.344 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 3.353 | 1.991 | 5.344 |
| Προσθήκες | 2.108 | 204 | 2.312 |
| Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης | (1.803) | - | (1.803) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 3.658 | 2.195 | 5.853 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | |
|-----------------------------|----------------|--------------|----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2021 | (1.846) | (576) | (2.422) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (116) | (178) | (294) |
| Απομειώσεις/διαγραφές | 7 | 222 | 229 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | (1.955) | (532) | (2.487) |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | (1.955) | (532) | (2.487) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (134) | (360) | (494) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | (2.089) | (892) | (2.981) |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 1.398 | 1.459 | 2.857 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 1.569 | 1.303 | 2.872 |

Οι αποσβέσεις των ασώματων παγίων του Ομίλου της χρήσης 2022 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 1.052 χιλ. (€ 996 χιλ. το 2021), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 382 χιλ. (€ 218 χιλ. το 2021) και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 4 χιλ. (€ 11 χιλ. το 2021). Αντίστοιχα, οι αποσβέσεις των ασώματων παγίων της Εταιρείας της χρήσης 2022 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 142 χιλ. (€ 114 χιλ. το 2021), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 334 χιλ. (€ 169 χιλ. το 2021) και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 4 χιλ. (€ 11 χιλ. το 2021). Στα αποτελέσματα των διακοπείσων δραστηριοτήτων περιλαμβάνονται αποσβέσεις ασώματων παγίων ύψους € 35 χιλ. (€ 15 χιλ. για την Εταιρεία) βλ. Σημείωση 7.2.2.

Εντός της χρήσης, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού ύψους € 7.921 χιλ. συνεπεία της απόκτησης των θυγατρικών εταιρειών ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε., ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και ΤΕΚΑΛ ΑΙΟΛΙΚΗ Ο.Ε. η οποία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. Τα εν λόγω άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες αιολικών πάρκων), θα ξεκινήσουν να αποσβένονται κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της κατασκευής του εκάστοτε πάρκου και την ημερομηνία ηλεκτρίσης των αιολικών πάρκων. Στις ενδιάμεσες περιόδους αναφοράς, εξετάζονται για τυχόν απομείωση, σύμφωνα με τις σχετικές απαιτήσεις του ΔΛΠ 36 «Απομειώσεις Στοιχείων του Ενεργητικού». Από τη διενέργεια του σχετικού ελέγχου κατά την ημερομηνία αναφοράς των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, ήτοι κατά την 31/12/2022, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης σχετικών ζημιών απομείωσης επί των εν λόγω άυλων στοιχείων του ενεργητικού.

9. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021, που παρουσιάζονται στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Δικαιώματα χρήσης Ομίλου

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | |
|--|-----------------|--------------------------|-----------------|----------------|
| | Γήπεδα-Οικόπεδα | Κτίρια και Εγκαταστάσεις | Μεταφορικά Μέσα | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 11.319 | 2.455 | 146 | 13.920 |
| Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | 6.083 | 2.921 | 6 | 9.010 |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών | - | 1 | - | 1 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (29) | 35 | - | 6 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 17.373 | 5.412 | 152 | 22.937 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 17.373 | 5.412 | 152 | 22.937 |
| Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | 8.875 | (677) | - | 8.198 |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών | 489 | - | - | 489 |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | - | (7) | (74) | (81) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (65) | 27 | - | (38) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 26.672 | 4.755 | 78 | 31.505 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | (778) | (1.408) | (57) | (2.243) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (668) | (577) | (27) | (1.272) |
| Μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | 107 | 23 | - | 130 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 5 | (22) | - | (17) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | (1.334) | (1.984) | (84) | (3.402) |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | (1.334) | (1.984) | (84) | (3.402) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (987) | (435) | (23) | (1.445) |
| Μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | - | 357 | - | 357 |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | - | 4 | 47 | 51 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 11 | (20) | - | (9) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | (2.310) | (2.078) | (60) | (4.448) |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | | |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 16.039 | 3.428 | 68 | 19.535 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 24.362 | 2.677 | 18 | 27.057 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων του Ομίλου της χρήσης 2022 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 573 χιλ. (€ 686 χιλ. το 2021), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 478 χιλ. (€ 387 χιλ. το 2021), στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 135 χιλ. (€ 148 χιλ. το 2021) και στο κονδύλι Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) κατά € 1 χιλ. (€ 1 χιλ. το 2021). Περαιτέρω ποσό € 245 χιλ. αποσβέσεων των δικαιωμάτων χρήσης παγίων του Ομίλου μεταφέρθηκε στο κόστος των ενσώματων παγίων υπό κατασκευή και ποσό € 12 χιλ. αφορά διακοπείσες δραστηριότητες (βλέπε σημείωση 7.1 και 7.2).

Οι προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων της χρήσης 2022 του Ομίλου ύψους € 8.198 χιλ. προέρχονται κατά το μεγαλύτερο μέρος από προσθήκες της Εταιρείας ύψους € 8.014 χιλ. και κατά κύριο λόγο σε προσθήκες οικοπέδων.

Δικαιώματα χρήσης Εταιρείας

| | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|---|-----------------|--------------------------|-----------------|----------------|
| | Γήπεδα-Οικόπεδα | Κτίρια και Εγκαταστάσεις | Μεταφορικά Μέσα | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 3.406 | 1.894 | 46 | 5.346 |
| Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | 5.717 | 2.897 | 6 | 8.620 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 9.123 | 4.791 | 52 | 13.966 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 9.123 | 4.791 | 52 | 13.966 |
| Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | 8.696 | (682) | - | 8.014 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 17.819 | 4.109 | 52 | 21.980 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | (64) | (1.134) | (34) | (1.232) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (239) | (434) | (7) | (680) |
| Διαγραφές χρήσης | 95 | 9 | - | 104 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | (208) | (1.559) | (41) | (1.808) |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | (208) | (1.559) | (41) | (1.808) |
| Αποσβέσεις χρήσης | (543) | (410) | (6) | (959) |
| Διαγραφές χρήσης | - | 357 | - | 357 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | (751) | (1.612) | (47) | (2.410) |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | | |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 8.915 | 3.232 | 11 | 12.158 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 17.068 | 2.497 | 5 | 19.570 |

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων της Εταιρείας της χρήσης 2022 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 452 χιλ. (€ 248 χιλ. το 2021), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 371 χιλ. (€ 284 χιλ. το 2021), και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 135 χιλ. (€ 148 χιλ. το 2021) και στο κονδύλι Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) κατά € 1 χιλ. (€ 1 χιλ. το 2021).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

10. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Τα ενσώματα πάγια του Ομίλου και της Εταιρείας και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2022 και 2021 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | | | |
|--|-----------------|--------------------------|---|-----------------|------------------------------|------------------------------|------------------|
| | Γήπεδα-Οικόπεδα | Κτίρια και Εγκαταστάσεις | Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός | Μεταφορικά Μέσα | Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός | Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 3.052 | 125.502 | 1.594.944 | 1.851 | 3.542 | 40.115 | 1.769.006 |
| Προσθήκες | 350 | 2.819 | 27.608 | 38 | 1.183 | 182.708 | 214.706 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | 186 | - | - | 529 | 715 |
| Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης | (200) | - | (3.381) | (411) | - | - | (3.992) |
| Προβλέψεις αποκατάστασης | - | - | 258 | - | - | - | 258 |
| Απομειώσεις/διαγραφές | - | - | - | - | (422) | - | (422) |
| Μεταφορές | - | 607 | 9.351 | - | - | (9.949) | 9 |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών | - | - | - | - | 7 | - | 7 |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών | - | (18.358) | (589.477) | - | (8) | 118 | (607.725) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | 534 | 17.778 | 25 | 2 | 190 | 18.529 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 3.202 | 111.104 | 1.057.267 | 1.503 | 4.304 | 213.711 | 1.391.091 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 3.202 | 111.104 | 1.057.267 | 1.503 | 4.304 | 213.711 | 1.391.091 |
| Προσθήκες | 2.583 | 5.993 | 9.435 | - | 386 | 210.687 | 229.084 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | 194 | - | - | 7.131 | 7.325 |
| Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης | - | - | (122) | (310) | - | (4.995) | (5.427) |
| Προβλέψεις αποκατάστασης | - | - | 894 | - | - | - | 894 |
| Μεταφορές/Αναταξινόμησης | - | 2.452 | (2.402) | - | - | (50) | - |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.4) | - | - | - | - | - | 172 | 172 |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | - | - | 3 | - | (11) | (1) | (9) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | (99) | (2.139) | 23 | - | 169 | (2.046) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 5.785 | 119.450 | 1.063.130 | 1.216 | 4.679 | 426.824 | 1.621.084 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | (37.214) | (381.461) | (1.289) | (2.076) | - | (422.040) |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | (4.080) | (39.994) | (98) | (367) | 17 | (44.522) |
| Αποσβέσεις πωληθέντων/διαγραφέντων | - | - | 650 | 250 | - | - | 900 |
| Απομειώσεις/διαγραφές | - | - | - | - | 422 | - | 422 |
| Μεταφορές/Αναταξινόμησης | - | - | (9) | - | - | - | (9) |
| Αποσβέσεις χρήσης διακοπεισών δραστηριοτήτων | - | (373) | (11.769) | - | (1) | - | (12.143) |
| Προσθήκες από απόκτηση θυγατρικών | - | - | - | - | (1) | - | (1) |
| Σωρευμένες αποσβέσεις αποενοποιημένων θυγατρικών | - | 2.614 | 68.550 | - | 1 | - | 71.165 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | (52) | (1.407) | (10) | (3) | - | (1.472) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | (39.105) | (365.440) | (1.147) | (2.025) | 17 | (407.700) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | |
|---|-----------------------------|-------------------------------------|--|----------------------------|---|---|------------------|
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | (39.105) | (365.440) | (1.147) | (2.025) | 17 | (407.700) |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | (4.307) | (40.594) | (69) | (376) | 250 | (45.096) |
| Αποσβέσεις πωληθέντων/διαγραφέντων | - | - | 56 | 145 | - | - | 201 |
| Σωρευμένες αποσβέσεις αποενοποιημένων θυγατρικών | - | - | (1) | - | 4 | - | 3 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | 38 | 831 | (11) | (1) | - | 857 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | (43.374) | (405.148) | (1.082) | (2.398) | 267 | (451.735) |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | | | | | |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 3.202 | 71.999 | 691.827 | 356 | 2.279 | 213.728 | 983.391 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 5.785 | 76.076 | 657.982 | 134 | 2.281 | 427.091 | 1.169.349 |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | | | | | |
| | Γήπεδα- Οικόπεδα | Κτίρια και Εγκαταστάσεις | Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός | Μεταφορικά Μέσα | Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός | Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 1.020 | 11.195 | 150.840 | 1.040 | 2.836 | 10.518 | 177.449 |
| Προσθήκες | 329 | 1.994 | 4 | 38 | 685 | 1.657 | 4.707 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | - | - | - | 57 | 57 |
| Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης | - | - | (1.120) | - | - | - | (1.120) |
| Απομειώσεις/διαγραφές | - | - | - | - | (422) | - | (422) |
| Μεταφορές | - | - | 9 | - | - | - | 9 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 1.349 | 13.189 | 149.733 | 1.078 | 3.099 | 12.232 | 180.680 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 1.349 | 13.189 | 149.733 | 1.078 | 3.099 | 12.232 | 180.680 |
| Προσθήκες | 2.351 | 2.103 | 430 | - | 278 | 2.231 | 7.393 |
| Επιχορηγήσεις αφαιρούμενες | - | - | - | - | - | (3.882) | (3.882) |
| Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης | - | - | - | - | - | (7.557) | (7.557) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 3.700 | 15.292 | 150.163 | 1.078 | 3.377 | 3.024 | 176.634 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | | | | | |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | (7.449) | (91.841) | (882) | (1.691) | - | (101.863) |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | (341) | (5.460) | (45) | (314) | - | (6.160) |
| Αποσβέσεις πωληθέντων | - | - | 575 | - | - | - | 575 |
| Απομειώσεις/διαγραφές | - | - | - | - | 422 | - | 422 |
| Μεταφορές | - | - | (9) | - | - | - | (9) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | (7.790) | (96.735) | (927) | (1.583) | - | (107.035) |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | (7.790) | (96.735) | (927) | (1.583) | - | (107.035) |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | (517) | (5.428) | (42) | (276) | - | (6.263) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | (8.307) | (102.163) | (969) | (1.859) | - | (113.298) |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | | | | | |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 1.349 | 5.399 | 52.998 | 151 | 1.516 | 12.232 | 73.645 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 3.700 | 6.985 | 48.000 | 109 | 1.518 | 3.024 | 63.336 |

Στο λογαριασμό «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», συνολικού ποσού € 657.982 χιλ. για τον Όμιλο και € 48.000 χιλ. για την Εταιρεία, περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί σε πιστωτικά ιδρύματα προς εξασφάλιση μακροπρόθεσμων δανείων. Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλασματικό ενέχυρο επί του

κινητού εξοπλισμού τους, καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητας τους προς εξασφάλιση των δανειστών.

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια του Ομίλου λογιστικής αξίας € 68.093 χιλ. (2021: € 72.228 χιλ.) που αφορούν σε Εγκαταστάσεις Δικτύων Διανομής που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και όπως προβλέπεται από συμβάσεις με τη ΔΕΔΔΗΕ, μεταβιβάζονται στη ΔΕΔΔΗΕ, άνευ ανταλλάγματος, κατά την έναρξη λειτουργίας του κάθε Αιολικού Πάρκου. Παρά ταύτα, και μετά την μεταβίβασή τους, οι εγκαταστάσεις αυτές συνεχίζουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΔΔΗΕ και στον ΔΑΠΕΕΠ, παραμένοντας στην αποκλειστική χρήση του Ομίλου και ως εκ τούτου, το αναπόσβεστο κόστος, κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης, συνεχίζει να αποσβένεται, όπως και προηγουμένως, μέχρι την εξάντληση της 25ετούς περιόδου απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων.

Οι σημαντικότερες από τις προσθήκες του Ομίλου για την χρήση 2022 σε Τεχνολογικό και Μηχανολογικό εξοπλισμό συνολικού ύψους € 9.435 χιλ. αφορούν κυρίως σε προσθήκες ύψους:

- € 3.159 χιλ. που αφορούν την κατασκευή αιολικού πάρκου στη θέση ΤΑΡΑΤΣΑ (33,6 MW) του Δήμου Θηβαίων μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.,
- € 6.276 χιλ. που αφορούν την κατασκευή αιολικού πάρκου στη θέση ΝΤΟΥΓΚΕΖΑ (10,8 MW) του Δήμου Καρυστίας - Ευβοίας μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.,
- € 268 χιλ. που αφορούν στα αιολικά πάρκα στη θέση ΜΕΣΟΠΗΚΙ (9 MW) και ΑΓΡΙΑΧΛΑΔΙΑ (22,5 MW), αντίστοιχα, του Δήμου Κύμης - Αλιβερίου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.,
- € 122 χιλ., που αφορούν τα αιολικά πάρκα στη θέση ΒΟΥΡΕΖΑ (7,2 MW), ΠΥΡΓΑΡΙ ΙΙ (9,9 MW) και ΚΟΣΚΙΝΑ-ΛΑΚΚΑ (7,65MW), αντίστοιχα, του Δήμου Κύμης - Αλιβερίου μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

Οι σημαντικότερες από τις προσθήκες των Ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση του Ομίλου για τη χρήση 2022 ποσού € 210.687 χιλ. αφορούν κατά κύριο λόγο σε προσθήκες ύψους:

- € 204.795 χιλ. που αφορούν την κατασκευή των παρακάτω αιολικών πάρκων στο Δήμο Καρύστου: Α/Π ΟΜΑΛΙΕΣ 30MW, Α/Π ΟΜΑΛΙΕΣ ΙΙ 15MW, Α/Π ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ 21MW, Α/Π ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ ΙΙ 6MW, Α/Π ΚΑΛΑΜΑΚΙ 6MW, Α/Π ΚΑΛΑΜΑΚΙ ΙΙ 18MW, Α/Π ΜΙΛΖΑ 18MW, Α/Π ΜΟΛΙΖΕΖΑ Ι 18MW, Α/Π ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ ΙΙ 15MW, Α/Π ΠΡΑΡΟ 36MW, ΑΗΔΟΝΙ 18 MW, ΜΗΛΙΑ 18, ΜΟΥΡΙΖΑ 21,6 MW, ΤΣΟΥΚΑ ΜΑΝΔΡΑΓΙΑΡΑ 21,6 MW, ΤΣΟΥΚΑ ΣΚΟΥΡΑ 32,4 MW, ΝΤΟΥΓΖΑ 10,8 MW, ΒΙΟΣ ΚΑΛΑΜΑΚΙ ΜΠΑΘΡΙΖΑ 21,6 MW, μέσω των θυγατρικών εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. και ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.

Οι μειώσεις που παρουσιάζονται στη γραμμή «Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών» της χρήσης 2022 σχετίζονται με την πώληση των θυγατρικών εταιρειών OPTIMUS ENERGY Α.Ε. και TERNA ENERGY TRADING (βλ. σημειώσεις 7.1 και 7.2).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι αποσβέσεις των ενσώματων παγίων του Ομίλου της χρήσης 2022 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 44.946 χιλ. (€ 43.773 χιλ. το 2021), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 264 χιλ. (€167 χιλ. το 2021) και στα Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης κατά € 124 χιλ. (€ 85 χιλ. το 2021).

Αντίστοιχα, οι αποσβέσεις των ενσώματων παγίων της Εταιρείας της χρήσης 2022 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 5.863 χιλ. (€ 5.927 χιλ. το 2021), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 274 χιλ. (€ 147 χιλ. το 2021) και στα Έξοδα ερευνών και ανάπτυξης κατά € 124 χιλ. (€ 85 χιλ. το 2021).

Εντός της τρέχουσας χρήσης 2022, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης ζημιών απομείωσης στην αξία των ενσώματων παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας.

11. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

11.1 Ανάλυση κίνησης επενδύσεων σε θυγατρικές χρήσης 2022

Οι θυγατρικές της Εταιρείας παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5.

Η μεταβολή της λογιστικής αξίας των επενδύσεων σε θυγατρικές, στις εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις έχει ως εξής:

| | Εταιρικά στοιχεία | |
|--------------------------------------|-------------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 416.851 | 435.525 |
| Προσθήκες | 9.902 | 12.635 |
| Πωλήσεις | (184) | - |
| Επιστροφή κεφαλαίου | (17.299) | (31.990) |
| (Απομειώσεις)/ανακτήσεις απομειώσεων | (18.386) | 558 |
| Μεταφορά από/προς κοινοπραξίες | (55) | 123 |
| Υπόλοιπο λήξης | 390.829 | 416.851 |

Οι αποκτήσεις και οι αυξήσεις κεφαλαίου ποσού € 9.902 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός του 2022, αφορούν κατά το ποσό € 8.574 χιλ. σε αποκτήσεις εταιρειών και κατά το ποσό € 1.328 χιλ. σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου και σύσταση εταιρείας.

Συγκεκριμένα οι αποκτήσεις εντός του έτους 2022 αναλύονται σε:

- Απόκτηση της εταιρείας ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. αξίας € 1.536 χιλ.
- Απόκτηση της εταιρείας ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. αξίας € 5.354 χιλ.
- Απόκτηση της νέας εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ Ο.Ε. αξίας € 1.660 χιλ.
- Απόκτηση του ποσοστού της συμμετοχής που διατηρούσε η θυγατρική εταιρεία IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. στην επίσης θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. αξίας € 6 χιλ.
- Απόκτηση του ποσοστού της συμμετοχής που διατηρούσε η θυγατρική εταιρεία IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. στην επίσης θυγατρική εταιρεία ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. αξίας € 18 χιλ.

Ενώ οι αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου και σύσταση εταιρείας παρατίθενται ως ακολούθως:

- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 7 χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε.
- Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 1.221 χιλ. στην θυγατρική εταιρεία ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε. την 27/05/2021.
- Σύσταση της νέας θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε. το αρχικό κεφάλαιο της οποίας ανέρχεται σε € 100 χιλ.

Οι επιστροφές κεφαλαίου ποσού € 17.298 χιλ. που πραγματοποιήθηκαν εντός του 2022, αφορούν σε μειώσεις μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών εταιρειών ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε., ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Μ.Α.Ε., ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε. κατά € 11.000 χιλ., € 2.406 χιλ., € 1.386 χιλ., € 2.333 χιλ. και € 173χιλ. αντίστοιχα.

Εντός της χρήσης του 2022, ολοκληρώθηκε η εκκαθάριση της εταιρείας VALUEPLUS LTD η οποία ήταν σε καθεστώς εκκαθάρισης. Οι εν λόγω συμμετοχή είχε απομειωθεί πλήρως στα βιβλία της Εταιρείας.

Στη χρήση 2022 αναγνωρίστηκαν μερίσματα από τις θυγατρικές εταιρείες ύψους € 76.257 χιλ. που περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων» των συνημμένων Εταιρικών οικονομικών καταστάσεων (βλ. Σημείωση 39).

11.2 Αξιολόγηση του ελέγχου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10

Η εταιρεία HELLAS SMARTICKET AE («HST») στην οποία ο Όμιλος κατέχει 35% των δικαιωμάτων ψήφου, ενοποιείται ολικά ως θυγατρική, καθώς ο Όμιλος ασκεί έλεγχο σε αυτή σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία κατείχε ποσοστό 70% στο μετοχικό κεφάλαιο της (HST) μέχρι και την 28/11/2017 οπότε και προέβη στην πώληση του 35% της συμμετοχής της προς τη ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (μητρική εταιρία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ). Η Διοίκηση της Εταιρείας αξιολογώντας τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10, ασκεί έλεγχο, καθώς κατευθύνει τις συναφείς δραστηριότητες της εν λόγω εταιρείας μέσω της πλειοψηφίας των μελών του ΔΣ και των βασικών διευθυντικών στελεχών της. Εντός της τρέχουσας περιόδου αναφοράς διενεργήθηκε επαναξιολόγηση των παραπάνω κρίσεων, και δεν προέκυψε κάποια αλλαγή σε σχέση με την υφιστάμενη προσέγγιση.

11.3 Έλεγχος απομείωσης

Σύμφωνα με τις ακολουθούμενες λογιστικές πολιτικές και τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 36, η Εταιρεία διενεργεί σχετικό έλεγχο απομείωσης επί των στοιχείων του ενεργητικού στη λήξη κάθε ετήσιας περιόδου αναφοράς εφόσον υφίστανται σχετικές ενδείξεις απομείωσης. Ο σχετικός έλεγχος μπορεί να διενεργείται και νωρίτερα, όταν ανακύπτουν ενδείξεις ενδεχόμενης ζημίας απομείωσης. Η αξιολόγηση που διενεργείται, εστιάζει τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες.

Για τον πραγματοποιηθέντα έλεγχο απομείωσης κάθε αιολικό πάρκο ή άλλη μονάδα παραγωγής ενέργειας ΑΠΕ αποτελεί μία Μονάδα Δημιουργίας Ταμειακών Ροών (ΜΔΤΡ). Τα ανακτήσιμα ποσά των ανωτέρω ΜΔΤΡ προσδιορίστηκαν με βάση τη μέθοδο της αξίας λόγω χρήσης (value in use). Η αξία λόγω χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών, ήτοι προβλέψεις ταμειακών ροών που βασίστηκε σε προϋπολογισμούς της Διοίκησης και προβλέψεις έως το πέρας της ωφέλιμης ζωής του εκάστοτε αιολικού πάρκου/μονάδας ΑΠΕ.

Παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό της αξίας λόγω χρήσης (value in use)

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

- Προβλεπόμενες πωλήσεις: Περιλαμβάνουν παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης που έχει λάβει υπόψη ιστορικές μετρήσεις για την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια και τις τιμές πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Προϋπολογιστικά EBITDA: Τα προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA υπολογίζονται με βάση και τα απολογιστικά στοιχεία των τελευταίων ετών. Για την προβλεπόμενη περίοδο, το περιθώριο EBITDA για τα Α/Π εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 50% και 89% ενώ για την βιομάζα μεταξύ 38% και 48%.
- Επιτόκιο Προεξόφλησης από 5,61% έως 7,20% ανά περίπτωση (για την Ελλάδα 5,75% - 7,20%, για την Πολωνία 5,83% και για τη Βουλγαρία 5,61%).

Αποτελέσματα ελέγχου απομείωσης

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022, από τη σύγκριση του ανακτήσιμου ποσού από τα κόστη επένδυσης των αιολικών πάρκων των θυγατρικών και της λογιστικής αξίας αυτών, προέκυψε απομείωση ύψους € 18.387 χιλ., το οποίο αφορά την εταιρεία TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD.

Οι ως άνω ζημιές περιλαμβάνονται στο κονδύλι “Κέρδη/(ζημιές) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων” της εταιρικής Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος. Σε επίπεδο ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων δεν προέκυψε η ανάγκη αναγνώρισης ζημιών ή αναστροφής απομείωσης.

11.4 Θυγατρικές με σημαντικό ποσοστό μη ελεγχουσών συμμετοχών

Οι παρακάτω πίνακες συνοψίζουν τις οικονομικές πληροφορίες των θυγατρικών, στις οποίες οι μη ελέγχουσες συμμετοχές κατέχουν σημαντικό ποσοστό.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης οικονομικής θέσης

| | HST A.E. | | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | | ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ Α.Ε. | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------------------------------|---------------|------------------|--------------|
| | 65,00% | 65,00% | 49,00% | 49,00% | 20,00% | 20,00% |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Ποσοστό μη ελεγχουσών | | | | | | |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | 16.841 | 23.494 | 9.428 | 9.276 | 3.007 | 3.219 |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό | 15.094 | 16.524 | 8.657 | 7.991 | 1.405 | 1.493 |
| Σύνολο ενεργητικού | 31.935 | 40.018 | 18.085 | 17.267 | 4.412 | 4.712 |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | 12.524 | 15.691 | 10.680 | 11.572 | 4.024 | 3.975 |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων | 7.468 | 13.052 | 2.454 | 911 | 396 | 295 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 19.992 | 28.743 | 13.134 | 12.483 | 4.420 | 4.270 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | 11.943 | 11.275 | 4.951 | 4.785 | (8) | 442 |
| <u>Που αναλογούν σε:</u> | | | | | | |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές | 7.763 | 7.329 | 2.426 | 2.345 | (2) | 88 |

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης συνολικού εισοδήματος

| | HST A.E. | | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | | ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ Α.Ε. | |
|---|--------------|--------------|---------------------------------------|------------|------------------|--------------|
| | 1-Ιαν | | 1-Ιαν | | 1-Ιαν | |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Κύκλος εργασιών | 10.556 | 14.490 | 2.547 | 2.190 | 1.778 | 1.631 |
| Καθαρά κέρδη/(ζημίες) χρήσης | 2.465 | 2.687 | 675 | 561 | (450) | (187) |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | 3 | - | 1 | - | - | - |
| Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) χρήσης | 2.468 | 2.687 | 676 | 561 | (450) | (187) |
| Κέρδη/(ζημίες) χρήσης αποδιδόμενα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές | 1.604 | 1.747 | 331 | 275 | (90) | (37) |

Συνοπτικά στοιχεία κατάστασης ταμειακών ροών

| | HST A.E. | | ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | | ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ Α.Ε. | |
|---|----------------|------------|---------------------------------------|----------------|------------------|------------|
| | 1-Ιαν | | 1-Ιαν | | 1-Ιαν | |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Σύνολο εισροών/(εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες | 4.802 | 3.191 | 4.845 | (13) | 19 | 406 |
| Σύνολο εισροών/(εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες | - | 63 | (885) | (251) | - | (1) |
| Σύνολο εισροών/(εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | (5.964) | (2.589) | (880) | (1.890) | (126) | (169) |
| Καθαρή αύξηση/(μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης | (1.162) | 665 | 3.080 | (2.154) | (107) | 236 |

Σημ.: Οικονομικά στοιχεία πριν από τις απαλοιφές με τον ευρύτερο Όμιλο.

Ο Όμιλος δεν έχει συμμετοχές σε μη ενοποιούμενες δομημένες οντότητες.

12. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος έχει συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες, οι οποίες λόγω ουσιώδους επιρροής ταξινομούνται ως συγγενείς και ενοποιούνται με βάση τη μέθοδο της καθαρής θέσης στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις (το αντικείμενο δραστηριότητας και τα κατεχόμενα ποσοστά συμμετοχής του Ομίλου στις εν λόγω επενδύσεις, παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων).

Ο Όμιλος, βασιζόμενος στη συνεισφορά των συγγενών εταιρειών στα Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων του Ομίλου, έκρινε ότι καθεμία από τις συγγενείς εταιρείες ξεχωριστά είναι επουσιώδης και για τον λόγο αυτό γνωστοποιεί στον παρακάτω πίνακα, συγκεντρωτικά το μερίδιό του για αυτές τις συγγενείς εταιρείες:

| | ΟΜΙΛΟΣ | |
|---|------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Καθαρές ζημίες χρήσης | (25) | (2) |
| Συγκεντρωτικές συνολικές ζημίες χρήσης | (25) | (2) |
| Συνολική συμμετοχή του Ομίλου στη λογιστική αξία αυτών των συγγενών | 34 | 59 |

Η κίνηση των συμμετοχών σε συγγενείς για τις χρήσεις 2022 και 2021 έχει ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|------------|------------|------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 59 | 62 | - | - |
| Αναλογία αποτελεσμάτων συγγενών εταιρειών | (25) | (3) | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | 34 | 59 | - | - |

13. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΧΗΜΑΤΑ ΥΠΟ ΚΟΙΝΟ ΕΛΕΓΧΟ**13.1. Συμμετοχές σε κοινοπραξίες**

Ο Όμιλος κατέχει δικαιώματα σε κοινοπραξίες τις οποίες ενοποιεί με τη μέθοδο της Καθαρής Θέσης σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 28, και οι οποίες παρουσιάζονται στη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Ο Όμιλος, βασιζόμενος στη συνεισφορά των κοινοπραξιών στα ενοποιημένα Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων, έκρινε ότι καθεμία από τις κοινοπραξίες ξεχωριστά είναι επουσιώδης και για τον λόγο αυτό γνωστοποιεί στον παρακάτω πίνακα, συγκεντρωτικά το μερίδιό του για αυτές τις κοινοπραξίες:

| | ΟΜΙΛΟΣ | |
|---|------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Καθαρές (ζημίες)/κέρδη χρήσης | (73) | 352 |
| Συγκεντρωτικές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα χρήσης | (73) | 352 |
| Συνολική συμμετοχή του Ομίλου στη λογιστική αξία αυτών των κοινοπραξιών | 4.164 | 4.259 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η κίνηση των συμμετοχών σε κοινοπραξίες έχει ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|-------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 4.259 | 4.567 | 4.706 | 4.689 |
| Προσθήκες | - | 140 | - | 140 |
| Απομειώσεις συμμετοχών | (22) | - | (281) | - |
| Μεταφορές | - | (800) | - | (123) |
| Αναλογία αποτελεσμάτων κοινοπραξιών | (73) | 352 | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | 4.164 | 4.259 | 4.425 | 4.706 |

Οι απομειώσεις σχετίζονται με την εταιρεία WASTE CYCLO A.E. η οποία εντός του έτους 2023 τέθηκε σε εκκαθάριση με το κόστος συμμετοχής σε αυτήν να μην θεωρείται πλέον ανακτήσιμο.

13.2. Επενδύσεις σε από κοινού λειτουργίες – Αναλογική ενσωμάτωση

Οι εταιρείες που λογιστικοποιούνται σύμφωνα με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης στις Ενοποιημένες και στις Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζεται αναλυτικά στη Σημείωση 5. Από τις εν λόγω εταιρείες η κοινοπραξία Κ/Ξ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. αφορά σε σχήμα με από κοινού λειτουργία με τους εταίρους μετόχους και ουσιαστικά πρόκειται για την φορολογική κατασκευαστική κοινοπραξία (Joint Operation), η οποία δεν αποτελεί ξεχωριστή οντότητα στα πλαίσια των ΔΠΧΑ.

Περαιτέρω με την είσοδο στην μετοχική σύνθεση της ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Α.Ε., (η οποία κατέχει το 100% των δικαιωμάτων ψήφου των εταιρειών ΗΛΙΑΚΑ ΒΑΚΟΥΦΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. ΚΑΙ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.) του Ομίλου ECONERGY και την διαμόρφωση νέου πλαισίου συνεργασίας μεταξύ των μετόχων, οι εταιρείες αυτές ταξινομούνται πλέον ως Επενδύσεις σε από κοινού λειτουργίες (Joint Operation). Σημειώνεται ότι οι εταιρείες αυτές βρίσκονται σε πρώιμο στάδιο ανάπτυξης των επιχειρηματικών τους σχεδίων.

Τα στοιχεία του ενεργητικού και οι υποχρεώσεις των εταιρειών αυτών ενσωματώνονται κατά την αναλογία που αφορούν, στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Τα ακόλουθα ποσά αντιπροσωπεύουν το μερίδιο του Ομίλου στους λογαριασμούς ενεργητικού και υποχρεώσεων καθώς και επί των κερδών μετά φόρων των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών και περιλαμβάνονται προ απαλοιφών στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, καθώς και στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2022 και 2021:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--|--------------|--------------|
| Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 379 | 115 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 1.106 | 2.495 |
| Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 1.162 | 813 |
| Σύνολο ενεργητικού | 2.647 | 3.423 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | |
|-----------------------------------|--------------|--------------|
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 18 | 35 |
| Προμηθευτές | 90 | 69 |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 228 | 670 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 336 | 774 |
| Καθαρή Θέση | 2.311 | 2.649 |
| Κύκλος εργασιών | 2.126 | 2.177 |
| Μικτά αποτελέσματα | 963 | 1.105 |
| Κέρδη προ φόρων | 823 | 1.765 |
| Κέρδη μετά φόρων | 640 | 1.376 |
| Συνολικά εισοδήματα μετά φόρων | 640 | 1.377 |

Κατά το 2022, ποσό κύκλου εργασιών της ΚΕ ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ύψους € 68 χιλ. αφορούσε τον τομέα κατασκευών, ενώ ποσό ύψους € 2.058 χιλ. αφορούσε τον τομέα παραχωρήσεων.

14. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΙΚΟΥΣ ΤΙΤΛΟΥΣ

Η κίνηση των επενδύσεων σε συμμετοχικούς τίτλους για τις χρήσεις 2022 και 2021 αναλύεται ως κάτωθι:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 2.583 | 2.753 | 2.583 | 2.753 |
| Προσθήκες | 1.107 | 374 | 1.107 | 374 |
| Επιστροφή κεφαλαίου | - | (249) | - | (249) |
| Προσαρμογή εύλογης αξίας μέσω λοιπών συνολικών αποτελεσμάτων | (191) | (295) | (191) | (295) |
| Υπόλοιπο λήξης | 3.499 | 2.583 | 3.499 | 2.583 |

Το σύνολο των παραπάνω επενδύσεων αφορούν σε μετοχές μη εισηγμένων τίτλων και ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας αυτών παρατίθεται στη Σημείωση 43.

Κατά το 2022 δεν προέκυψαν μερίσματα από επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.

15. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|------------|------------|------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Δάνεια σε θυγατρικές Ομίλου και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις | 1.200 | 5 | 138.918 | 120.464 |
| Διάφορες δοσμένες εγγυήσεις | 2.342 | 2.603 | 1.783 | 1.835 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 2.894 | 3.167 | 2.892 | 2.893 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | |
|---|--------------|--------------|----------------|----------------|
| Απομειώσεις | (810) | (812) | (810) | (812) |
| Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις απο εγκριθείσες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις | 835 | - | - | - |
| Σύνολο | 6.461 | 4.963 | 142.783 | 124.380 |

Η Εταιρεία συμμετέχει σε εκδόσεις ομολογιακών δανείων θυγατρικών, τα οποία αποπληρώνονται είτε με λήψη τραπεζικού δανεισμού είτε μέσω προώρων αποπληρωμών είτε στην λήξη τους. Τα επιτόκια των δανείων αυτών κυμαίνονται μεταξύ 3,25%-4,00%. Κατά τη διάρκεια του 2022 χορηγήθηκαν σε θυγατρικές εταιρείες δάνεια ύψους € 54.456 χιλ. αποπληρώθηκαν από θυγατρικές εταιρείες, δάνεια ύψους € 50.582 χιλ. και δάνεια ύψους € 15.204 χιλ. μετατράπηκαν από βραχυπρόθεσμα σε μακροπρόθεσμα. Η αύξηση του κονδυλίου «Δάνεια σε θυγατρικές Ομίλου και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις» οφείλεται κυρίως στη χρηματοδότηση της κατασκευής αιολικών πάρκων θυγατρικών εταιριών του Ομίλου από τη μητρική εταιρεία.

Η αύξηση στο κονδύλι “Δάνεια σε θυγατρικές Ομίλου και λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις” σε επίπεδο Ομίλου αφορά δάνεια που έχει παραχωρήσει ο Όμιλος στις εταιρείες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας οι οποίες μεταβιβάστηκαν στην εταιρεία ΗΡΩΝ II ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ του Ομίλου ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ (βλ. Σημείωση 7.1).

Οι «Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις από εγκριθείσες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις» σχετίζονται με την απαίτηση που έχει η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου Αιολική Ραχούλας Δερβενοχωριών Α.Ε. (βλ. Σημείωση 27).

Η πρόβλεψη απομείωσης μακροπρόθεσμων απαιτήσεων για τη χρήση 2022 και 2021 αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|--|----------|----------|----------|--------|----------|----------|----------|--------|
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | 1 | 811 | 812 | - | 1 | 811 | 812 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | 1 | 811 | 812 | - | 1 | 811 | 812 |
| | | | | | | | | |
| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | 1 | 811 | 812 | - | 1 | 811 | 812 |
| Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας | - | (1) | - | (1) | - | (1) | - | (1) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | - | 811 | 811 | - | - | 811 | 811 |

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ - ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατασκευάζει και λειτουργεί τρεις συμβάσεις παραχώρησης:

Α. Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου: Την 29/12/2014 υπεγράφη μεταξύ του Ομίλου ΟΑΣΑ (Συγκοινωνίες Αθηνών) και της «HST Α.Ε.» (θυγατρικής της Εταιρείας) σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) για τη μελέτη, χρηματοδότηση, εγκατάσταση, υποστήριξη λειτουργίας, συντήρηση και τεχνική διαχείριση ενός Ενιαίου Αυτόματου Συστήματος Συλλογής Κομίστρου για τις εταιρείες του Ομίλου ΟΑΣΑ. Ο συνολικός

χρόνος της σύμβασης είναι 12 χρόνια και 6 μήνες. Η κατασκευή και εγκατάσταση ολοκληρώθηκε εντός του 2017, ενώ εντός του Α' εξαμήνου του 2017 ξεκίνησε η λειτουργία, η οποία αναμένεται να διαρκέσει 10 έτη και 4 μήνες. Κατά τη διάρκεια του έργου, η εταιρεία εκτελεί πρόσθετες εργασίες κατασκευής του συστήματος συλλογής κομίστρου στις επεκτάσεις γραμμών του ΟΑΣΑ.

Β. Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου: Την 21/07/2017 υπεγράφη μεταξύ της Περιφέρειας Ηπείρου και της θυγατρικής εταιρείας «ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ», σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) για την εκτέλεση του έργου "Εγκατάσταση Επεξεργασίας Αστικών Στερεών Αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου". Η σύμβαση εκτελείται σε δύο περιόδους, την περίοδο εργασιών και την περίοδο υπηρεσιών και έχει διάρκεια 27 έτη. Η κατασκευή του έργου ολοκληρώθηκε εντός του 1ου τριμήνου του 2019 οπότε και πραγματοποιήθηκε και η έναρξη της περιόδου υπηρεσιών.

Ειδικότερα, την 27/03/2019 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία η Μονάδα Επεξεργασίας Απορριμμάτων Ηπείρου (εφεξής «ΜΕΑ Ηπείρου»). Το έργο υλοποιήθηκε από την Περιφέρεια Ηπείρου και την ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ (100% θυγατρική της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ), με τη συμβολή της Ειδικής Γραμματείας ΣΔΙΤ. Με τη ΜΕΑ Ηπείρου, υλοποιείται ένα σημαντικό μέρος του Περιφερειακού Σχεδιασμού Διαχείρισης Αποβλήτων (ΠΕΣΔΑ) της Περιφέρειας Ηπείρου, σύμφωνα με τον Εθνικό Σχεδιασμό Διαχείρισης Αποβλήτων (ΕΣΔΑ) και την Ευρωπαϊκή νομοθεσία. Η μέγιστη ετήσια δυναμικότητα της ΜΕΑ Ηπείρου είναι 105.000tn. Μέσω της ΜΕΑ Ηπείρου επιτυγχάνεται συνολική ανάκτηση 17.000 τόνων ανακυκλώσιμων υλικών ανά έτος, ενώ παράγονται 10.800kWh/έτος Πράσινης Ενέργειας, ικανής να καλύψει τις ανάγκες 3.000 οικογενειών με εξοικονόμηση 12.000 τόνων CO₂.

Γ. Εγκαταστάσεις επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Πελοποννήσου: Την 14/06/2018 υπεγράφη σύμβαση σύμπραξης (ΣΔΙΤ) μεταξύ της Περιφέρειας Πελοποννήσου και της θυγατρικής εταιρείας «ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την εκτέλεση του έργου «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου» το οποίο προβλέπει την κατασκευή και λειτουργία Μονάδων ΟΣΔΑ που αποτελείται από τρεις (3) Μονάδες Επεξεργασίας Απορριμμάτων (ΜΕΑ) και ισάριθμους Χώρους Υγειονομικής Ταφής Υπολειμμάτων (ΧΥΤΥ) σε Αρκαδία, Μεσσηνία και Λακωνία, καθώς και δύο (2) Σταθμούς Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων (ΣΜΑ) σε Κορινθία και Αργολίδα. Η Σύμβαση Σύμπραξης προβλέπει τη μελέτη, αδειοδότηση, χρηματοδότηση, κατασκευή, ασφάλιση, λειτουργία και συντήρηση του Έργου για τα επόμενα 28 χρόνια. Η διάρκεια της κατασκευής των Μονάδων ΟΣΔΑ είναι 24 μήνες από την ημερομηνία θέσης σε ισχύ της σύμβασης, ενώ από τον 10^ο μήνα από την έναρξη ισχύος της σύμβασης και μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής των Μονάδων ΟΣΔΑ προβλέπεται η έναρξη μεταβατικής διαχείρισης απορριμμάτων σε ενιαία ημερομηνία του συνόλου των Μονάδων Μεταβατικής Διαχείρισης που θα κατασκευαστούν, ώστε να ανακουφιστεί το μείζον πρόβλημα της διαχείρισης των απορριμμάτων της Περιφέρειας Πελοποννήσου.

Η σύμβαση σύμπραξης τέθηκε σε ισχύ στις 29/01/2021 και τροποποιήθηκε στις 31/01/2022 προκειμένου συμβατικά να προβλεφθεί η δυνατότητα έναρξης της διαχείρισης των απορριμμάτων κατά τον χρόνο ολοκλήρωσης της κατασκευής κάθε μιας Μονάδας Μεταβατικής Διαχείρισης και αντίστοιχα Μονάδας ΟΣΔΑ. Ως εκ τούτου στις 18/03/2022 εκδόθηκε σχετικό πιστοποιητικό από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή του έργου με το οποίο άρχισε η λειτουργία της Μονάδας Μεταβατικής Διαχείρισης της Αρκαδίας και του Σταθμού Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Αργολίδας ενώ στις 25/08/2022, κατόπιν έκδοσης σχετικού πιστοποιητικού από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή, τέθηκε σε λειτουργία και ο Σταθμός Μεταφόρτωσης

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Απορριμμάτων της Κορινθίας, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή των Μονάδων Μεταβατικής Διαχείρισης Μεσσηνίας και Λακωνίας και περαιτέρω η κατασκευή των Μονάδων ΟΣΔΑ. Το έργο αυτό υλοποιείται με βασικό γνώμονα την παροχή σύγχρονων υπηρεσιών διαχείρισης απορριμμάτων στοχεύοντας στην προστασία του περιβάλλοντος, στη διασφάλιση της δημόσιας υγείας και στην παροχή πολλαπλών ωφελειών στις τοπικές κοινωνίες ως κύτταρα ανάπτυξης της κυκλικής οικονομίας.

Χρηματοδοτική Συμβολή Περιφέρειας Πελοποννήσου

Κατά την διάρκεια του έτους 2022 η Περιφέρεια Πελοποννήσου κατέβαλε το ποσό των € 18.195 χιλ. στο πλαίσιο της Σύμβασης Σύμπραξης. Το ποσό αυτό έχει μειώσει το κονδύλι «Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού – Παραχωρήσεις» και συγκεκριμένα περιλαμβάνεται στη γραμμή του παρακάτω πίνακα «Μειώσεις χρηματοοικονομικού στοιχείου».

Αναλυτική πληροφόρηση αναφορικά με την ακολουθούμενη λογιστική πολιτική για τις ως άνω συμβάσεις παραχώρησης, παρουσιάζεται στη Σημείωση 4.11.

Η ανάλυση της κίνησης των δημιουργημένων Χρηματοοικονομικών Στοιχείων από Παραχωρήσεις καθώς και τα έσοδα ανά κατηγορία αναλύονται ως εξής:

| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού – Παραχωρήσεις | Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου | Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου | Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Πελοποννήσου | Σύνολο |
|--|--|--|---|---------------|
| Υπόλοιπο έναρξης την 1η Ιανουαρίου 2021 | 22.179 | 17.652 | 7.121 | 46.952 |
| Αυξήσεις/(μειώσεις) χρηματοοικονομικού στοιχείου | (2.381) | (1.773) | 13.418 | 9.264 |
| Αναστροφή προεξόφλησης | 3.631 | 1.254 | 266 | 5.151 |
| Απομείωση | (1) | (4) | (9) | (14) |
| Υπόλοιπο λήξης την 31η Δεκεμβρίου 2021 | 23.428 | 17.129 | 20.796 | 61.353 |
| Υπόλοιπο έναρξης την 1η Ιανουαρίου 2022 | 23.428 | 17.129 | 20.796 | 61.353 |
| Αυξήσεις/(μειώσεις) χρηματοοικονομικού στοιχείου | (6.488) | (1.713) | 17.827 | 9.626 |
| Αναστροφή προεξόφλησης | 3.549 | 1.301 | 3.089 | 7.939 |
| Αναστροφή απομείωσης/(απομείωση) | 1 | (2) | 9 | 8 |
| Υπόλοιπο λήξης την 31η Δεκεμβρίου 2022 | 20.490 | 16.715 | 41.721 | 78.926 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις Μακροπρόθεσμο Μέρος | 16.799 | 16.304 | 37.770 | 70.873 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις Βραχυπρόθεσμο Μέρος | 3.692 | 410 | 3.951 | 8.053 |
| Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία έτους 2021 | | | | |
| Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες | 4.592 | - | 25.915 | 30.507 |
| Έσοδα από παροχή υπηρεσιών λειτουργίας | 9.898 | 4.320 | - | 14.218 |
| Αναστροφή προεξόφλησης | 3.631 | 1.254 | 266 | 5.151 |
| Σύνολο | 18.121 | 5.574 | 26.181 | 49.876 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία έτους 2022

| | | | | |
|--|---------------|--------------|---------------|---------------|
| Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες | 217 | - | 38.278 | 38.495 |
| Έσοδα από παροχή υπηρεσιών λειτουργίας | 10.339 | 4.945 | 4.307 | 19.591 |
| Αναστροφή προεξόφλησης | 3.549 | 1.301 | 3.089 | 7.939 |
| Σύνολο | 14.105 | 6.246 | 45.674 | 66.025 |

Η απομείωση των Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού - Παραχωρήσεις για τη χρήση 2022 και 2021, αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|--|----------|----------|----------|--------|----------|----------|----------|--------|
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | 5 | - | 5 | - | - | - | - |
| Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας | - | 14 | - | 14 | - | - | - | - |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | 19 | - | 19 | - | - | - | - |
| | | | | | | | | |
| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | 19 | - | 19 | - | - | - | - |
| Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας | - | 2 | - | 2 | - | - | - | - |
| Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας | - | (10) | - | (10) | - | - | - | - |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | 11 | - | 11 | - | - | - | - |

17. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα στις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|--------------|---------------|--------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Πρώτες-βοηθητικές ύλες | 2.686 | 6.171 | 2.613 | 5.936 |
| Ανταλλακτικά παγίων | 7.331 | 4.833 | 4.569 | 2.869 |
| Εμπορεύματα και προϊόντα έτοιμα και ημιτελή | 33 | 33 | 33 | 33 |
| Απομειώσεις αποθεμάτων | (148) | (148) | (148) | (148) |
| Σύνολο | 9.902 | 10.889 | 7.067 | 8.690 |

Η μείωση των πρώτων υλών συνδέεται με την ανάλωση τους στο πλαίσιο της κατασκευαστικής δραστηριότητας της μητρικής. Περαιτέρω η Εταιρεία έχει αυξήσει τα αποθέματα των ανταλλακτικών παγίων λόγω της θέσης σε λειτουργία νέων Αιολικών Πάρκων.

Κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2022 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόσθετης πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των αποθεμάτων.

18. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, στις συνημμένες Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Πελάτες | 67.998 | 81.367 | 148.417 | 133.504 |
| Παρακρατημένες εγγυήσεις πελατών | 105 | 1.218 | 3.189 | 2.433 |
| Γραμμάτια/Επιταγές Εισπρακτέες | 12 | 18 | 12 | 18 |
| Προβλέψεις απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων | (3.379) | (6.395) | (750) | (706) |
| Σύνολο | 64.736 | 76.208 | 150.868 | 135.249 |

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Ενεργειακού τομέα ποσού € 4.835 χιλ. (31/12/2021: € 27.330 χιλ.), οι οποίες είναι εκχωρημένες σε τράπεζες ως εξασφάλιση των μακροπρόθεσμων ομολογιακών δανείων που λήφθηκαν για τη χρηματοδότηση της κατασκευής των Αιολικών Πάρκων. Η μείωση των απαιτήσεων του Ομίλου οφείλεται κυρίως στην αλλαγή της πολιτικής των τιμολογήσεων που επιβάλλεται από τον ΔΑΠΕΕΠ, η οποία είχε ως αποτέλεσμα την τιμολόγηση εντός του Ιανουαρίου 2023, των παραγόμενων εσόδων του μηνός Δεκεμβρίου 2022 και για το λόγο αυτό το σχετικό έσοδο έχει αναγνωρισθεί αυξητικά του κονδυλίου «Απαιτήσεις από λοιπές συμβάσεις με πελάτες» και δεν έχει προσαυξηθεί το λογαριασμό «Πελάτες», όπως είχε πραγματοποιηθεί στη χρήση 2021 (βλ. Σημείωση 20).

Η αύξηση των εμπορικών απαιτήσεων της Εταιρείας οφείλεται κυρίως σε ενδοομιλικές απαιτήσεις του κατασκευαστικού κλάδου συνέπεια της κατασκευής των νέων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και των μονάδων διαχείρισης απορριμμάτων.

Οι λογιστικές αξίες των πελατών αντιπροσωπεύουν την εύλογη αξία τους.

Στον παρακάτω πίνακα αναλύεται το σύνολο των απαιτήσεων από πελάτες προ απομειώσεων:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα | 61.556 | 75.670 | 139.955 | 125.962 |
| Ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα εμπορικών απαιτησεων | 6.559 | 6.933 | 11.663 | 9.993 |
| Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες | 68.115 | 82.603 | 151.618 | 135.955 |

Η ανάλυση της παλαιότητας των ανοιχτών εμπορικών απαιτήσεων έχει ως ακολούθως:

| | ΟΜΙΛΟΣ 2022 | | | | |
|-----------------------------|--------------------------|----------------------|--------------|-------------------|---------|
| | Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα | Λιγότερο από 6 μήνες | 6 - 12 μήνες | Μεγαλύτερο από 12 | Σύνολο |
| Συνολικό ποσό απαιτήσεων | 61.556 | 3.142 | 109 | 3.308 | 68.115 |
| Αναμενόμενη πιστωτική ζημία | (101) | - | - | (3.277) | (3.378) |
| | ΟΜΙΛΟΣ 2021 | | | | |
| | Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα | Λιγότερο από 6 μήνες | 6 - 12 μήνες | Μεγαλύτερο από 12 | Σύνολο |
| Συνολικό ποσό απαιτήσεων | 75.670 | 2.665 | 1.029 | 3.239 | 82.603 |
| Αναμενόμενη πιστωτική ζημία | (3.124) | - | (144) | (3.127) | (6.395) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΕΤΑΙΡΕΙΑ 2022 | | | | |
|-----------------------------|--------------------------|----------------------|--------------|-------------------------|---------|
| | Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα | Λιγότερο από 6 μήνες | 6 - 12 μήνες | Μεγαλύτερο από 12 μήνες | Σύνολο |
| Συνολικό ποσό απαιτήσεων | 139.954 | 8.932 | 1.561 | 1.170 | 151.617 |
| Αναμενόμενη πιστωτική ζημία | (96) | - | - | (654) | (750) |

| | ΕΤΑΙΡΕΙΑ 2021 | | | | |
|-----------------------------|--------------------------|----------------------|--------------|-------------------------|---------|
| | Μη ληξιπρόθεσμα υπόλοιπα | Λιγότερο από 6 μήνες | 6 - 12 μήνες | Μεγαλύτερο από 12 μήνες | Σύνολο |
| Συνολικό ποσό απαιτήσεων | 125.962 | 3.887 | 1.429 | 4.677 | 135.955 |
| Αναμενόμενη πιστωτική ζημία | (140) | - | (144) | (422) | (706) |

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, εξετάζει την ανάγκη αναγνώρισης αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο την ημερομηνία αναφοράς των Οικονομικών Καταστάσεων είναι η λογιστική αξία κάθε κατηγορίας εισπρακτέων υπολοίπων ως αυτή παρουσιάζεται παραπάνω. Στο πλαίσιο της δραστηριότητας του Ομίλου λαμβάνονται κατά περίπτωση όλα τα απαραίτητα μέτρα για τη διασφάλιση της εισπραξιμότητας των απαιτήσεων.

Οι εμπορικές απαιτήσεις της Εταιρείας που βρίσκονται σε καθυστέρηση άνω του ενός έτους ύψους € 1.170 χιλ. οι οποίες δεν έχουν απομειωθεί αφορούν σε απαιτήσεις από θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου. Οι εν λόγω απαιτήσεις πηγάζουν κατά βάση από την κατασκευή μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και κατά συνήθη πρακτική, οι θυγατρικές αναμένουν την λήψη τραπεζικών δανείων. Μέρος αυτών των οφειλών είτε έχουν ήδη καταβληθεί κατά την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων είτε έχουν δρομολογηθεί να εξοφληθούν στο άμεσο μέλλον.

Οι προβλέψεις απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων για τις χρήσεις 2022 και 2021 αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|---|----------|----------|----------|--------|----------|----------|----------|--------|
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | 309 | 3.629 | 3.938 | - | 125 | 850 | 975 |
| Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας | - | 56 | 2.896 | 2.952 | - | 58 | - | 58 |
| Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας | - | (198) | (75) | (273) | - | (110) | (75) | (185) |
| Χρησιμοποίηση προβλέψεων απομείωσης | - | - | (143) | (143) | - | - | (143) | (143) |
| Μειώσεις λόγω πώλησης υφιστάμενης επιχείρησης | - | (82) | - | (82) | - | - | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | 3 | - | 3 | - | - | - | - |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | 88 | 6.307 | 6.395 | - | 73 | 632 | 705 |

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|---------------------------|----------|----------|----------|--------|----------|----------|----------|--------|
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | 88 | 6.307 | 6.395 | - | 73 | 632 | 705 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | |
|--|----------|------------|--------------|--------------|----------|-----------|------------|------------|
| Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας | - | 87 | 21 | 108 | - | 90 | 21 | 111 |
| Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας | - | (53) | - | (53) | - | (67) | - | (67) |
| Λοιπές μεταφορές | - | (1) | 1 | - | - | (1) | 1 | - |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | - | (20) | (3.056) | (3.076) | - | - | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | - | 6 | 6 | - | - | - | - |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | 101 | 3.279 | 3.380 | - | 95 | 654 | 749 |

19. ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμο διεταιρικά δάνεια και μισθώσεις | - | - | 5.338 | 19.920 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις | 68.098 | 66.191 | 3.000 | 8.337 |
| Λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις /απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη | 274 | 879 | 1.031 | 5.367 |
| Λοιπές απαιτήσεις | 7.553 | 845 | 6.443 | 758 |
| Προβλέψεις απομειώσεις | (31) | (1) | (29) | - |
| Σύνολο | 75.894 | 67.914 | 15.783 | 34.382 |

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις μη χρηματοοικονομικές

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Προκαταβολές σε προμηθευτές | 6.042 | 17.423 | 9.761 | 14.455 |
| Προκαταβολές σε ασφαλιστικά ταμεία (ΙΚΑ τεχνικών έργων) | 353 | 204 | 306 | 175 |
| ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό | 36.021 | 38.875 | 37 | - |
| Απαιτήσεις από λοιπούς φόρους πλην φόρου εισοδήματος | 88 | 90 | - | - |
| Προκαταβληθέντα έξοδα και λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού | 12.720 | 9.546 | 10.650 | 6.405 |
| Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις | 627 | 1.479 | - | - |
| Σύνολο | 55.851 | 67.617 | 20.754 | 21.035 |
| Σύνολο προκαταβολών και λοιπών απαιτήσεων | 131.745 | 135.531 | 36.537 | 55.417 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Την 31/12/2022, στο κονδύλι «Λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις /απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη» της Εταιρείας, περιλαμβάνονται ποσά € 260 χιλ. που αφορούν σε εγκριθέντα μερίσματα θυγατρικών εταιρειών, τα οποία, μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων Οικονομικών Καταστάσεων, δεν είχαν εισπραχθεί (βλ. Σημείωση 39).

Το κονδύλι «Προκαταβολές σε προμηθευτές» της Εταιρείας, αφορά κατά κύριο λόγο σε δοθείσες προκαταβολές που σχετίζονται με την κατασκευαστική δραστηριότητα του Ομίλου. Σημειώνεται ότι για τον Όμιλο, οι προκαταβολές για νέα αιολικά πάρκα αποτελούν προκαταβολές για απόκτηση πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Ως εκ τούτου, σε ενοποιημένο επίπεδο ταξινομούνται στο κονδύλι «Ενσώματα πάγια» (βλ. Σημείωση 10).

Η μεταβολή στο κονδύλι «ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό» οφείλεται κυρίως στον ΦΠΑ (επιστρεπτό ή συμψηφιστέο) που προκύπτει από την κατασκευή νέων έργων των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Η αύξηση στο κονδύλι «Προκαταβληθέντα έξοδα και λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού» τόσο του Ομίλου όσο και της Εταιρείας, οφείλεται κατά κύριο λόγο σε προπληρωμές που σχετίζονται με την κατασκευή του έργου ΣΔΙΤ «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου».

Οι απαιτήσεις από επιχορηγήσεις αφορούν τη θυγατρική εταιρεία Αιολική Ραχούλα Δερβενοχωριών Α.Ε. και η μεταβολή τους αφορά σε μεταφορά στις «Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις από εγκριθείσες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις» ποσό € 835 χιλ. διατηρώντας στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» εγκεκριμένες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, ποσό € 627 χιλ. βάσει του προβλεπόμενου από το νόμο χρονοδιαγράμματος είσπραξης τους (βλ. Σημείωση 27).

Οι προβλέψεις/ανακτήσεις απομειώσεων λοιπών χρηματοοικονομικών και μη απαιτήσεων για τη χρήση 2022 και 2021 αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|--|----------|----------|----------|--------|----------|----------|----------|--------|
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | 29 | 4 | 33 | - | 5 | 4 | 9 |
| Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας | - | (28) | (4) | (32) | - | (5) | (4) | (9) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | 1 | - | 1 | - | - | - | - |
| | | | | | | | | |
| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | 1 | - | 1 | - | - | - | - |
| Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας | - | - | 30 | 30 | - | - | 29 | 29 |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | 1 | 30 | 31 | - | - | 29 | 29 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

20. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ/ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Οι απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Απαιτήσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις με πελάτες | 1.290 | 86 | 1.481 | 108 |
| Απαιτήσεις από λοιπές συμβάσεις με πελάτες | 21.256 | 2.756 | 11.569 | 9.143 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις Βραχυπρόθεσμο Μέρος | 8.053 | - | - | - |
| Μείον: Προβλέψεις απομείωσης απαιτήσεων από συμβάσεις με πελάτες | (48) | (47) | - | - |
| | 30.551 | 2.795 | 13.050 | 9.251 |

Οι «Απαιτήσεις από λοιπές συμβάσεις με πελάτες» του Ομίλου στη χρήση 2022 παρουσιάζονται αυξημένες λόγω της αναγνώρισης του μη τιμολογημένου εσόδου της παραγωγής ενέργειας ΑΠΕ του μηνός Δεκεμβρίου 2022. Το αντίστοιχο ποσό της συγκριτικής περιόδου είχε τιμολογηθεί εντός του 2021 και περιλαμβάνονταν στο κονδύλι «Πελάτες» (βλ. Σημείωση 18 Εμπορικές Απαιτήσεις).

Οι προβλέψεις απομείωσης των απαιτήσεων από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
|--|----------|----------|----------|--------|----------|----------|----------|--------|
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | - | 61 | - | 61 | - | - | - | - |
| Πρόβλεψη πιστωτικής ζημίας | - | 1 | - | 1 | - | - | - | - |
| Ανακτήσεις πρόβλεψης πιστωτικής ζημίας | - | (14) | - | (14) | - | - | - | - |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | - | 48 | - | 48 | - | - | - | - |
| | | | | | | | | |
| | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
| | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο | Στάδιο 1 | Στάδιο 2 | Στάδιο 3 | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | - | 48 | - | 48 | - | - | - | - |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | - | 48 | - | 48 | - | - | - | - |

Οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υποχρεώσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις με πελάτες | 109 | 381 | 6.049 | 4.644 |
| Υποχρεώσεις από λοιπές συμβάσεις με πελάτες | 8.502 | 2.990 | 11.445 | 49.910 |
| | 8.611 | 3.371 | 17.494 | 54.554 |

Οι μεταβολές στις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες για τις χρήσεις 2022 και 2021 οφείλονται στους παρακάτω λόγους:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------|---------------|---------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 2.795 | 19.352 | 9.251 | 5.187 |
| Επίδραση λόγω εκτέλεσης υφισταμένων συμβάσεων | - | (15.524) | 5.111 | 87.450 |
| Επίδραση νέων συμβάσεων | 25.507 | 1.892 | 105.685 | 1.869 |
| (Τιμολόγια περιόδου) | (356) | (156) | - | (82.511) |
| Μεταφορά από υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 2.607 | (2.781) | (105.365) | (2.744) |
| Απομείωση/Ανάκτηση απομειώσεων στοιχείων του ενεργητικού από συμβάσεις με πελάτες | - | 13 | (1.632) | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (2) | (1) | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | 30.551 | 2.795 | 13.050 | 9.251 |

Οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες αναλύονται ως εξής:

| Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 3.371 | 3.246 | 54.554 | 2.006 |
| Επίδραση λόγω εκτέλεσης υφισταμένων συμβάσεων | - | 2.032 | (2.484) | 20.551 |
| Επίδραση νέων συμβάσεων | 2.634 | 200 | (123.960) | (11.326) |
| (Τιμολόγια περιόδου) | - | 657 | 91.016 | 46.067 |
| Μεταφορά από απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες | 2.607 | (2.781) | (1.632) | (2.744) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (1) | 17 | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | 8.611 | 3.371 | 17.494 | 54.554 |

21. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2022 και 2021 του Ομίλου και της Εταιρείας, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Ταμείο | 7 | 2 | - | - |
| Καταθέσεις όψεως | 391.889 | 394.361 | 110.917 | 100.536 |
| Καταθέσεις προθεσμίας | - | 3.046 | - | - |
| Σύνολο | 391.896 | 397.409 | 110.917 | 100.536 |

Στα Χρηματικά Διαθέσιμα του Ομίλου, περιλαμβάνονται ποσά για επιστροφή, ύψους € 3.260 χιλ. (2021: € 3.024 χιλ.) που αφορούν εισπραχθείσες επιχορηγήσεις θυγατρικών, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Τα ως άνω ποσά της επιχορήγησης προς επιστροφή, δεν έχουν επιστραφεί μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων Οικονομικών Καταστάσεων, καθότι είτε δεν έχει ολοκληρωθεί ο σχετικός έλεγχος είτε αναμένεται η σχετική ειδοποίηση από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Εταιρεία διατηρούν κατά την 31/12/2022 δεσμευμένες καταθέσεις, ύψους € 68.098 χιλ. και € 3.000 χιλ. αντίστοιχα (31/12/2021: € 66.191 χιλ. για τον Όμιλο και € 8.337 χιλ. για την Εταιρεία), οι οποίες διατηρούνται σε συγκεκριμένους τραπεζικούς λογαριασμούς για την εξυπηρέτηση των βραχυπρόθεσμων λειτουργικών και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεών τους. Οι εν λόγω δεσμευμένες καταθέσεις ταξινομούνται στο κονδύλι «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» (Σημείωση 19). Εκ των

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ανωτέρω δεσμευμένων καταθέσεων, οι άμεσα σχετιζόμενες με το δανεισμό, ανέρχονται την σε ποσό € 65.098 χιλ. για τον Όμιλο ενώ δεν υφίστανται δεσμευμένες καταθέσεις άμεσα σχετιζόμενες με το δανεισμό για την Εταιρεία

22. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

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

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|------------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | | | | |
| Τραπεζικά δάνεια | 24.199 | 35.683 | - | - |
| Ομολογιακά δάνεια | 927.127 | 836.461 | 388.408 | 389.790 |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων | 951.326 | 872.144 | 388.408 | 389.790 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | | | | |
| Τραπεζικά δάνεια | 7.780 | 7.714 | - | - |
| Ομολογιακά δάνεια | 103.321 | 63.252 | 14.086 | 14.318 |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση | 111.101 | 70.966 | 14.086 | 14.318 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | | | | |
| Τραπεζικά δάνεια | 60.632 | 40.425 | 60.632 | 40.425 |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων | 60.632 | 40.425 | 60.632 | 40.425 |
| Σύνολο δανεισμού | 1.123.059 | 983.535 | 463.126 | 444.533 |

Η ανάλυση της κίνησης των ανωτέρω δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2022 και 2021, παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | | | | |
| Υπόλοιπο έναρξης | 872.144 | 857.232 | 389.790 | 343.792 |
| Νέος δανεισμός | 488.676 | 294.991 | 17.814 | 41.070 |
| Αποπληρωμή δανείων | (13.455) | (11.070) | (8.700) | - |
| Κεφαλαιοποίηση τόκων | 9.785 | 913 | 1.369 | 1.085 |
| Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων | (405.443) | (79.497) | (11.865) | 3.843 |
| Τόκοι χρήσης από διακοπείσες δραστηριότητες | - | 1.992 | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (381) | 4.458 | - | - |
| Αποαναγνώριση συνεπεία της Πώλησης των 3 Αιολικών Πάρκων στο Τέξας | - | (196.875) | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης (α) | 951.326 | 872.144 | 388.408 | 389.790 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | | | | |
|--|------------------|----------------|----------------|----------------|
| Υπόλοιπο έναρξης | 70.966 | 69.364 | 14.318 | 31.467 |
| Νέος δανεισμός | 31.293 | - | 15.000 | - |
| Αποπληρωμή δανείων | (396.523) | (77.293) | (27.007) | (13.136) |
| Κεφαλαιοποίηση τόκων | (27) | 262 | (90) | (170) |
| Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων | 405.443 | 79.497 | 11.865 | (3.843) |
| Τόκοι χρήσης από διακοπείσες δραστηριότητες | - | 5.240 | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (51) | (21) | - | - |
| Αποαναγνώριση συνεπεία της Πώλησης των 3 Αιολικών Πάρκων στο Τέξας | - | (6.083) | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης (β) | 111.101 | 70.966 | 14.086 | 14.318 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | | | | |
| Υπόλοιπο έναρξης | 40.425 | 27.487 | 40.425 | 10.013 |
| Νέος δανεισμός | 20.000 | 44.323 | 20.000 | 30.000 |
| Αποπληρωμή δανείων | - | (3.828) | - | - |
| Κεφαλαιοποίηση τόκων | 207 | (212) | 207 | 412 |
| Τόκοι χρήσης από διακοπείσες δραστηριότητες | - | 401 | - | - |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών | - | (28.264) | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | 518 | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης (γ) | 60.632 | 40.425 | 60.632 | 40.425 |
| Σύνολο δανεισμού (α) +(β) +(γ) | 1.123.059 | 983.535 | 463.126 | 444.533 |

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου σχετίζονται με τη χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων του και αφορούν κυρίως στην χρηματοδότηση της κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης, οι οποίες ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αναληφθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου.

Το σύνολο των δανείων αναγνωρίζεται στο αποσβεσμένο κόστος. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων, μετρητά και εκχωρούνται στις δανείστριες τράπεζες ασφαλιστήρια συμβόλαια και απαιτήσεις από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΔΑΠΕΕΠ ή στον ΔΕΔΔΗΕ και χρεόγραφα (ήτοι ομολογίες θυγατρικών ιδιοκτησίας της μητρικής εταιρείας και μετοχές θυγατρικών). Στο πλαίσιο αυτής της μορφής χρηματοδότησης οι επιχειρήσεις του Ομίλου τηρούν μια σειρά δεσμευμένων τραπεζικών λογαριασμών, με σκοπό την εξυπηρέτηση των ανωτέρω υποχρεώσεων. Οι εξασφαλίσεις που έχουν παρασχεθεί υπερκαλύπτουν το ποσό των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου.

Κατά την 31/12/2022, στο συνολικό δανεισμό περιλαμβάνονται ποσά από δάνεια μειωμένης εξασφάλισης χωρίς δικαίωμα αναγωγής στη μητρική εταιρία (non recourse debt) ύψους € 748.614 χιλ., ενώ τα ποσά των δανείων με αναγωγή στη μητρική εταιρία (recourse debt) ανέρχονται σε € 374.441 χιλ.. Στα εγγυημένα από

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

τη μητρική εταιρεία δάνεια περιλαμβάνεται και το κοινό ομολογιακό δάνειο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΕΧ που εκδόθηκε το 2019, συνολικής αναπόσβεστης αξίας την 31η Δεκεμβρίου 2022 ποσού € 148.545χιλ.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των μακροπρόθεσμων δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2022 και 2021 ήταν 4,50% και 3,20% αντίστοιχα. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των βραχυπρόθεσμων δανείων ανήλθε σε 3,90% και 3,35% για τις χρήσεις 2022 και 2021, αντίστοιχα.

Αναφορικά με τον μακροπρόθεσμο δανεισμό του Ομίλου, συνολικής αναπόσβεστης αξίας € 1.062.427 χιλ. (μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πλέον μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση): (α) κατά 98,18% έχει συναφθεί στην Ελλάδα και είναι σε Ευρώ, (β) κατά 1,57% έχει συναφθεί στην Πολωνία και είναι σε PLN και (γ) κατά 0,25% έχει συναφθεί στη Βουλγαρία και είναι σε EUR. Επί του συνόλου του μακροπρόθεσμου δανεισμού στο τέλος της παρουσιαζόμενης χρήσης τα δάνεια του Ομίλου που έχουν συναφθεί με σταθερό επιτόκιο αποτελούν το 18,34%, τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου αποτελούν το 56,29%, ενώ το 25,37% αφορά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Το σύνολο των τόκων των μακροπρόθεσμων και βραχυπρόθεσμων δανείων με τους οποίους επιβαρύνθηκαν τα αποτελέσματα για τις χρήσεις 2022 και 2021 ήταν για τον Όμιλο € 38.387 χιλ. και € 27.923 χιλ. αντίστοιχα, και για την Εταιρεία € 17.213 χιλ. και € 15.209 χιλ. αντίστοιχα (βλέπε Σημείωση 37).

Στα μακροπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας περιλαμβάνονται και τα δάνεια που έχουν ληφθεί από θυγατρικές της, ποσού € 322.313 χιλ. την 31^η Δεκεμβρίου 2022.

Παρακάτω περιγράφονται οι σημαντικές μεταβολές των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για την ετήσια περίοδο που έληξε την 31/12/2022.

Νέος Δανεισμός

Εντός της χρήσης 2022, αναλήφθηκε στον Όμιλο, από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα, νέος δανεισμός ύψους € 539.968 χιλ.. Η ρευστότητα που αντλήθηκε, διατέθηκε κυρίως για τη χρηματοδότηση επενδύσεων σε αιολικά πάρκα θυγατρικών εταιρειών, καθώς και για την κατασκευή των εγκαταστάσεων επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Πελοποννήσου, συγκεκριμένα:

- Για το αιολικό πάρκο «Αηδόνη» της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 6.141 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2022. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 18 έτη με λήξη το έτος 2040. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για τα αιολικά πάρκα «Μηλιά», «Μούριζα – Πέτρα Μεγάλη – Βρανούλι», «Τσούκα-Μανδραγιάρα», «Τσούκα-Σκούρα», «Ντούγκζα-Αντιάς» και «Βίος-Καλαμάκι-Μπάθριζα» της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 78.458 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2022. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 18 έτη με λήξη το έτος 2040. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου. Επίσης, για τα ίδια πάρκα αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 36.200 χιλ., και σταθερού επιτοκίου από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., για την κάλυψη των ταμειακών τους αναγκών, βάσει των δανειακών συμβάσεων που υπογράφηκαν εντός του 2022. Ως την 31/12/2022 αποπληρώθηκε ο συνολικός δανεισμός ποσού € 86.200 που είχε αντληθεί για τον ίδιο σκοπό από τη μητρική εταιρεία της Εταιρείας, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Για τα αιολικά πάρκα «Ομαλιές», «Ομαλιές II», «Κορακόβραχος», «Κορακόβραχος II», «Μίλζα», «Δεξαμενές II», «Πράρο», «Μολιζέζα I», «Καλαμάκι» και «Καλαμάκι II» της θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 230.350 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2022. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 18 έτη με λήξη το έτος 2040. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου. Επίσης, για τα ίδια πάρκα αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 115.000 χιλ., και σταθερού επιτοκίου από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., για την κάλυψη των ταμειακών τους αναγκών, βάσει των δανειακών συμβάσεων που υπογράφηκαν εντός του 2022. Ως την 31/12/2022 αποπληρώθηκε ο συνολικός δανεισμός ποσού € 205.000 που είχε αντληθεί για τον ίδιο σκοπό, από τη μητρική εταιρεία της Εταιρείας, ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε..
- Για το αιολικό πάρκο «Λεύκες-Κερασιά» της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 558 χιλ., βάσει της ήδη υπάρχουσας δανειακής σύμβασης της εταιρείας. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 13 έτη με λήξη το έτος 2032. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου το οποίο μειώνεται προοδευτικά.
- Για το αιολικό πάρκο «Ερεσού-Ύψωμα Φούρκα» της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 2.423 χιλ., βάσει της ήδη υπάρχουσας δανειακής σύμβασης της εταιρείας. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 13 έτη με λήξη το έτος 2032. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου το οποίο μειώνεται προοδευτικά.
- Για τις ανάγκες της χρηματοδότησης της θυγατρικής εταιρείας ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. στα πλαίσια της υλοποίησης της κατασκευής των εγκαταστάσεων επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφέρειας Πελοποννήσου, αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 35.837 χιλ. Η διάρκεια του δανείου ορίστηκε σε 20 έτη με λήξη το έτος 2041. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για τις ανάγκες εξυπηρέτησης βραχυπρόθεσμων χρηματοδοτικών αναγκών της μητρικής Εταιρείας, αντλήθηκε στη χρήση 2022 ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 15,0 εκ. από τη μητρική της εταιρείας ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., το οποίο αποπληρώθηκε εντός του 2022.
- Στο νέο δανεισμό περιλαμβάνεται και η άντληση βραχυπρόθεσμης τραπεζικής χρηματοδότησης ποσού € 20,0 εκ. από την Εταιρεία.

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση της τήρησης συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών που αφορούν στα ομολογιακά δάνεια. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2022, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των χρηματοοικονομικών δεικτών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των δανειακών του συμβάσεων.

23. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Η κίνηση των Υποχρεώσεων από Μισθώσεις κατά την χρήση 2022 και 2021 παρουσιάζεται ως ακολούθως:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------|---------------|---------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 19.853 | 11.782 | 12.477 | 4.416 |
| Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων | 8.029 | 8.971 | 7.890 | 8.553 |
| Αποπληρωμές συμβάσεων μίσθωσης | (2.309) | (1.733) | (1.456) | (945) |
| Χρηματοοικονομικό κόστος χρήσης | 858 | 751 | 643 | 395 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Τόκοι κεφαλοποιηθέντες στα πάγια | 186 | 93 | - | 57 |
| Μεταβολή λόγω εξαγοράς νέας επιχείρησης (βλ. Σημείωση 7.4) | 489 | 1 | - | - |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2) | (32) | - | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (48) | (13) | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | 27.026 | 19.852 | 19.554 | 12.476 |

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για την περίοδο 01/01/2022 - 31/12/2022, αναγνώρισαν έξοδα ενοικίου από βραχυπρόθεσμες μισθώσεις ποσού € 1.442 χιλ. και € 2.757 χιλ. αντίστοιχα, ενώ δεν υφίστανται μισθώματα παγίων χαμηλής αξίας.

24. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31/12/2022 και την 31/12/2021 παρατίθενται κατωτέρω:

| | Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------|---------------|--------------|---------------|--------------|
| | | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | | | | | |
| - Αντιστάθμιση ταμειακών ροών | | | | | |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων | 24.1 | 6.849 | 3.658 | - | 720 |
| Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for floating swap contracts) | 24.2.1 | 13.515 | 5.164 | 13.515 | 5.164 |
| Σύνολο υποχρεώσεων από παράγωγα | | 20.364 | 8.822 | 13.515 | 5.884 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα | | 14.596 | 2.162 | 7.845 | 158 |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα | | 5.768 | 6.659 | 5.670 | 5.726 |
| | | | | | |
| | | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
| | | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | | | | | |
| - Αντιστάθμιση ταμειακών ροών | | | | | |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων | 24.1 | 34.517 | 1.546 | 1.111 | - |
| Σύνολο απαιτήσεων από παράγωγα | | 34.517 | 1.546 | 1.111 | - |
| Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα | | 26.544 | 1.409 | 935 | - |
| Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα | | 7.973 | 137 | 176 | - |

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους (βλ. Σημείωση 43).

Εντός της χρήσης 2022, αναγνωρίστηκε για τον Όμιλο και την Εταιρεία συνολικό κέρδος ύψους € 873 χιλ. στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, το οποίο περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Κέρδη/Ζημίες από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία» (βλ. Σημείωση 24.2.1). Οι συνολικές μεταβολές στην εύλογη αξία που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανήλθαν σε κέρδος € 19.659 χιλ. (2021: ζημία € 39.175 χιλ.) για τον Όμιλο και σε ζημία € 7.394 χιλ. (2021: ζημία € 3.634 χιλ.) για την Εταιρεία.

24.1 Προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων

Ο Όμιλος προκειμένου να διαχειριστεί τον κίνδυνο επιτοκίου στον οποίο εκτίθεται, έχει συνάψει προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων.

Οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων έχουν ως στόχο την αντιστάθμιση του κινδύνου από την αρνητική διακύμανση μελλοντικών ταμειακών εκροών που προκύπτουν από τόκους δανειακών συμβάσεων που έχουν συναφθεί στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων και συγκεκριμένα του τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Πιο συγκεκριμένα, οι συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου αφορούν συμβάσεις με τις οποίες το μεταβλητό επιτόκιο των δανείων μετατρέπεται σε σταθερό κατά την συνολική διάρκεια των δανείων, ώστε ο Όμιλος να προστατευθεί από τυχόν άνοδο των επιτοκίων. Η εύλογη αξία των συμβάσεων αυτών αποτιμήθηκε με προβολή της ισχύουσας, στις 31/12/2022, καμπύλης των επιτοκίων (euribor) σε όλο το χρονικό ορίζοντα των εν λόγω συμβάσεων.

Η εύλογη αξία των εν λόγω συμβάσεων κατά την 31/12/2022 ανήλθε συνολικά σε καθαρή απαίτηση € 27.668 χιλ. (η συνολική ονομαστική αξία των συμβάσεων ανέρχεται σε € 449.088 χιλ. για Ελλάδα και Βουλγαρία). Κατά την 31/12/2022, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των λογιστικών προτύπων, και από την επιμέτρησή τους σε εύλογες αξίες αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, κέρδος ποσού € 28.884 χιλ. (2021: ζημία € 6.280 χιλ.) για τον Όμιλο. Για την Εταιρεία η επίδραση από την αντιστάθμιση των ταμειακών ροών από την μεταβολή των επιτοκίων στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων ανέρχεται σε κέρδος € 1.830 χιλ. (2021 κέρδος € 656 χιλ.). Οι εν λόγω χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 2 (βλ. Σημείωση 43).

24.2 Παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου μεταβολής των τιμών αγοράς στην ηλεκτρική ενέργεια

24.2.1 Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contracts)_πρόγραμμα ΗΡΩΝ EN.A και ΗΡΩΝ EN.A BUSINESS

Την 25/01/2021, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., σε συνεργασία με τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ παρουσίασε στην ελληνική αγορά το «ΗΡΩΝ EN.A», μέσω του οποίου, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει συμφωνήσει την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΉΡΩΝ για 25 χρόνια. Επιπρόσθετα, την 20/09/2021, η ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., σε συνεργασία με τον Όμιλο ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ παρουσίασε στην ελληνική αγορά το «ΗΡΩΝ EN.A BUSINESS», μέσω του οποίου, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει συμφωνήσει την πώληση παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στην ΉΡΩΝ για 20 χρόνια. Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, με βάση τις εν λόγω συμφωνίες, θα λαμβάνει σταθερές ταμειακές ροές από το πρόγραμμα EN.A, ενώ θα πληρώνει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) στην ΉΡΩΝ (fixed for floating swap contract).

Εντός της χρήσης 2022, από τα άνω αναφερόμενα παράγωγα, αναγνωρίστηκε συνολική κέρδος ύψους € 873 χιλ. στα αποτελέσματα της χρήσης από μεταβολές στην εύλογη αξία, η οποία περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Κέρδη/Ζημίες από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία».

Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων κατά την 31/12/2022 ανήλθε συνολικά σε υποχρέωση € 13.515 χιλ.. Κατά την 31/12/2022, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9 και από την επιμέτρησή τους σε εύλογη αξία αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των εταιρικών και ενοποιημένων λοιπών συνολικών εισοδημάτων, ζημία ποσού € 9.225 χιλ.. Η εν λόγω χρηματοοικονομική υποχρέωση έχει ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 3 (βλ. Σημείωση 43).

25. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδότησεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδότησεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του Ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίστηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στην ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος της χρήσης 2022 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης που έληξε την 31/12/2022.

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Τρέχον κόστος υπηρεσίας | 86 | 79 | 78 | 73 |
| Χρηματοοικονομικό κόστος | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες | (16) | 11 | (10) | 10 |
| | 71 | 91 | 69 | 84 |

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|------------|------------|------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 204 | 146 | 179 | 128 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα | 87 | 80 | 79 | 74 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά | (16) | 11 | (10) | 10 |
| Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις | (30) | (33) | (30) | (33) |
| Υπόλοιπο λήξης | 245 | 204 | 218 | 179 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2022 έχουν ως εξής :

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|------------------------|------------|------------|
| Επιτόκιο προεξοφλήσεως | 2,90% | 0,60% |
| Αύξηση μισθών | 2,50% | 1,80% |
| Πληθωρισμός | 2,80% | 1,80% |
| Πίνακες Υπηρεσίας | ENV 2000 | ENV 2000 |
| TurnOver | Πίνακας 1 | Πίνακας 1 |

| Πίνακας 1 | |
|--------------------|---------------------|
| Έτη Προϋπηρεσίας | Ποσοστό Αποχωρήσεων |
| Από 0 έως 1 έτος | 1,50% |
| Από 1 έως 5 έτη | 1,00% |
| Από 5 έως 10 έτη | 0,50% |
| Από 10 έτη και άνω | 0,00% |

26. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση των προβλέψεων του Ομίλου και της Εταιρείας για τις χρήσεις 2022 και 2021 έχει ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | |
|---|---|---|-------------------|---|---|-------------------|
| | Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Προβλέψεις για ζημιολύγες συμβάσεις κατασκευαστικών έργων | Λοιπές προβλέψεις | Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Προβλέψεις για ζημιολύγες συμβάσεις κατασκευαστικών έργων | Λοιπές προβλέψεις |
| Υπόλοιπο 1ης | 16.740 | 435 | 896 | 3.759 | 435 | 760 |
| Υπόλοιπο 1ης | 16.740 | 435 | 896 | 3.759 | 435 | 760 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα | 930 | - | - | 222 | - | - |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα ενσώματα | 894 | - | - | - | - | - |
| Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις | - | (435) | - | - | (435) | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (44) | - | - | - | - | - |
| Υπόλοιπο 31ης | 18.520 | - | 896 | 3.981 | - | 760 |
| Μακροπρόθεσμες προβλέψεις | 18.520 | - | 896 | 3.981 | - | 760 |
| Βραχυπρόθεσμες προβλέψεις | - | - | - | - | - | - |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | |
|--|---|---|-------------------|---|---|-------------------|
| | Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Προβλέψεις για ζημιогόνες συμβάσεις κατασκευαστικών έργων | Λοιπές προβλέψεις | Προβλέψεις αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Προβλέψεις για ζημιогόνες συμβάσεις κατασκευαστικών έργων | Λοιπές προβλέψεις |
| Υπόλοιπο 1ης | 20.450 | - | 896 | 3.549 | - | 760 |
| Υπόλοιπο 1ης | 20.450 | - | 896 | 3.549 | - | 760 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα | 881 | 435 | - | 210 | 435 | - |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα ενσώματα πάγια | 258 | - | - | - | - | - |
| Προβλέψεις περιόδου από διακοπείσες δραστηριότητες | 147 | - | - | - | - | - |
| Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών | (5.133) | - | - | - | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 137 | - | - | - | - | - |
| Υπόλοιπο 31ης | 16.740 | 435 | 896 | 3.759 | 435 | 760 |
| <i>Μακροπρόθεσμες προβλέψεις</i> | <i>16.740</i> | <i>435</i> | <i>896</i> | <i>3.759</i> | <i>435</i> | <i>760</i> |
| <i>Βραχυπρόθεσμες προβλέψεις</i> | <i>-</i> | <i>-</i> | <i>-</i> | <i>-</i> | <i>-</i> | <i>-</i> |

Στον ανωτέρω πίνακα, εκτός από την ανάλυση των προβλέψεων με βάση τη φύση της δέσμευσης, παρουσιάζεται και η ανάλυσή τους με βάση το αναμενόμενο χρονοδιάγραμμα των εκρών οικονομικών πόρων. Ειδικότερα, οι προβλέψεις (πλην της αποκατάστασης φυσικού τοπίου) παρουσιάζονται στο σύνολό τους ως μακροπρόθεσμες προβλέψεις και δεν εμφανίζονται σε προεξοφλημένα ποσά, καθώς δεν υπάρχει ακριβής εκτίμηση του χρόνου καταβολής τους.

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του Ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθιστούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από τα κράτη εγκατάστασης. Η ανωτέρω πρόβλεψη ύψους € 18.520 χιλ. (31/12/2021: € 16.740 χιλ.) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

Οι λοιπές προβλέψεις αφορούν κυρίως σε προβλέψεις για εκκρεμείς νομικές υποθέσεις ύψους € 335 χιλ. (31/12/2021: € 335 χιλ.) και προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 560 χιλ. (31/12/2021: € 560 χιλ.) (βλ. Σημείωση 46).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι προβλέψεις ζημιολόγων κατασκευαστικών συμβάσεων, συνολικά, έχουν ταξινομηθεί ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις (βλ. Σημείωση 29).

27. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2022 και 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 76.736 | 82.140 | 16.398 | 17.657 |
| Αναγνώριση εγκριθεισών επιχορηγήσεων | 100.000 | - | - | - |
| Διαγραφή επιχορηγήσεων λόγω επιστροφής | (277) | - | - | - |
| Αποσβέσεις αναγνωρισμένες στα αποτελέσματα | (5.367) | (5.374) | (1.259) | (1.259) |
| Διαγραφή επιχορηγήσεων λόγω πώλησης ενσώματων παγίων | (3.882) | - | (3.882) | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (64) | (30) | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | 167.146 | 76.736 | 11.257 | 16.398 |

Οι επιχορηγήσεις αφορούν σε κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και άλλων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Οι επιχορηγήσεις αποσβένονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, σύμφωνα με τον ρυθμό απόσβεσης των παγίων που επιδοτούνται. Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένα και λειτουργούντα αιολικά πάρκα.

Οι Επιχορηγήσεις πωληθέντων ενσώματων παγίων σχετίζονται με την μεταβίβαση των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση του έργου ανλησιοταμίευσης από την Εταιρεία στην νεοσυσταθείσα θυγατρική της εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε. η οποία πλέον θα αποτελεί το όχημα για την υλοποίηση της κατασκευής του σχετικού έργου στην ευρύτερη περιοχή της Αμφιλοχίας. Η εν λόγω θυγατρική εταιρεία τον Αύγουστο 2022 εισέπραξε την πρώτη δόση, ύψους € 100 εκ., επενδυτικής ενίσχυσης μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, για το έργο «Υποέργο 1. Αντλησιοταμειευτικός Σταθμός Δυτικής Ελλάδας (Αμφιλοχία), ισχύος 680MW» που έχει ενταχθεί στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Για την θυγατρική εταιρεία «Αιολική Ραχούλα Δερβενοχωρίων Α.Ε.», την 29^η Δεκεμβρίου 2022 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 6806B/29.12.2022 απόφαση ολοκλήρωσης - οριστικοποίησης του κόστους και πιστοποίησης της έναρξης παραγωγικής λειτουργίας της επέκτασης του 1^{ου} επενδυτικού σχεδίου με το Ν.3299/2004 στη θέση «Ραχούλα - Πασχαλιές» του Δήμου Δερβενοχωρίων, της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας. Σύμφωνα με την ως άνω απόφαση προέκυψε περικοπή ενίσχυσης ύψους € 17 χιλ. και παράλληλα η εταιρεία υποχρεούται να επιστρέψει ποσό € 260 χιλ. επί της συνολικής ληφθείσας επιχορήγησης ύψους € 10.731 χιλ.

Την 22^η Δεκεμβρίου 2022 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ 6642B/22.12.2022 απόφαση ολοκλήρωσης - οριστικοποίησης του κόστους και πιστοποίησης της έναρξης παραγωγικής λειτουργίας του 2^{ου} επενδυτικού σχεδίου με το Ν.3908/2011, επέκταση του 1^{ου}, στη θέση «Ραχούλα - Πασχαλιές» του Δήμου Δερβενοχωρίων, της Περιφερειακής Ενότητας Βοιωτίας. Περαιτέρω, για την ενίσχυση αυτή ισχύει πλέον το άρθρο 77 του Νόμου 4399/2016 σύμφωνα με το οποίο αν εκδοθεί απόφαση ολοκλήρωσης και έναρξης παραγωγικής λειτουργίας χωρίς να έχει λάβει ο φορέας του επενδυτικού σχεδίου οποιοδήποτε ποσό ενίσχυσης, με την έκδοση της απόφασης ολοκλήρωσης και έναρξης παραγωγικής λειτουργίας της επένδυσης, χορηγείται ποσό

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

επιχορήγησης αντίστοιχο των 3/7 του συνολικού ποσού. Το υπόλοιπο ποσό της επιχορήγησης καταβάλλεται σε τέσσερις (4) ετήσιες δόσεις από το επόμενο έτος της καταβολής του προηγούμενου εδαφίου. Συνεπώς, η θυγατρική εταιρεία «Αιολική Ραχούλα Δερβενοχωρίων Α.Ε.» ταξινόμησε στις «Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις από εγκριθείσες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις» ποσό 835 χιλ. διατηρώντας στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» εγκεκριμένες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, ποσό € 627 χιλ., (βλ. Σημειώσεις 15 και 19).

Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίστηκαν με βάση την βεβαιότητα που έχει η Διοίκηση του Ομίλου ότι όλες οι προϋποθέσεις για την είσπραξη αυτών πληρούνται κανονικά και ότι τα ποσά αυτά θα εισπραχθούν με την τελική έγκριση ολοκλήρωσης των σχετικών επενδύσεων.

28. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31^η Δεκεμβρίου 2022 και 2021, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---------------|---------------|----------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Προμηθευτές | 75.084 | 138.326 | 63.068 | 77.007 |
| Σύνολο | 75.084 | 138.326 | 63.068 | 77.007 |

Οι υποχρεώσεις σε προμηθευτές αφορούν κυρίως υποχρεώσεις που σχετίζονται με την κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας, φωτοβολταϊκών πάρκων, καθώς και άλλων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Οι μειώσεις των υποχρεώσεων σε προμηθευτές σε επίπεδο Ομίλου και Εταιρείας για τη χρήση 2022 ύψους € 63.242 χιλ. για τον Όμιλο και € 13.939 χιλ. για την Εταιρεία, οφείλονται κυρίως στην κατασκευή των αιολικών πάρκων στην ευρύτερη περιοχή του Δήμου Καρύστου Ευβοίας καθώς και του έργου «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου».

29. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΚΑΙ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Το κονδύλι «Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις» των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2022, ύψους € 7.496 χιλ., αφορά το ενδεχόμενο αντάλλαγμα για την απόκτηση των εταιρειών KEY ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε., ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ι.Κ.Ε. και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΙ ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΠΥΡΓΟΙ ΟΜΟΡΡΥΘΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (βλ. Σημείωση 7.4).

Οι Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις κατά την 31η Δεκεμβρίου 2022 και 31η Δεκεμβρίου 2021 στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|------------|------------|------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | | | | |
| Υποχρεώσεις από μερίσματα πληρωτέα και επιστροφή κεφαλαίου | 495 | 229 | 245 | 229 |
| Λοιπές υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη | 523 | 257 | 503 | 136 |
| Οφειλόμενες αμοιβές προσωπικού | 525 | 431 | 478 | 384 |
| Δεδουλευμένα έξοδα | 5.021 | 10.318 | 2.007 | 1.327 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Βραχυπρόθεσμες οφειλές από εξαγορές επιχειρήσεων | 11.028 | – | 11.028 | – |
| Πιστωτές διάφοροι | 724 | 1.036 | 366 | 417 |
| Σύνολο | 18.316 | 12.271 | 14.627 | 2.493 |
| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | | | | |
| Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη πλην φόρου εισοδήματος | 8.801 | 12.265 | 5.006 | 5.593 |
| Ασφαλιστικοί οργανισμοί | 651 | 560 | 534 | 466 |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (βλ. Σημειώσεις 21 και 27) | 3.260 | 3.024 | – | – |
| Προβλέψεις για ζημιολογίες συμβάσεις κατασκευαστικών έργων | 2.430 | 2.999 | 2.430 | 2.999 |
| Σύνολο | 15.142 | 18.848 | 7.970 | 9.058 |

Οι βραχυπρόθεσμες οφειλές από εξαγορές επιχειρήσεων αφορούν το ενδεχόμενο τίμημα για την απόκτηση των μετοχών της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε. (πρώην RF ΟΜΑΛΙΕΣ Α.Ε.) οι οποίες εκτιμάται ότι θα καταβληθούν μέχρι το τέλος του έτους 2023.

Ο λογαριασμός «Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη πλην φόρου εισοδήματος» για τη χρήση 2022, αφορά υποχρεώσεις για ΦΠΑ ύψους € 3.965 χιλ. για τον Όμιλο (€ 3.608 χιλ. για την Εταιρεία) καθώς και υποχρεώσεις από λοιπούς φόρους, οι οποίοι προέρχονται κυρίως από παρακρατούμενους φόρους υπεργολάβων και αμοιβών.

30. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά την 31/12/2022 ανέρχεται στο ποσό των € 34.756.527,00 ολοσχερώς καταβεβλημένο και διαιρούμενο σε 115.855.090 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 0,30 η καθεμία. Η Διαφορά υπέρ το άρτιο την 31/12/2022 διαμορφώνεται στο ποσό των € 209.870 χιλ.

Εταιρικά γεγονότα χρήσης 2022

30.1 Μερισμάτα

- Την 22/06/2022 η Τακτική Γενική Συνέλευση, αποφάσισε την διανομή κερδών και αποθεματικών συνολικού ποσού € 39.390.730,60, ήτοι € 0,34 ανά μετοχή, σύμφωνα με το άρθρο 162 παρ. 3 του ν. 4548/2018. Το εν λόγω ποσό υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5%, σύμφωνα με το άρθρο 24 ν. 4646/2019 και συνεπώς οι μέτοχοι δικαιούνται συνολικό καθαρό ποσό Ευρώ 37.421.194,07, ήτοι καθαρό ποσό € 0,323000 ανά μετοχή. Το ποσό αυτό προσαυξήθηκε με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις 379.181 ίδιες μετοχές που κατέχει η Εταιρεία. Συνεπώς οι μέτοχοι έλαβαν την 11^η Ιουλίου 2022 συνολικό επιπλέον ποσό € 0,341116437 ανά μετοχή ήτοι συνολικό καθαρό ποσό € 0,324060615 ανά μετοχή. Εκ της ανωτέρω διανομής € 39.390.730,60 η καταβολή του ποσού € 4.818.361,20 προήλθε από αποθεματικά του Ν. 3299 τα οποία φορολογούνται κατά τον χρόνο διανομής τους σύμφωνα με τα οριζόμενα του Νόμου περί φορολογίας εισοδήματος με συνέπεια, ποσό φόρου € 1.359.024,85 να αναγνωρισθεί στο λογαριασμό «Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος» σε βάρος των σχηματισθέντων αποθεματικών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

31. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα αποθεματικά για τις χρήσεις 2022 και 2021, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| ΟΜΙΛΟΣ | Τακτικό αποθεματικό | Ίδιες μετοχές | Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού | Αποθεματικά προγραμμάτων ν δωρεάν διάθεσης μετοχών | Αποθεματικό από παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών | Αποθεματικό αναλογιστικών κερδών/ζημιών ν από προγράμματα καθορισμένων παροχών | Αποθεματικό αποτίμησης στην εύλογη αξία συμμετοχών | Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων | Σύνολο |
|--|---------------------|----------------|--|--|---|--|--|--|----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 15.173 | - | (12.239) | - | (3.567) | 20 | (334) | 59.325 | 58.378 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | - | - | 953 | - | (536) | (11) | (239) | - | 167 |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 2.982 | - | - | - | - | - | - | 4.260 | 7.242 |
| Αγορά ιδίων μετοχών | - | (2.709) | - | - | - | - | - | - | (2.709) |
| Μεταφορές σε δικαιώματα μειοψηφίας και λοιπές κινήσεις | - | - | (7) | - | - | - | - | - | (7) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 18.155 | (2.709) | (11.293) | - | (4.103) | 9 | (573) | 63.585 | 63.071 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 18.155 | (2.709) | (11.293) | - | (4.103) | 9 | (573) | 63.585 | 63.071 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | - | - | 514 | - | 15.159 | 12 | (148) | - | 15.537 |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 1.804 | - | - | 48.814 | - | - | - | (9.242) | 41.376 |
| Διανομή αποθεματικών | - | - | - | - | - | - | - | (6.177) | (6.177) |
| Αγορά ιδίων μετοχών | - | (6.609) | - | - | - | - | - | - | (6.609) |
| Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής | - | - | 5 | - | - | - | - | - | 5 |
| Μειώσεις από πώληση θυγατρικών (βλ. Σημείωση 7.1) | (24) | - | - | - | - | - | - | - | (24) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 19.935 | (9.318) | (10.774) | 48.814 | 11.056 | 21 | (721) | 48.166 | 107.179 |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | Τακτικό αποθεματικό | Ίδιες μετοχές | Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού | Αποθεματικά προγραμμάτων ν δωρεάν διάθεσης μετοχών | Αποθεματικό από παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών | Αποθεματικό αναλογιστικών κερδών/ζημιών ν από προγράμματα καθορισμένων παροχών | Αποθεματικό αποτίμησης στην εύλογη αξία συμμετοχών | Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων | Σύνολο |
| 1η Ιανουαρίου 2021 | 7.751 | - | - | - | (1.030) | 8 | (334) | 15.023 | 21.418 |
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | - | - | - | - | (2.862) | (10) | (239) | - | (3.111) |
| Σχηματισμός αποθεματικών | 1.450 | - | - | - | - | - | - | 421 | 1.871 |
| Αγορά ιδίων μετοχών | - | (2.709) | - | - | - | - | - | - | (2.709) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2021 | 9.201 | (2.709) | - | - | (3.892) | (2) | (573) | 15.444 | 17.469 |
| 1η Ιανουαρίου 2022 | 9.201 | (2.709) | - | - | (3.892) | (2) | (573) | 15.444 | 17.469 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | | | | | |
|--|--------------|----------------|----------|---------------|----------------|----------|--------------|--------------|---------------|
| Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους) | - | - | - | - | (5.767) | 9 | (148) | - | (5.906) |
| Σχηματισμός αποθεματικών | - | - | - | 48.814 | - | - | - | 421 | 49.235 |
| Διανομή αποθεματικών | - | - | - | - | - | - | - | (6.177) | (6.177) |
| Αγορά ιδίων μετοχών | - | (6.609) | - | - | - | - | - | - | (6.609) |
| 31ης Δεκεμβρίου 2022 | 9.201 | (9.318) | - | 48.814 | (9.659) | 7 | (721) | 9.688 | 48.012 |

Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρείες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατ' ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται με το ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για τη διαγραφή ζημιών.

Ίδιες μετοχές

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2022 – 31/12/2022 αγόρασε 431.546 Ίδιες Μετοχές ονομαστικής αξίας € 129.464 και με αξία αγοράς € 6.608.639. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η Εταιρεία την 31/12/2022 ανερχόταν σε 653.046 μετοχές με συνολικό κόστος € 9.317.349. Ο συνολικός αριθμός των Ιδίων Μετοχών αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,56% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών

Οι συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από τη μετατροπή νομίσματος κατά την ενοποίηση των εταιρειών εξωτερικού, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και συσσωρεύονται στα αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού. Το σωρευτικό ποσό μεταφέρεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων του έτους όταν οι συμμετοχές μεταβιβαστούν.

Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνων

Το αποθεματικό αντιστάθμισης κινδύνου χρησιμοποιείται για την καταχώρηση κερδών ή ζημιών από παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, τα οποία μπορούν να χαρακτηριστούν ως παράγωγα αντιστάθμισης μελλοντικών ταμειακών ροών (cash flow hedges) και αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Όταν η συναλλαγή με την οποία σχετίζεται η πράξη αντιστάθμισης επηρεάζει την κατάσταση συνολικών εισοδημάτων, τότε τα αντίστοιχα ποσά μεταφέρονται επίσης από τα λοιπά συνολικά εισοδήματα στην κατάσταση συνολικών εισοδημάτων. Εντός της χρήσης 2022, ο Όμιλος αναγνώρισε αυξητικά των εν λόγω αποθεματικών, κέρδη παραγώγων μετά φόρων ύψους € 15.159 χιλ. με το σύνολο των εν λόγω αποθεματικών να ανέρχεται κατά την 31/12/2022 σε χρεωστικό υπόλοιπο ύψους € 11.056 χιλ. (βλ. αναλυτικά Σημείωση 24).

Αποθεματικά αναλογιστικών κερδών/(ζημιών)

Αναλογιστικά κέρδη / (ζημίες) από συνταξιοδοτικά προγράμματα καθορισμένων παροχών, που προέρχονται α) από εμπειρικές προσαρμογές (το αποτέλεσμα των διαφορών μεταξύ των προηγούμενων αναλογιστικών παραδοχών και αυτών που τελικά έλαβαν χώρα) και β) από αλλαγές στις αναλογιστικές παραδοχές.

Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων

Αυτά τα αποθεματικά αφορούν σε κέρδη που δεν έχουν φορολογηθεί με βάση τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή σύμφωνα με το εκάστοτε ισχύον φορολογικό πλαίσιο. Τα αποθεματικά αυτά θα είναι φορολογητέα με βάση τον φορολογικό συντελεστή που θα ισχύει κατά τον χρόνο της διανομής τους στους μετόχους ή μετατροπής τους σε μετοχικό κεφάλαιο, υπό συγκεκριμένες συνθήκες.

Με την από 22^η Ιουνίου 2022 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσής της μητρικής Εταιρείας αποφασίστηκε μέρος της καταβολής του μερίσματος ποσού € 4.818 χιλ. να πραγματοποιηθεί από αποθεματικά του Ν. 3299 τα οποία φορολογούνται κατά τον χρόνο διανομής τους σύμφωνα με τα οριζόμενα του Νόμου περί φορολογίας εισοδήματος. Συνεπεία της ανωτέρω διανομής, ποσό € 1.359 χιλ. αναγνωρίστηκε στο λογαριασμό «Υποχρεώσεις από φόρο εισοδήματος» με αποτέλεσμα ο λογαριασμός «Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων» να μειωθεί συνολικά κατά € 6.177 χιλ..

Περαιτέρω η μείωση ποσού € 9.242 χιλ. σχετίζεται με διανομή αφορολογητών αποθεματικών των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου προς άλλες θυγατρικές εταιρείες. Οι συναλλαγές αυτές σε επίπεδο Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων απαλείφονται μεταφέροντας έτσι τα ποσά αυτά στο λογαριασμό «Υπόλοιπο κερδών εις νέο».

Ο Όμιλος και η Εταιρεία διατηρούν αφορολόγητα αποθεματικά συνολικού ύψους € 45.488 χιλ. και € 8.289 χιλ., αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποιήσεως θα φορολογηθούν με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή και υπό τις κατά περίπτωση διατάξεις των οικείων αναπτυξιακών νόμων.

Αποθεματικά από πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών της Εταιρείας

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 16.12.2020 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ενέκρινε την διανομή έως δύο εκατομμυρίων πεντακοσίων χιλιάδων (2.500.000) νέων μετοχών που θα εκδοθούν με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο σε Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτερα διοικητικά στελέχη της Εταιρείας λόγω της συνεισφοράς τους στην επίτευξη των χρηματοοικονομικών στόχων, στην υλοποίηση νέων έργων καθώς και στην αύξηση της κερδοφορίας της Εταιρείας εντός της τριετίας 01.01.2021- 31.12.2023. Το Διοικητικό Συμβούλιο εξουσιοδοτήθηκε όπως περαιτέρω να καθορίσει τους δικαιούχους, τον τρόπο άσκησης του δικαιώματος και τους όρους του προγράμματος, καθώς και τη ρύθμιση όλων των σχετικών διαδικαστικών θεμάτων για την υλοποίηση της απόφασης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 19.03.2021 συνεδρίασή του, σε υλοποίηση της ως άνω απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, έκανε αποδεκτή την εισήγηση της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών (εφεξής «ΕΥ ΚΑΙ Α») ως προς την Αναθεώρηση της Πολιτικής Αποδοχών, την Αναθεώρηση της Περιόδου εφαρμογής του Προγράμματος (επέκταση του Προγράμματος κατά ένα έτος, ήτοι λήξη την 31.12.2024 – η επέκταση της διάρκειας του προγράμματος, σε συνδυασμό με την ένταξή του στην Πολιτική Αποδοχών εγκρίθηκαν από την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας της 23.06.2021), τους όρους υλοποίησης του Προγράμματος, καθώς και τα Κριτήρια – Στόχους του Προγράμματος (αφορούν στην εκπλήρωση όρων απόδοσης που δεν σχετίζονται με την αγορά -π.χ. στόχοι κατασκευής έργων, EBITDA κ.λπ.), καθώς και ως προς την Κατανομή των μετοχών ανά Κριτήριο – Στόχο. Στην ίδια συνεδρίαση το Διοικητικό Συμβούλιο επιφυλάχθηκε να αποφασίσει περαιτέρω επί των κριτηρίων επιλογής των δικαιούχων, της κατανομής των μετοχών στους δικαιούχους και επί των κριτηρίων κατοχύρωσης ανά δικαιούχο σε νέα συνεδρίασή του μετά από νέα σχετική εισήγηση της ΕΥ ΚΑΙ Α.

Στη συνεδρίασή της 26^{ης} Ιανουαρίου 2022, το Διοικητικό Συμβούλιο προχώρησε στην επιλογή των δικαιούχων του προγράμματος δωρεάν διάθεση μετοχών καθώς και στα ποσοστά κατανομής σύμφωνα πάντα με την εισήγηση της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών («ΕΥ ΚΑΙ Α»).

Την 2^η Φεβρουαρίου 2023 δημοσιεύθηκε στο ΓΕΜΗ η από 18.01.2023 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ», με την οποία εγκρίθηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας και η τροποποίηση του σχετικού άρθρου 5 (Μετοχικό Κεφάλαιο) του καταστατικού της.

Συγκεκριμένα, αποφασίστηκε παμψηφεί, η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ Τριακοσίων Εξήντα Χιλιάδων (€ 360.000,00) με την έκδοση Ενός Εκατομμυρίου Διακοσίων Χιλιάδων (1.200.000) νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών ευρώ (€0,30) εκάστης, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο και η δωρεάν διάθεση τους σε Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτερα διοικητικά στελέχη της Εταιρείας, σύμφωνα με το εγκεκριμένο πρόγραμμα Παροχής Δωρεάν Μετοχών. Η απόφαση αυτή σχετίζεται με την επίτευξη των στόχων που αντιπροσωπεύουν το 48% του συνόλου των μετοχών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Παροχής Δωρεάν Μετοχών.

Περαιτέρω, σύμφωνα με τις επιδόσεις που αναφέρονται στην Έκθεση Διαχείρισης των συνημμένων Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2022 του Ομίλου, προκύπτει η επίτευξη στόχων που αντιπροσωπεύουν το 42% των μετοχών, ήτοι 1.050.000 μετοχές, που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Παροχής Δωρεάν Μετοχών.

Για την αποτίμηση των μετοχών που συνδέονται με τις προϋποθέσεις κατοχύρωσης, οι οποίες δεν περιλαμβάνουν συνθήκη αγοράς (non market KPIs), η εύλογη αξία προσδιορίστηκε με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Τα δεδομένα εισαγωγής στο μοντέλο αυτό, είναι η τιμή της μετοχής που κατά την ημερομηνία επανεκτίμησης (31/12/2022) της εύλογης αξίας του προγράμματος παροχής δωρεάν μετοχών ανερχόταν σε € 20,38, η τιμή της εξάσκησης (0,00 ευρώ)/ δωρεάν διάθεση, το επιτόκιο προεξόφλησης ή η απόδοση ελεύθερη κινδύνου (2,57%), η μέση μηνιαία απόδοση της τιμής της μετοχής που ανερχόταν σε 2,52% και η μηνιαία μεταβλητότητα της τιμής μετοχής (volatility) που ανερχόταν σε 0,62%. Με βάση τα ανωτέρω η εύλογη αξία προσδιορίστηκε σε εύρος τιμών € 20,38 έως € 35,51. (Εναλλακτικά: Με βάση τα ανωτέρω, η μεσοσταθμική εύλογη αξία των μετοχών που συνδέονται με τις προϋποθέσεις κατοχύρωσης προσδιορίστηκε σε € 21,89).

Η δαπάνη η οποία αναγνωρίστηκε στα Έξοδα Διοίκησης της χρήσης ως «Έξοδα δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών», στο πλαίσιο της αποτίμησης του προγράμματος αυτού για το έτος 2022 ανήλθε για τον Όμιλο και την Εταιρεία, σε ποσό € 48.814 χιλ. σχηματίζοντας ισόποσο αποθεματικό από προγράμματα από δωρεάν διάθεση μετοχών (βλ. Σημείωση 35).

32. ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αποδίδονται στους μετόχους της μητρικής με το σταθμισμένο μέσο αριθμό μετοχών σε κυκλοφορία, ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | |
|--|----------------|------------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021* |
| Καθαρά κέρδη αποδιδόμενα στους ιδιοκτήτες της μητρικής βασικά κέρδη ανά μετοχή | | |
| - από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 19.810 | 68.357 |
| - από διακοπείσες δραστηριότητες | 22.825 | (90.558) |
| | 42.635 | (22.201) |
| Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των | 115.368.929 | 115.681.726 |
| Βασικά κέρδη ανά μετοχή αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής (ποσά σε Ευρώ ανά μετοχή) | | |
| - από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 0,17171 | 0,59091 |
| - από διακοπείσες δραστηριότητες | 0,19784 | (0,78282) |
| - από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 0,36955 | (0,19191) |

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

Δεδομένου του προγράμματος της δωρεάν διάθεσης μετοχών υφίστανται μειωμένα κέρδη ανά μετοχή του Ομίλου, για τη χρήση που έληξε την 31/12/2022 τα οποία παρουσιάζονται κάτωθι:

| | | |
|--|----------------|------------------|
| Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των | 115.368.929 | 115.681.72 |
| Μετοχές που θεωρούνται ότι εκδόθηκαν χωρίς αντάλλαγμα συνεπεία της επίτευξης των στόχων του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών | 2.089.726 | - |
| Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών που χρησιμοποιήθηκαν για τον υπολογισμό των | 117.458.655 | 115.681.72 |
| Μειωμένα κέρδη ανά μετοχή αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής (ποσά σε Ευρώ ανά μετοχή) | | |
| - από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 0,16866 | 0,59091 |
| - από διακοπείσες δραστηριότητες | 0,19432 | (0,78282) |
| - από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες | 0,36298 | (0,19191) |

33. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ – ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις νομικές οντότητες στην Ελλάδα τόσο για το έτος 2022 όσο για το έτος 2021 μετά την ψήφιση του Ν. 4799/2021 με τον οποίο τροποποιήθηκε η παρ. 1 του αρ. 58 του Ν. 4172/2013 ορίζεται σε 22%.

Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες, σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογική έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από τον Κ.Ν.4172/2013 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

(α) Έξοδο Φόρου Εισοδήματος

Ο φόρος εισοδήματος στις συνημμένες ενοποιημένες και εταιρικές καταστάσεις αποτελεσμάτων των χρήσεων 2022 και 2021, αναλύεται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------|---------------|----------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Τρέχων φόρος | 20.807 | 17.907 | 170 | 1.393 |
| Αναβαλλόμενος φόρος | (3.800) | 7.399 | (5.745) | 452 |
| Σύνολο | 17.007 | 25.306 | (5.575) | 1.845 |
| | | | | |
| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| (Ζημίες)/κέρδη προ φόρου εισοδήματος | 38.651 | 98.437 | (4.063) | 35.174 |
| Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής | 22% | 22% | 22% | 22% |
| Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή | 8.503 | 21.656 | (894) | 7.738 |
| Προσαρμογές για: | | | | |
| Έξοδα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου | 11.072 | 141 | 11.072 | 141 |
| Επίδραση διαφοράς φορολογικού συντελεστή και διαφορές συντελεστών εκμεταλλεύσεων εξωτερικού | (771) | (1.791) | - | 95 |
| Προσαρμογές φόρου προηγούμενων χρήσεων και πρόσθετοι φόροι | 199 | - | 175 | - |
| Διαφορά φορολόγησης εταιρειών εξωτερικού | - | (312) | - | - |
| Διαγραφή/(συμψηφισμός) φορολογικών ζημιών | 239 | 853 | - | - |
| Επίδραση συμμετοχών στα καθαρά αποτελέσματα συγγενών και κοινοπραξιών | - | 756 | - | - |
| Αποτελέσματα απευθείας στα Λοιπά Συνολικά | - | (23) | - | - |
| Εισοδήματα ή την Καθαρή Θέση | - | (23) | - | - |
| Αφορολόγητα αποτελέσματα | (3.598) | (811) | (16.833) | (7.322) |
| Μόνιμες φορολογικές διαφορές (αποτελέσματα μη συμπεριλαμβανόμενα στον υπολογισμό του φόρου) | 1.363 | 4.837 | 905 | 1.193 |
| Πραγματική δαπάνη φόρου | 17.007 | 25.306 | (5.575) | 1.845 |
| Πραγματικός φορολογικός συντελεστής | 44,00% | 25,71% | 137,21% | 5,25% |

Οι αυξημένοι πραγματικοί φορολογικοί συντελεστές οφείλονται κυρίως στο γεγονός ότι στα λογιστικά αποτελέσματα του Ομίλου συμπεριλαμβάνονται έξοδα όπως η δαπάνη από την δωρεάν διάθεση μετοχών τα οποία δεν διαθέτουν φορολογική υπόσταση. Σε επίπεδο Εταιρείας εκτός από τα εν λόγω έξοδα, αντίθετη επίπτωση προκαλεί η αναγνώριση των μερισμάτων από θυγατρικές εταιρείες, τα οποία δεν φορολογούνται.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τα βιβλία και στοιχεία του φορολογουμένου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Τον Φεβρουάριο 2021 η Εταιρεία έλαβε εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου των φορολογικών ετών 2015 και 2016, ο οποίος διενεργήθηκε από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (ΚΕΜΕΠ). Ο έλεγχος αυτός ολοκληρώθηκε και η επίδραση στα αποτελέσματα της χρήσης 2022 της Εταιρείας και του Ομίλου, ανέρχεται στο ποσό των € 105 χιλ..

Περαιτέρω, τον Σεπτέμβριο του έτους 2022 η Εταιρεία έλαβε εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου των φορολογικών ετών 2017 και 2018, ο οποίος διενεργείται επίσης από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων (ΚΕΜΕΠ). Ο έλεγχος αυτός έχει ξεκινήσει και η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι ο έλεγχος δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος έχει διενεργήσει προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 560 χιλ. και η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα ίδια κεφάλαια, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας. Πληροφορίες για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις παρατίθενται στις Σημειώσεις 5 και 46.1 των Οικονομικών Καταστάσεων.

(β) Αναβαλλόμενος Φόρος

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

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων, χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης.

Τα συμψηφισμένα ποσά των 31/12/2022 και 31/12/2021 για τον Όμιλο και την Εταιρεία αναλύονται ως ακολούθως:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------|-----------------|--------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Απαίτηση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος | 18.350 | 8.041 | 9.411 | 2.000 |
| Υποχρέωση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος | (48.080) | (37.137) | - | - |
| Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική (υποχρέωση)/απαίτηση | (29.730) | (29.096) | 9.411 | 2.000 |
| Υπόλοιπο έναρξης | (29.096) | (22.501) | 2.000 | 1.503 |
| Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων/Διακοπείσες δραστηριότητες/Αλλαγή της λογιστικής πολιτικής ΔΛΠ 19 | - | 1.186 | - | - |
| Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης | (29.096) | (21.315) | 2.000 | 1.503 |
| Πίστωση/(χρέωση) αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης | 3.800 | (7.401) | 5.745 | (451) |
| (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | (4.462) | (523) | 1.665 | 831 |
| Φόρος εισοδήματος διακοπείσων δραστηριοτήτων | - | 122 | 1 | 117 |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 28 | 21 | - | - |
| Υπόλοιπο λήξης | (29.730) | (29.096) | 9.411 | 2.000 |

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2022 και 2021, στην ενοποιημένη και ατομική Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, αναλύονται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΟΜΙΛΟΣ | 1η Ιανουαρίου 2021* | | | 31ης Δεκεμβρίου 2021 | | | |
|--|---------------------|---|-----------------------------------|--|--|--------------------------|-----------------|
| | Υπόλοιπο έναρξης | Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων/Διακοπείσες δραστηριότητες/Αλλαγή της λογιστικής πολιτικής ΔΛΠ 19 | Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | Συναλλαγματικές διαφορές | Υπόλοιπο λήξης |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | | | | | | | |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | 36 | - | 36 | 2 | 8 | - | 46 |
| Αποτίμηση συμμετοχών και επενδύσεων | 1.028 | - | 1.028 | (579) | - | - | 449 |
| Αποτίμηση παραγώνων | 1.971 | - | 1.971 | 142 | (531) | - | 1.582 |
| Λουτές προβλέψεις | 70 | - | 70 | 872 | - | - | 942 |
| Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | (339) | - | (339) | 404 | - | - | 65 |
| Δάνεια | 3.028 | - | 3.028 | (709) | - | (9) | 2.310 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 2.031 | - | 2.031 | 2.275 | - | (5) | 4.301 |
| Αναγνωρισμένες φορολογικές Ζημιές | 3.440 | - | 3.440 | (1.748) | - | - | 1.692 |
| Λοιπά | 382 | - | 382 | (1.338) | - | - | (956) |
| Ασώματα πάγια στοιχεία | 11.577 | - | 11.577 | 5.255 | - | - | 16.832 |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | (34.807) | 1.186 | (33.621) | 1.781 | - | 37 | (31.803) |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | (9.580) | - | (9.580) | (13.436) | - | - | (23.016) |
| Επιχορηγήσεις | (1.338) | - | (1.338) | (200) | - | (2) | (1.540) |
| Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων | | | | (7.279) | (523) | 21 | |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | (22.501) | 1.186 | (21.315) | | | | (29.096) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΟΜΙΛΟΣ | 1η Ιανουαρίου 2022 | | | 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | | |
|--|--------------------|--|--------------------------------------|---|---|-----------------------------|-----------------|
| | Υπόλοιπο έναρξης | Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων/Δια κοπήσεις δραστηριότητες/Α | Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | Συναλλαγματικές διαφορές | Υπόλοιπο λήξης |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | | | | | | | |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | 46 | - | 46 | 15 | (3) | - | 58 |
| Αποτίμηση συμμετοχών και επενδύσεων | 449 | - | 449 | 5.824 | 42 | - | 6.315 |
| Αποτίμηση παραγώνων | 1.582 | - | 1.582 | (190) | (4.500) | - | (3.108) |
| Λοιπές προβλέψεις | 942 | - | 942 | 3.130 | 176 | - | 4.248 |
| Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 65 | - | 65 | (249) | - | - | (184) |
| Δάνεια | 2.310 | - | 2.310 | 1.127 | - | (18) | 3.419 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 4.301 | - | 4.301 | (2.480) | - | (11) | 1.810 |
| Αναγνωρισμένες φορολογικές Ζημιές | 1.692 | - | 1.692 | 1.052 | - | - | 2.744 |
| Λοιπά | (956) | - | (956) | 1.068 | (1) | 1 | 112 |
| Ασώματα πάγια στοιχεία | 16.832 | - | 16.832 | 1.095 | - | - | 17.927 |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | (31.803) | - | (31.803) | 1.252 | (176) | 60 | (30.667) |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | (23.016) | - | (23.016) | (8.044) | - | - | (31.060) |
| Επιχορηγήσεις | (1.540) | - | (1.540) | 200 | - | (4) | (1.344) |
| Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων | - | - | - | 3.800 | (4.462) | 28 | |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | (29.096) | - | (29.096) | | | | (29.730) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | 1η Ιανουαρίου 2021* | | | 31ης Δεκεμβρίου 2021 | | | |
|--|---------------------|---|-----------------------------------|--|--|--------------------------|----------------|
| | Υπόλοιπο έναρξης | Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων/Διακοπείσες δραστηριότητες/Αλλαγή της λογιστικής πολιτικής ΔΛΠ 19 | Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | Συναλλαγματικές διαφορές | Υπόλοιπο λήξης |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | | | | | | | |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | 30 | - | 30 | 1 | 8 | - | 39 |
| Αποτίμηση συμμετοχών και επενδύσεων | 3.050 | - | 3.050 | (303) | - | - | 2.747 |
| Αποτίμηση παραγώγων | 330 | - | 330 | 142 | 823 | - | 1.295 |
| Λουπές προβλέψεις | 51 | - | 51 | 872 | - | - | 923 |
| Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 182 | - | 182 | 816 | - | - | 998 |
| Δάνεια | 663 | - | 663 | 19 | - | - | 682 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 307 | - | 307 | 2.483 | - | - | 2.790 |
| Αναγνωρισμένες φορολογικές Ζημιές | 2.214 | - | 2.214 | (2.214) | - | - | - |
| Λουτά | (67) | - | (67) | (415) | - | - | (482) |
| Ασώματα πάγια στοιχεία | (125) | - | (125) | 9 | - | - | (116) |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | (5.222) | - | (5.222) | (1.621) | - | - | (6.843) |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | - | - | - | 33 | - | - | 33 |
| Επιχορηγήσεις | 90 | - | 90 | (156) | - | - | (66) |
| Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων | | | | (334) | 831 | - | |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | 1.503 | - | 1.503 | | | | 2.000 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | 1η Ιανουαρίου 2022 | | | 31ης Δεκεμβρίου 2022 | | | |
|--|--------------------|--|--------------------------------------|---|--|-----------------------------|----------------|
| | Υπόλοιπο έναρξης | Υπόλοιπο έναρξης - Μεταβολές από εξαγορά επιχειρήσεων/Δια κοπήσεις δραστηριότητες/Α | Αναπροσαρμοσμένο υπόλοιπο έναρξης | (Χρέωση)/πίστωση αναγνωρισμένη στα καθαρά κέρδη χρήσης | (Χρέωση)/ πίστωση αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | Συναλλαγματικές διαφορές | Υπόλοιπο λήξης |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | | | | | | | |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | 39 | - | 39 | 11 | (2) | - | 48 |
| Αποτίμηση συμμετοχών και επενδύσεων | 2.747 | - | 2.747 | 2.959 | 41 | - | 5.747 |
| Αποτίμηση παραγώνων | 1.295 | - | 1.295 | (192) | 1.626 | - | 2.729 |
| Λοιτές προβλέψεις | 923 | - | 923 | 655 | - | - | 1.578 |
| Απαιτήσεις-Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες | 998 | - | 998 | 98 | - | - | 1.096 |
| Δάνεια | 682 | - | 682 | 1.505 | - | - | 2.187 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 2.790 | - | 2.790 | (2.533) | - | - | 257 |
| Λοιπά | (482) | - | (482) | 482 | - | - | - |
| Ασώματα πάγια στοιχεία | (116) | - | (116) | (3) | - | - | (119) |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | (6.843) | - | (6.843) | 2.320 | - | - | (4.523) |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | 33 | - | 33 | (33) | - | - | - |
| Επιχορηγήσεις | (66) | - | (66) | 476 | - | - | 410 |
| Αναβαλλόμενος φόρος καθαρών κερδών/λοιπών συνολικών εισοδημάτων | - | - | - | 5.745 | 1.665 | - | - |
| Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση/(υποχρέωση) | 2.000 | - | 2.000 | | | | 9.410 |

34. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

Ο κύκλος εργασιών την 31^η Δεκεμβρίου 2022 και 2021, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύεται ως εξής:

Κύκλος εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά είδος

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| <u>Έσοδα τομέα κατασκευαστικών υπηρεσιών</u> | | | | |
| Οδικά | 431 | 1.302 | 431 | 1.302 |
| Σιδηροδρομικά | 206 | 192 | 206 | 192 |
| Οικοδομικά | - | 2 | - | 2 |
| Ηλεκτρομηχανολογικά | - | 203 | - | 203 |
| Βιομηχανικά | 38.580 | 25.939 | 35.988 | 25.015 |
| Ενεργειακά ΑΠΕ | 989 | 56 | 159.644 | 96.563 |
| Λοιπές υπηρεσίες τομέα κατασκευαστικών υπηρεσιών (πλην μισθώσεων) | 72 | - | 72 | - |
| | 40.278 | 27.694 | 196.341 | 123.277 |
| <u>Έσοδα τομέα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ</u> | | | | |
| Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά πάρκα | 226.168 | 212.357 | 16.959 | 21.046 |
| Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Λοιπές τεχνολογίες ΑΠΕ | 8.429 | 10.387 | 3.530 | 3.294 |
| Επισκευές και συντηρήσεις εγκαταστάσεων ΑΠΕ | 1.362 | 1.291 | 7.966 | 6.717 |
| Λοιπά έσοδα τομέα ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ (πλην μισθώσεων) | 217 | 392 | 20 | 14 |
| | 236.176 | 224.427 | 28.475 | 31.071 |
| <u>Έσοδα τομέα εκμετάλλευσης παραχωρήσεων</u> | | | | |
| Έσοδα από λειτουργία μονάδων επεξεργασίας απορριμάτων | 8.976 | 1.670 | 7.595 | 3.468 |
| Έσοδα από εγκατάσταση συστήματος ηλεκτρονικού εισιτηρίου | 280 | 2.651 | 62 | - |
| Έσοδα από λειτουργία συστήματος ηλεκτρονικού εισιτηρίου | 12.335 | 16.647 | 1.996 | 2.157 |
| | 21.591 | 20.968 | 9.653 | 5.625 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 298.045 | 273.089 | 234.469 | 159.973 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από διακοπείσες δραστηριότητες | 283.093 | 164.449 | 125.408 | 79.737 |
| Σύνολο | 581.138 | 437.538 | 359.877 | 239.710 |

Ανάλυση κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά χρόνο αναγνώρισης του εσόδου

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Μεταβιβάσεις αγαθών σε δεδομένη χρονική στιγμή | 237.525 | 221.591 | 20.516 | 22.975 |
| Υπηρεσίες που παρέχονται σε δεδομένη χρονική στιγμή | - | 2.838 | - | 8.096 |
| Υπηρεσίες που παρέχονται με την πάροδο του χρόνου | 60.520 | 48.660 | 213.953 | 128.902 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 298.045 | 273.089 | 234.469 | 159.973 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από διακοπείσες δραστηριότητες | 283.093 | 164.449 | 125.408 | 79.737 |
| Σύνολο | 581.138 | 437.538 | 359.877 | 239.710 |

Ανάλυση κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά είδος λειτουργικού κινδύνου σύμβασης

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Συμβάσεις κλειστού τιμήματος | 236.176 | 224.429 | 28.475 | 31.071 |
| Συμβάσεις κόστους πλέον ποσοστού κέρδους | 61.869 | 48.660 | 205.994 | 128.902 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 298.045 | 273.089 | 234.469 | 159.973 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από διακοπείσες δραστηριότητες | 283.093 | 164.449 | 125.408 | 79.737 |
| Σύνολο | 581.138 | 437.538 | 359.877 | 239.710 |

Ανάλυση κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες κατά διάρκεια σύμβασης

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|--------------------|---------------------|--------------------|---------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Μακροπρόθεσμες συμβάσεις | 298.045 | 140.771 | 234.469 | 80.236 |
| Βραχυπρόθεσμες συμβάσεις | - | 132.318 | - | 79.737 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 298.045 | 273.089 | 234.469 | 159.973 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από διακοπείσες δραστηριότητες | 283.093 | 164.449 | 125.408 | 79.737 |
| Σύνολο | 581.138 | 437.538 | 359.877 | 239.710 |

Χρονική ανάλυση αναμενόμενης εκτέλεσης ανεκτέλεστου μέρους συμβάσεων με πελάτες

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| 1 έτος | 47.189 | 73.510 | 98.500 | 242.326 |
| 1-5 έτη | 6.798 | 10.466 | 9.739 | 23.599 |
| Σύνολο κύκλου εργασιών από συμβάσεις με πελάτες από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 53.987 | 83.976 | 108.239 | 265.925 |
| Σύνολο | 53.987 | 83.976 | 108.239 | 265.925 |

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί και οι αλλαγές οφείλονται προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσα δραστηριότητα του τομέα της Εμπορίας.

35. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το Κόστος Πωλήσεων, τα Έξοδα Διοίκησης, Ερευνών και Ανάπτυξης την 31^η Δεκεμβρίου 2022 και 2021, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων | 20.372 | 12.562 | 51.157 | 16.590 |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 6.116 | 5.067 | 6.408 | 4.891 |
| Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων και λειτουργιών | 15.523 | 16.022 | 107.946 | 83.102 |
| Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων | 20.273 | 16.263 | 22.592 | 9.098 |
| Λοιπές παροχές τρίτων | 3.171 | 2.752 | 1.285 | 1.154 |
| Μισθώσεις | 1.215 | 633 | 2.685 | 1.357 |
| Φόροι, τέλη και εισφορές | 10.866 | 8.016 | 4.523 | 879 |
| Έξοδα ταξιδίων | 88 | 62 | 106 | 76 |
| Συνδρομές και εισφορές | 749 | 532 | 51 | 11 |
| Δωρεές-επιχορηγήσεις | 1 | 4 | - | 6 |
| Έξοδα προβολής και διαφήμισης | 6 | 7 | 2 | 12 |
| Έξοδα εργαστηριακού ελέγχου | 107 | 7 | 92 | 6 |
| Αποσβέσεις παγίων | 46.571 | 45.434 | 6.457 | 6.286 |
| Προβλέψεις για ζημιογόνα έργα | (1.004) | 3.434 | (1.004) | 3.434 |
| Ασφάλιστρα | 5.147 | 4.938 | 1.509 | 1.219 |
| Έξοδα μεταφορών | 3.726 | 1.500 | 4.696 | 2.197 |
| Επισκευές και συντηρήσεις | 17.533 | 15.859 | 3.979 | 3.010 |
| Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών | 40 | 5 | 40 | 5 |
| Λοιπά έξοδα | 2.229 | 505 | 2.837 | 681 |
| Σύνολο κόστους πωλήσεων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 152.729 | 133.602 | 215.361 | 134.014 |
| Σύνολο κόστους πωλήσεων από διακοπείσες δραστηριότητες | 240.489 | 151.573 | 117.279 | 77.988 |
| Σύνολο | 393.218 | 285.175 | 332.640 | 212.002 |

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η αύξηση στο κονδύλι «Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων» το 2022 σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται στην λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην ανάλωση αποθεμάτων του τομέα των κατασκευών.

Η αύξηση στο λογαριασμό «Φόροι, τέλη και εισφορές» το 2022 σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται στο προσωρινό ποσό έκτακτης εισφοράς, ήτοι € 3.596, σύμφωνα με την από 4^η Νοεμβρίου 2022 απόφαση της ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΡΑΕ) που αναγνώρισε η Εταιρεία στα λογιστικά της αρχεία. Εντός του 2023, η Εταιρεία υπέβαλε όλα τα απαραίτητα αρχεία σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4936/2022 και της ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/111281/4111 (ΦΕΚ Β 5537/26.10.2022) για την οριστικοποίηση του εν λόγω ποσού για το οποίο εκτιμάται ότι δεν προκύψει επιπλέον ποσό.

Στον λογαριασμό «Προβλέψεις για ζημιογόνα έργα» της χρήσης 2022 εμφανίζονται τα αποτελέσματα από την αναστροφή προβλέψεων προηγούμενων χρήσεων κατά το ύψος που τα εν λόγω έργα έχουν εκτελεστεί. Η αύξηση στο κονδύλι «Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων» της Εταιρείας το 2022 σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κατά κύριο λόγο στην κατασκευαστική δραστηριότητα της σχετιζόμενη με την κατασκευή των Αιολικών Πάρκων στην ευρύτερη περιοχή του Δήμου Καρύστου καθώς και του έργου ΣΔΙΤ «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου».

| ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων | 23 | - | 23 | - |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 5.618 | 5.149 | 3.482 | 2.758 |
| Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων | 117 | 50 | 117 | 13 |
| Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων | 14.008 | 11.424 | 3.887 | 2.652 |
| Λοιπές παροχές τρίτων | 301 | 232 | 249 | 203 |
| Μισθώσεις | 217 | 92 | 62 | 30 |
| Φόροι, τέλη και εισφορές | 1.170 | 727 | 452 | 128 |
| Έξοδα ταξιδίων | 437 | 262 | 366 | 205 |
| Συνδρομές και εισφορές | 623 | 502 | 489 | 238 |
| Δωρεές-επιχορηγήσεις | 291 | 389 | 291 | 387 |
| Έξοδα προβολής και διαφήμισης | 1.459 | 1.219 | 1.445 | 1.211 |
| Αποσβέσεις παγίων | 1.124 | 1.268 | 978 | 587 |
| Ασφάλιστρα | 244 | 283 | 156 | 139 |
| Έξοδα μεταφορών | 133 | 148 | 117 | 134 |
| Επισκευές και συντηρήσεις | 343 | 331 | 293 | 304 |
| Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών | 527 | 595 | 152 | 164 |
| Αμοιβές διοικητικού συμβουλίου | 1.436 | 1.146 | 1.370 | 1.080 |
| Έξοδα δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών | 48.814 | - | 48.814 | - |
| Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών | 25 | 9 | 25 | 7 |
| Λοιπά έξοδα | 951 | 400 | 858 | 325 |
| Σύνολο εξόδων διοίκησης και διάθεσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 77.861 | 24.226 | 63.626 | 10.565 |
| Σύνολο εξόδων διοίκησης και διάθεσης από διακοπείσες δραστηριότητες | 964 | 727 | 416 | 319 |
| Σύνολο | 78.825 | 24.953 | 64.042 | 10.884 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

Ο λογαριασμός «Έξοδα δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών» ύψους € 48.814 χιλ. σχετίζεται με το πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών (βλ. Σημείωση 31).

| ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 270 | 383 | 270 | 383 |
| Αμοιβές και έξοδα υπεργολάβων | 12 | 22 | 12 | 22 |
| Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων | 4.162 | 2.828 | 3.547 | 2.818 |
| Λοιπές παροχές τρίτων | 1 | 10 | 1 | 10 |
| Μισθώσεις | 10 | 7 | 10 | 7 |
| Φόροι, τέλη και εισφορές | 2.092 | 1.413 | 1.854 | 1.412 |
| Έξοδα ταξιδίων | 67 | 9 | 67 | 9 |
| Συνδρομές και εισφορές | 35 | 107 | 35 | 107 |
| Έξοδα προβολής και διαφήμισης | 7 | - | 7 | - |
| Αποσβέσεις παγίων | 263 | 244 | 263 | 244 |
| Έξοδα μεταφορών | 9 | 6 | 9 | 6 |
| Επισκευές και συντηρήσεις | 348 | 178 | 348 | 178 |
| Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών | 45 | 42 | 45 | 42 |
| Λοιπά έξοδα | 46 | 24 | 39 | 24 |
| Σύνολο | 7.367 | 5.273 | 6.507 | 5.262 |

Στα έξοδα ερευνών και ανάπτυξης ο λογαριασμός «Φόροι, τέλη και εισφορές» σχετίζεται με τέλη έκδοσης και διατήρησης αδειών και βεβαιώσεων παραγωγής που καταβάλλονται σε ρυθμιστικές αρχές για τις οποίες δεν έχουν ωριμάσει οι προϋποθέσεις λήψης αδειών εγκατάστασης. Περαιτέρω οι δαπάνες για «Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων» αφορούν δαπάνες μελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων, μελετών κατασκευής, μελετών σύνδεσης στα δίκτυα μεταφορές ηλεκτρικής ενέργειας, μέτρησης αιολικού δυναμικού κλπ.

Για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, στα έξοδα της χρήσης που αναλύονται στο κονδύλι «Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών» περιλαμβάνονται αμοιβές του νόμιμου ελεγκτή και του ελεγκτικού γραφείου ποσού € 24,5 χιλ. (2021: € 19,5 χιλ.) για τον Όμιλο και € 15,5 χιλ. (2021: € 14,5 χιλ.) για την Εταιρεία, που αφορούν σε επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες (εξαιρουμένων των υπηρεσιών του υποχρεωτικού και του φορολογικού ελέγχου).

36. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα Λοιπά Έσοδα/(Έξοδα) την 31^η Δεκεμβρίου 2022 και 2021, στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|------------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Λοιπά έσοδα | | | | |
| Έσοδα από πωλήσεις άχρηστου υλικού | 43 | 12 | 186 | 11 |
| Έσοδα από παροχή λοιπών υπηρεσιών | - | 68 | - | - |
| Έσοδα από μισθώματα | 28 | 27 | 70 | 70 |
| Έσοδα από μετακύληση εξόδων | 113 | 54 | 9.297 | 6.426 |
| Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις | 3.962 | 361 | 214 | 235 |
| Έσοδα από δικαστικές αποζημιώσεις | 2.233 | - | 491 | - |
| Έσοδα από καταπτώσεις ληφθεισών εγγυήσεων και ποινικών ρητρών | - | 2.074 | - | - |
| Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων (βλ. Σημείωση 27) | 5.367 | 5.374 | 1.259 | 1.259 |
| Έσοδα από επιχορηγήσεις εξόδων | - | 118 | - | 118 |
| Λοιπά έσοδα | 1.531 | 4.994 | 1.707 | 1.546 |
| Ανακτήσεις απομειώσεων | - | - | 4 | 5 |
| Συναλλαγματικές διαφορές πιστωτικές | 932 | 880 | - | - |
| Σύνολο λοιπών εσόδων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.209 | 13.962 | 13.228 | 9.670 |
| Σύνολο λοιπών εσόδων από διακοπείσες | 61 | 8.200 | - | 10 |
| Σύνολο λοιπών εσόδων | 14.270 | 22.162 | 13.228 | 9.680 |

Η μεταβολή στο λογαριασμό «Έσοδα από δικαστικές αποζημιώσεις» οφείλεται στο εισπραχθέν ποσό βάσει του από 23.06.2022 Ιδιωτικού Συμφωνητικού Αμετακλήτου Εξωδίκου Επίλυσης Δικαστικής Διαφοράς που σύναψε η θυγατρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Λοιπά έξοδα | | | | |
| Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων | - | - | (8.286) | (6.056) |
| Μισθώσεις | (1) | - | (1) | - |
| Φόροι, τέλη και εισφορές | (1) | - | (1) | - |
| Δωρεές-επιχορηγήσεις | - | (15) | - | (4) |
| Μη κοστολογημένες αποσβέσεις παγίων | (1) | (1) | (1) | (1) |
| Λοιπά έξοδα | (8) | (2.822) | - | (245) |
| Φόροι, τέλη και ασφαλιστικές εισφορές προηγούμενων χρήσεων και πρόστιμα και προσαυξήσεις αυτών | (65) | 6 | (57) | (64) |
| Απομειώσεις/διαγραφές | - | (2) | - | (115) |
| Συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές | - | - | (1) | (3) |
| Σύνολο λοιπών εξόδων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | (76) | (2.834) | (8.347) | (6.488) |
| Σύνολο λοιπών εξόδων από διακοπείσες δραστηριότητες | (819) | (155.645) | - | - |
| Σύνολο λοιπών εξόδων | (895) | (158.479) | (8.347) | (6.488) |
| Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.133 | 11.128 | 4.881 | 3.182 |
| Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων) από διακοπείσες δραστηριότητες | (758) | (147.445) | - | 10 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | |
|--------------------------------------|---------------|------------------|--------------|--------------|
| Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων) | 13.375 | (136.317) | 4.881 | 3.192 |
|--------------------------------------|---------------|------------------|--------------|--------------|

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

Στο κονδύλι «Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων» της Εταιρείας ύψους € 8.286 χιλ., περιλαμβάνονται έξοδα διοικητικής υποστήριξης της Εταιρείας για την χρήση 2022, τα οποία μετέπειτα μετακυλίνονται στις θυγατρικές του Ομίλου. Τα έσοδα από τη μετακύληση των εν λόγω εξόδων περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Έσοδα από μετακύληση εξόδων».

37. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------------|------------------------|-----------------------|------------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021* |
| Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων δανείων | (1.565) | (788) | (1.565) | (787) |
| Τόκοι και έξοδα μακροπρόθεσμων δανείων | (36.822) | (27.135) | (15.648) | (14.422) |
| Τόκοι και έξοδα από χρηματοδοτικής μίσθωσης | (858) | (749) | (643) | (395) |
| Έξοδα από εκτοκισμό (unwinding) προβλέψεων και μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | (1.805) | (1.140) | (1.093) | (469) |
| Προμήθειες, έξοδα τραπεζών και συναφή έξοδα | (4.031) | (2.512) | (1.117) | (813) |
| Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα | (36) | (162) | - | (103) |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | (45.117) | (32.486) | (20.066) | (16.989) |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα από διακοπείσες δραστηριότητες | (140) | (19.870) | (4) | (4) |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | (45.257) | (52.356) | (20.070) | (16.993) |
| Έσοδα από τόκους καταθέσεων | 846 | 497 | 1 | 3 |
| Έσοδα από τόκους ομολογιακών και λοιπών διεταιρικών δανείων | 9 | 17 | 5.485 | 5.284 |
| Έσοδα από εκτοκισμό (unwinding) μακροπρόθεσμων απαιτήσεων | 7.940 | 5.255 | - | 104 |
| Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα | - | 103 | - | 9 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 8.795 | 5.872 | 5.486 | 5.400 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα από διακοπείσες δραστηριότητες | - | 264 | - | - |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 8.795 | 6.136 | 5.486 | 5.400 |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | (36.322) | (26.614) | (14.580) | (11.589) |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα από διακοπείσες δραστηριότητες | (140) | (19.606) | (4) | (4) |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | (36.462) | (46.220) | (14.584) | (11.593) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

38. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

Οι αμοιβές προσωπικού και ο μέσος όρος απασχολούμενου προσωπικού αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Μισθοί και παρεπόμενες παροχές προσωπικού | 9.905 | 8.626 | 8.193 | 6.324 |
| Εισφορές ασφαλιστικών ταμείων | 2.014 | 1.894 | 1.889 | 1.635 |
| Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού | 85 | 79 | 78 | 73 |
| Σύνολο κόστους μισθοδοσίας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 12.004 | 10.599 | 10.160 | 8.032 |
| Σύνολο κόστους μισθοδοσίας από διακοπείσες δραστηριότητες | 481 | 273 | 305 | 206 |
| Σύνολο | 12.485 | 10.872 | 10.465 | 8.238 |

Μέσος Όρος Εργαζομένων

| | | | | |
|-----------|-----|-----|-----|-----|
| Εργάτες | 106 | 75 | 102 | 65 |
| Υπάλληλοι | 321 | 280 | 269 | 217 |

* Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2021 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνεπεία της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

39. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01-31/12/2022 και 01/01-31/12/2021, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31/12/2022 και 31/12/2021, έχουν ως εξής:

Συναλλαγές Εταιρείας με θυγατρικές

α) Απαιτήσεις

Ποσά σε € '000

| | Εταιρεία | |
|--|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Εμπορικές απαιτήσεις | 111.703 | 122.258 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 138.918 | 120.464 |
| Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα δάνεια | 5.338 | 19.920 |
| Ενδοομιλικές απαιτήσεις από χρηματικές διευκολύνσεις και λοιπές απαιτήσεις | 2.005 | 5.300 |
| Σύνολο | 257.964 | 267.942 |

β) Υποχρεώσεις

Ποσά σε € '000

| | Εταιρεία | |
|--|----------------|----------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Προμηθευτές | 15.068 | 56.210 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 322.313 | 313.199 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 1.056 | 1.061 |
| Λοιπές υποχρεώσεις | 15.808 | 5 |
| Σύνολο | 354.245 | 370.475 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| γ) Έσοδα | Εταιρεία | | | |
|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | | |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Έσοδα από εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας | 32.003 | 21.585 | | |
| Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες | 194.632 | 121.482 | | |
| Επισκευές και συντηρήσεις | 7.258 | 6.622 | | |
| Λοιπές υπηρεσίες | 7.579 | 3.554 | | |
| Λοιπά έσοδα και πωλήσεις | 9.563 | 6.620 | | |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 5.485 | 5.284 | | |
| Σύνολο | 256.520 | 165.147 | | |
| δ) Έξοδα | Εταιρεία | | | |
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | | |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας | 21.717 | 8.433 | | |
| Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων | 1.059 | 39 | | |
| Λοιπά έξοδα | 8 | 16 | | |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 10.304 | 9.092 | | |
| Σύνολο | 33.088 | 17.580 | | |
| ε) Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων | Εταιρεία | | | |
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | | |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Έσοδα από μερίσματα | 74.505 | 31.594 | | |
| Σύνολο | 74.505 | 31.594 | | |
| Συναλλαγές με λοιπά συνδεδεμένα μέρη | | | | |
| α) Απαιτήσεις | Όμιλος | | Εταιρεία | |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Εμπορικές απαιτήσεις | 41.046 | 1.514 | 36.018 | 1.430 |
| Δάνεια και Δοσμένες Εγγυήσεις | 887 | 5 | - | - |
| Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 5.828 | 277 | 5.543 | - |
| Σύνολο | 47.761 | 1.796 | 41.561 | 1.430 |
| β) Υποχρεώσεις | Όμιλος | | Εταιρεία | |
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Προμηθευτές | 31.159 | 4.662 | 17.675 | 4.455 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | - | 140.000 | - | - |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη | - | 472 | - | - |
| Λοιπές υποχρεώσεις | 12.335 | 2.843 | 1.309 | 599 |
| Σύνολο | 43.494 | 147.977 | 18.984 | 5.054 |
| γ) Έσοδα | Όμιλος | | Εταιρεία | |
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Έσοδα από εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας | 21.369 | 600 | 4.085 | 600 |
| Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες | 122 | 4.344 | 122 | 344 |
| Λοιπά έσοδα | 235 | 8 | 234 | 7 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα | 28 | 84 | - | 68 |
| Σύνολο | 21.754 | 5.036 | 4.441 | 1.019 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| δ) Έξοδα | Όμιλος | | Εταιρεία | |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Ποσά σε € '000 | | | | |
| Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας | 60.042 | 2.008 | 22.075 | 1.209 |
| Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων | 2.443 | 1.893 | 2.418 | 1.892 |
| Λοιπά έξοδα | 18.043 | 5.299 | 1.691 | 1.688 |
| Χρηματοοικονομικά έξοδα | 21 | 59 | 20 | 57 |
| Σύνολο | 80.549 | 9.259 | 26.204 | 4.846 |

Οι συναλλαγές με τα λοιπά συνδεδεμένα μέρη αφορούν κυρίως τις εταιρείες ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ και ΗΡΩΝ ΙΙ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ.

Οι σημαντικότερες συναλλαγές και υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές της την 31/12/2022 παρουσιάζονται παρακάτω:

| | | ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | ΕΣΟΔΑ | ΕΞΟΔΑ |
|---|-----------|------------|-------------|--------|-------|
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 2.278 | 2 | 1.195 | 14 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 2.697 | 2 | 1.353 | 67 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. | Θυγατρική | 227 | 25.100 | 677 | 1.063 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | Θυγατρική | 118 | 15.695 | 478 | 788 |
| ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | Θυγατρική | 38 | 1.101 | 182 | 44 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 19.777 | - | 1.477 | - |
| EUROWIND Α.Ε. | Θυγατρική | 106 | 17.340 | 306 | 608 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 1.855 | 8 | 973 | 25 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. | Θυγατρική | 12.314 | 25 | 3.656 | - |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. | Θυγατρική | 24.070 | 71 | 26.715 | - |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 2.192 | 1 | 750 | 26 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε. | Θυγατρική | 1.531 | - | 2.003 | 88 |
| ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε. | Θυγατρική | 1.323 | - | 507 | 23 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. | Θυγατρική | 224 | 6.500 | 419 | 239 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε. | Θυγατρική | 3.525 | - | 266 | 10 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. | Θυγατρική | 15.405 | - | 1.153 | 42 |
| ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ Μ.Α.Ε.Ε.Σ. | Θυγατρική | 12.486 | 4 | 4.445 | 43 |
| ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 31.075 | 14.791 | 40.311 | 210 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | Θυγατρική | 118 | 15.695 | 478 | 788 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ | Θυγατρική | 1 | 147.688 | 1 | 5.352 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε. | Θυγατρική | 178 | 37.700 | 527 | 1.415 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | | | |
|---------------------------------|-----------|----------------|----------------|----------------|---------------|
| OPTIMUS ENERGY A.E. * | Θυγατρική | - | - | 19.581 | 253 |
| TERNΑ ENERGY TRADING D.O.O * | Θυγατρική | - | - | 47 | 104 |
| TETRA DOOEL SKOPJE * | Θυγατρική | - | - | 12.594 | 21.338 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε. | Θυγατρική | 102.574 | 107 | 132.033 | 1 |
| | | 234.112 | 281.830 | 252.127 | 32.541 |

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01/01-31/12/2022 και 01/01-31/12/2021 παρουσιάζονται παρακάτω:

| | Όμιλος | | Εταιρεία | |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 | 01/01 - 31/12/2022 | 01/01 - 31/12/2021 |
| Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου | 1.544 | 1.228 | 1.370 | 1.080 |
| Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ | 2.187 | 1.103 | 1.764 | 746 |
| | 3.731 | 2.331 | 3.134 | 1.826 |

Η εταιρική και ενοποιημένη Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, της χρήσης 2022, επιβαρύνθηκε με το ποσό των € 48.814 χιλ. το οποίο αφορά την αποτίμηση του προγράμματος της Δωρεάν Διάθεσης μετοχών σε εκτελεστικά μέλη ΔΣ και Διευθυντικά στελέχη που αναγνωρίστηκε στις αρχές της χρήσης 2022.

40. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο Όμιλος είναι εκτεθειμένος σε πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, τα επιτόκια, τις τιμές της αγοράς κτλ.), ο πιστωτικός κίνδυνος και ο κίνδυνος ρευστότητας. Ο Όμιλος ελέγχει και αξιολογεί σε περιοδική βάση, ξεχωριστά αλλά και συνδυαστικά, την έκθεσή του στους ανωτέρω κινδύνους και χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά μέσα, προκειμένου να αντισταθμίσει την έκθεσή του σε συγκεκριμένες κατηγορίες κινδύνων.

Η αξιολόγηση και η διαχείριση των κινδύνων που αντιμετωπίζει ο Όμιλος και η Εταιρεία διενεργούνται από την ανώτατη Διοίκηση και το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας. Κύριος στόχος είναι η παρακολούθηση και η αξιολόγηση όλων των μορφών κινδύνων στους οποίους εκτίθενται ο Όμιλος και η Εταιρεία, μέσα από τις επιχειρηματικές και τις επενδυτικές τους δραστηριότητες.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί διάφορα χρηματοοικονομικά μέσα ή εφαρμόζει εξειδικευμένες στρατηγικές, προκειμένου να περιορίσει την έκθεσή του σε μεταβολές στις αξίες των επενδύσεων, οι οποίες μπορεί να προκύψουν από διακυμάνσεις της αγοράς, συμπεριλαμβανομένων αλλαγών στα επικρατούντα επιτόκια και στις συναλλαγματικές ισοτιμίες.

40.1 Συναλλαγματικός Κίνδυνος

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος, όπως η εύλογη αξία ή μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου θα υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ισοτιμίες. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για τον Όμιλο, από συνομολογημένες σε ξένο νόμισμα συναλλαγές, με χώρες εκτός Ευρωζώνης και χώρες που δεν έχουν συνδέσει το νόμισμά τους με το ευρώ. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και σε καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται, εκτός από την Ελλάδα, στην Ανατολική Ευρώπη και συνεπώς είναι δυνατόν να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει μόνο από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, από επενδύσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα, όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για να περιορίσει τον κίνδυνο αυτό, ο Όμιλος αξιοποιεί τα παραγόμενα επί τόπου ταμειακά πλεονάσματα σε τοπικό νόμισμα. Κατά τη φάση της λειτουργίας όλες οι σχετικές δαπάνες και τα έσοδα πραγματοποιούνται σε τοπικό νόμισμα, αποκλείοντας κάθε ενδεχόμενο δημιουργίας συναλλαγματικής διαφοράς.

Για την αντιμετώπιση αυτού του κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου παρακολουθεί συστηματικά τις μεταβολές των ισοτιμιών και μεριμνά ώστε να μην επιφέρουν αρνητικές συνέπειες στα χρηματικά διαθέσιμά του.

Σε ότι αφορά στις συναλλαγές της Εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές γίνονται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς Ομίλους όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ και ως εκ τούτου δεν προκύπτει συναλλαγματικός κίνδυνος.

| | 2022 | | | | |
|---|---|-----|-----------------|-----|-----------------|
| | Ποσά σε € υπολοίπων σε Νόμισμα Συναλλαγής εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές πληρωμής και αποτίμησης | | | | |
| Ονομαστικά ποσά | MKD | ALL | PLN | RSD | USD |
| Κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 3.538 | - | 19 |
| Κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | - | - | - |
| Σύνολο | - | - | 3.538 | - | 19 |
| Μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 131 | - | - |
| Μη κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | - | - | - |
| Σύνολο | - | - | 131 | - | - |
| | Ποσά σε € υπολοίπων σε Τοπικό Νόμισμα εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής | | | | |
| Ονομαστικά ποσά | MKD | ALL | PLN | RSD | USD |
| Κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 15.385 | - | 10.114 |
| Κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | (14.736) | - | (98) |
| Σύνολο | - | - | 650 | - | 10.017 |
| Μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 8 | - | 18 |
| Μη κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | (32.873) | - | (13.908) |
| Σύνολο | - | - | (32.866) | - | (13.891) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | 2021 | | | | |
|------------------------|---|--|----------|-----------------|----------------|-----------------|
| | | Ποσά σε € υπολοίπων σε Νόμισμα Συναλλαγής εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές πληρωμής και αποτίμησης | | | | |
| | | MKD | ALL | PLN | RSD | USD |
| Ονομαστικά ποσά | | | | | | |
| | Κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 5.740 | - | 18 |
| | Κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | - | - | - |
| | Σύνολο | - | - | 5.740 | - | 18 |
| | Μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 131 | - | - |
| | Μη κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | - | - | - |
| | Σύνολο | - | - | 131 | - | - |
| | | Ποσά σε € υπολοίπων σε Τοπικό Νόμισμα εκ των οποίων προκύπτουν Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής | | | | |
| | | MKD | ALL | PLN | RSD | USD |
| Ονομαστικά ποσά | | | | | | |
| | Κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | 17.835 | 91 | 17.176 | 13.235 | 25.776 |
| | Κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | (18.094) | (84) | (4.536) | (16.77) | (548) |
| | Σύνολο | (259) | 7 | 12.641 | (3.541) | 25.228 |
| | Μη κυκλοφορούντα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | - | - | 3 | 347 | 17 |
| | Μη κυκλοφορούσες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | - | - | (47.623) | (27) | (27.737) |
| | Σύνολο | - | - | (47.620) | 320 | (27.720) |

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης καθώς και των λοιπών συνολικών εισοδημάτων της χρήσης στις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών μέσα από την επίδρασή τους στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις. Για το νόμισμα BGN δεν εξετάσαμε την μεταβολή καθώς το νόμισμα έχει σταθερή ισοτιμία έναντι του ευρώ. Για τα υπόλοιπα νομίσματα εξετάσαμε την ευαισθησία σε μια μεταβολή +/- 10%.

| | | 2022 | | | | | | | | | |
|------------------------|--|-------|---------|------|---------|-------|-------|-----|-------|---------|---------|
| | | USD | | MKD | | RSD | | ALL | | PLN | |
| | | 10% | (10)% | 10% | (10)% | 10% | (10)% | 10% | (10)% | 10% | (10)% |
| Ονομαστικά ποσά | | | | | | | | | | | |
| | Επίδραση στα καθαρά κέρδη μετά φόρων | 2 | (2) | - | - | - | - | - | - | (321) | 321 |
| | Επίδραση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | 2.007 | (2.007) | - | - | - | - | - | - | 2.040 | (2.040) |
| | | 2021 | | | | | | | | | |
| | | USD | | MKD | | RSD | | ALL | | PLN | |
| | | 10% | (10)% | 10% | (10)% | 10% | (10)% | 10% | (10)% | 10% | (10)% |
| Ονομαστικά ποσά | | | | | | | | | | | |
| | Επίδραση στα καθαρά κέρδη μετά φόρων | 1 | (1) | - | - | - | - | - | - | 514 | (514) |
| | Επίδραση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα | 2.523 | (2.523) | 1403 | (1.403) | (403) | 403 | (7) | 7 | (1.288) | 1.288 |

Για τη διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, η Διοίκηση και το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου φροντίζει ώστε, κατά το μέγιστο δυνατόν οι απαιτήσεις (έσοδα) και οι υποχρεώσεις (δαπάνες), να συνομολογούνται σε ευρώ ή σε νομίσματα που έχουν σταθερή ισοτιμία (π.χ. το βουλγαρικό λέβα (BGN)) με το ευρώ ή στο ίδιο νόμισμα ώστε να αντικρίζονται μεταξύ τους.

40.2 Κίνδυνος Επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιεί την έκθεση στον κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά στη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση της λειτουργίας του.

Στο πλαίσιο αυτής της πολιτικής, τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειάς τους. Έτσι, το 18,34% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 56,29% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 25,37% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Ο βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι στο σύνολό του σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, ως γέφυρα κάλυψης προσωρινών χρηματοδοτικών αναγκών κατά την φάση της υλοποίησης - κατασκευής των επενδύσεων (Αιολικών Πάρκων) του Ομίλου. Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από τον βραχυπρόθεσμο δανεισμό και το μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του μεταβλητού μέρους του επιτοκίου της τάξεως του +20% -20% (2021: +/-20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς.

| Ποσά σε χιλ. € | 2022 | | 2021 | |
|--|-------|-------|-------|-------|
| | 20% | (20)% | 20% | (20)% |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Όμιλος | (1.94 | 1.942 | (421) | 421 |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά από φόρους - Εταιρεία | (426) | 426 | (130) | 130 |

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

40.3 Κίνδυνος της αγοράς

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά του στοιχεία, δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς.

40.4 Πιστωτικός Κίνδυνος

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο.

Το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο Δημόσιο τομέα στο εσωτερικό (συμπεριλαμβανομένων του ΕΝΕΧ, ΔΑΠΕΕΠ και του ΔΕΔΔΗΕ) και στο εξωτερικό, ενώ το ίδιο ισχύει και για τον τομέα παραχωρήσεων, καθώς και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του τομέα κατασκευών.

Ο Όμιλος παραδοσιακά, λόγω της φύσης των εργασιών του, δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις. Στο παρελθόν έχουν υπάρξει καθυστερήσεις στις εισπράξεις από τον ΔΑΠΕΕΠ, οι οποίες έχουν περιοριστεί σημαντικά με την εφαρμογή του Ν.4254/14 καθώς και της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε για το οικονομικό έτος 2020 για την αντιμετώπιση των παρενεργειών της πανδημίας του κορωνοϊού, στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ), οι οποίοι έχουν τεθεί σε λειτουργία κανονική ή δοκιμαστική έως την 31η Δεκεμβρίου 2015 (ΦΕΚ 245/09.12.2020). Στις λοιπές συναλλαγές με ιδιώτες ο Όμιλος λειτουργεί με γνώμονα τον περιορισμό του πιστωτικού κινδύνου και την διασφάλιση των απαιτήσεων του.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα και τις λοιπές απαιτήσεις είναι χαμηλός, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι τράπεζες με υψηλή ποιότητα κεφαλαιακή διάρθρωση, το Δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου Δημοσίου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Τέλος, η Διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν προκύψει μετά την πραγματοποίηση των απαραίτητων απομειώσεων, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

40.5 Κίνδυνος ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς, εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν συνεχείς, ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2022 από συνεχιζόμενες λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε € 110 εκ. έναντι € 146 εκ. το 2021. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας με τακτικό ταμειακό προγραμματισμό, προσεκτική παρακολούθηση των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και μεθοδική διαχείριση των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η Εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρείας.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2022 για τον Όμιλο αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | 31/12/2022 | | |
|---|----------------|----------------|----------------|
| | Βραχυπρόθεσμες | Μακροπρόθεσμες | |
| | 0 έως 12 μήνες | 1 έως 5 έτη | πάνω από 5 έτη |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 111.101 | 528.306 | 423.020 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 1.654 | 8.335 | 17.037 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | 5.768 | 14.596 | - |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 60.632 | - | - |
| Προμηθευτές | 75.084 | - | - |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | - | 7.496 | - |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 33.458 | - | - |
| Σύνολο | 287.697 | 558.733 | 440.057 |

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2021 είχε ως εξής:

| | 31/12/2021 | | |
|---|----------------|----------------|----------------|
| | Βραχυπρόθεσμες | Μακροπρόθεσμες | |
| | 0 έως 12 μήνες | 1 έως 5 έτη | πάνω από 5 έτη |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 70.966 | 411.096 | 461.048 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 1.151 | 4.067 | 14.634 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | 6.659 | 1.714 | 448 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 40.425 | - | - |
| Προμηθευτές | 138.326 | - | - |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | - | 10.549 | - |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 31.119 | - | - |
| Σύνολο | 288.646 | 427.426 | 476.130 |

Οι ανωτέρω συμβατικές ημερομηνίες λήξης αντικατοπτρίζουν τις μικτές ταμειακές ροές, οι οποίες ενδέχεται να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης.

40.6 Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Ο Όμιλος παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεών του προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

Ο κατασκευαστικός κλάδος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπόκειται σε σημαντικές διακυμάνσεις, τόσο όσον αφορά στον κύκλο εργασιών, όσο και στην κερδοφορία των επιμέρους κατασκευαστικών έργων, καθώς η κατασκευαστική δραστηριότητα, ιδιαίτερα των εξειδικευμένων εταιρειών όπως η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστου υπολοίπου των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους, που κυρίως είναι φορείς του Δημοσίου.

(α) Ειδική αναφορά στην πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας

Ο Όμιλος Τερνα Ενεργειακή παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία. Οι επιπτώσεις της πολεμικής αυτής σύρραξης έχουν επιδράσει σημαντικά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος. Σε κάθε περίπτωση δεδομένης της φύσης των συναλλαγών που πραγματοποιούνται από τις εταιρείες του Ομίλου δεν υπήρχε άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις του. Λοιποί κίνδυνοι όπως η διακύμανση των αναμενομένων κρατικών εσόδων στον τομέα του τουρισμού, ο πληθωρισμός των τιμών της ενέργειας και των σιτηρών και η αβεβαιότητα στην εξέλιξη των άμεσων ξένων επενδύσεων, συνεχίζουν να αποτελούν μεταβλητές που ενδέχεται να επηρεάσουν την δημοσιονομική ευελιξία και το ευρύτερο οικονομικό κλίμα με αναπόφευκτες έμμεσες συνέπειες στον Όμιλο.

(β) Διακυμάνσεις ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων

Ο Όμιλος, αναφορικά με τη δραστηριότητά του στους τομείς της ενέργειας, παραμένει εκτεθειμένος στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, χωρίς αυτό να επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων του, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων του προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω παραγόντων. Εφεξής, στα μοντέλα των σχετικών υπολογισμών θα πρέπει να ενσωματώνονται και νέοι παράγοντες, που θα επιτρέπουν την συνεκτίμηση πιθανών γεγονότων ανωτέρας βίας, όπως η παρούσα επιδημία, ώστε να εξετάζεται σε μεγαλύτερο βάθος η βιωσιμότητα κάθε προγραμματιζόμενης επένδυσης.

41. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καθώς και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου ανά κατηγορία έχουν ως εξής:

31ης Δεκεμβρίου 2022

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | |
|---|--------------------|--------------------------------|---|----------------|
| | Αναπόσβεστο κόστος | Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων | Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων | Σύνολο |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία | | | | |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις | - | 4.322 | - | 4.322 |
| Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | - | - | 3.499 | 3.499 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | 70.873 | - | - | 70.873 |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | - | - | 34.517 | 34.517 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 5.625 | - | - | 5.625 |
| Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές | 171.061 | - | - | 171.061 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 391.896 | - | - | 391.896 |
| Σύνολο | 639.455 | 4.322 | 38.016 | 681.793 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

31ης Δεκεμβρίου 2022

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | |
|--|--------------------|--------------------------------|---|------------------|
| | Αναπόσβεστο κόστος | Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων | Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων | Σύνολο |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία | | | | |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 1.062.427 | - | - | 1.062.427 |
| Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού | - | 18.525 | - | 18.525 |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις | 102.011 | - | - | 102.011 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 60.632 | - | - | 60.632 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 27.026 | - | - | 27.026 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | - | - | 20.364 | 20.364 |
| Σύνολο | 1.252.096 | 18.525 | 20.364 | 1.290.985 |

31ης Δεκεμβρίου 2021

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | |
|---|--------------------|--------------------------------|---|----------------|
| | Αναπόσβεστο κόστος | Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων | Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων | Σύνολο |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού | | | | |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις | - | 1.762 | - | 1.762 |
| Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | - | - | 2.583 | 2.583 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις | 61.353 | - | - | 61.353 |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | - | - | 1.546 | 1.546 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 4.963 | - | - | 4.963 |
| Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις | 146.828 | - | - | 146.828 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 397.409 | - | - | 397.409 |
| Σύνολο | 610.553 | 1.762 | 4.129 | 616.444 |

31ης Δεκεμβρίου 2021

| | ΟΜΙΛΟΣ | | | |
|--|--------------------|--------------------------------|---|------------------|
| | Αναπόσβεστο κόστος | Εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων | Εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων | Σύνολο |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία | | | | |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 943.110 | - | - | 943.110 |
| Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού | - | 10.549 | - | 10.549 |
| Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις | 153.968 | - | - | 153.968 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 40.425 | - | - | 40.425 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις | 19.852 | - | - | 19.852 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | - | - | 8.821 | 8.821 |
| Σύνολο | 1.157.355 | 10.549 | 8.821 | 1.176.725 |

Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις από παράγωγα που σχετίζονται με την αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών αποτιμούνται στην εύλογη αξία μέσω λοιπών συνολικών εισοδημάτων, μόνο κατά το μέρος που η εν λόγω αντιστάθμιση είναι αποτελεσματική, ενώ το μη αποτελεσματικό μέρος αναγνωρίζεται μέσω των αποτελεσμάτων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στη σημείωση 4.10 παρέχονται αναλυτικότερες επεξηγήσεις για το πώς η κατηγορία των χρηματοοικονομικών μέσων επηρεάζει τη μεταγενέστερη αποτίμηση τους. Αναφορικά με τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου ανταλλάγματος, προσδιορίστηκε με βάση τις αναμενόμενες πληρωμές και τις σχετικές πιθανότητες πραγματοποίησης αυτών σύμφωνα με τις αποφάσεις της Διοίκησης (βλ. Σημειώσεις 4.20 και 7.2).

42. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΠΟΥ ΠΡΟΕΡΧΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Βάσει του ΔΛΠ 7, οι μη ταμειακές μεταβολές για τις οποίες δεν υπάρχει υποχρέωση γνωστοποίησης στις Ταμειακές Ροές, παρουσιάζονται παρακάτω:

| Ποσά σε χιλ. € | Μακροπρόθεσμα δάνεια | Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | Βραχυπρόθεσμα δάνεια | Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμο μέσο) | Σύνολο |
|---|----------------------|--|----------------------|---|--|------------------|
| 01/01/2022 | 872.144 | 70.966 | 40.425 | - | - | 983.535 |
| Ταμειακές Ροές : | | | | | | |
| - Αποπληρωμές | (13.455) | (396.523) | - | - | - | (409.978) |
| - Εισπράξεις | 488.676 | 31.293 | 20.000 | - | - | 539.969 |
| Ταμειακές κινήσεις Διακοπεισών δραστηριοτήτων | - | - | - | - | - | - |
| Μη Ταμειακές κινήσεις: | (396.039) | 405.365 | 207 | - | - | 9.533 |
| 31/12/2022 | 951.326 | 111.101 | 60.632 | - | - | 1.123.059 |

| Ποσά σε χιλ. € | Μακροπρόθεσμα δάνεια | Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | Βραχυπρόθεσμα δάνεια | Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | Συμμετοχικοί τίτλοι εξομοιούμενοι με χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (βραχυπρόθεσμο μέσο) | Σύνολο |
|---|----------------------|--|----------------------|---|--|------------------|
| 01/01/2021 | 857.232 | 69.364 | 27.487 | 236.184 | 45.079 | 1.235.346 |
| Ταμειακές Ροές : | | | | | | |
| - Αποπληρωμές | (11.070) | (77.293) | (3.828) | - | - | (92.191) |
| - Εισπράξεις | 294.991 | - | 44.323 | - | - | 339.314 |
| Ταμειακές κινήσεις Διακοπεισών δραστηριοτήτων | (41.599) | - | (40.495) | - | (23.706) | (105.800) |
| Μη Ταμειακές κινήσεις: | (227.410) | 78.895 | 12.938 | (236.184) | (21.373) | (393.134) |
| 31/12/2021 | 872.144 | 70.966 | 40.425 | - | - | 983.535 |

43. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Επιμέτρηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που επιμετρώνται σε εύλογες αξίες στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης του Ομίλου ταξινομούνται βάσει της παρακάτω ιεραρχίας σε τρία Επίπεδα για τον καθορισμό και την γνωστοποίηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών μέσων ανά τεχνική αποτίμησης:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει την αναθεώρηση του ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με την ιεράρχηση των στοιχείων που επιμετρούνται σε εύλογη αξία στα ακόλουθα επίπεδα:

- **Επίπεδο 1:** Εύλογη αξία με βάση διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.
- **Επίπεδο 2:** Εύλογη αξία με βάση μοντέλα αποτίμησης στα οποία όλα τα στοιχεία που επηρεάζουν σημαντικά την εύλογη αξία είναι βασισμένα (είτε άμεσα είτε έμμεσα) σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.
- **Επίπεδο 3:** Εύλογη αξία με βάση μοντέλα αποτίμησης στα οποία τα στοιχεία που επηρεάζουν σημαντικά την εύλογη αξία δεν είναι βασισμένα σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου που επιμετρώνται σε εύλογη αξία αναλύονται κατά την 31/12/2022 και την 31/12/2021 στα ως άνω επίπεδα ιεράρχησης ως εξής:

31ης Δεκεμβρίου 2022

| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού | Επίπεδο 1 | Επίπεδο 2 | Επίπεδο 3 | Σύνολο |
|--|--------------|---------------|-----------------|---------------|
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις | 4.322 | - | - | 4.322 |
| Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | - | - | 3.499 | 3.499 |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | - | 34.517 | - | 34.517 |
| Σύνολο | 4.322 | 34.517 | 3.499 | 42.338 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων | | | | |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | - | 6.849 | 13.515 | 20.364 |
| Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού | - | - | 18.525 | 18.525 |
| Σύνολο | - | 6.849 | 32.040 | 38.889 |
| Καθαρή εύλογη αξία | 4.322 | 27.668 | (28.541) | 3.449 |

31ης Δεκεμβρίου 2021

| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού | Επίπεδο 1 | Επίπεδο 2 | Επίπεδο 3 | Σύνολο |
|--|--------------|----------------|-----------------|-----------------|
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις | 1.762 | - | - | 1.762 |
| Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | - | - | 2.583 | 2.583 |
| Απαιτήσεις από παράγωγα | - | 1.546 | - | 1.546 |
| Σύνολο | 1.762 | 1.546 | 2.583 | 5.891 |
| Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Υποχρεώσεων | | | | |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | - | 3.658 | 5.164 | 8.821 |
| Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού | - | - | 10.549 | 10.549 |
| Σύνολο | - | 3.658 | 15.713 | 19.370 |
| Καθαρή εύλογη αξία | 1.762 | (2.112) | (13.130) | (13.479) |

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος κατά την τρέχουσα περίοδο αναφοράς. Εντός των χρήσεων 2022 και 2021 δεν υπήρχαν μεταφορές ποσών μεταξύ των επιπέδων ιεράρχησης εύλογης αξίας 1 και 2.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του επιπέδου 2 αφορούν σε προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων, ενώ εκείνα του επιπέδου 3 αφορούν σε συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contracts) του προγράμματος ΗΡΩΝ EN.A και ΗΡΩΝ EN.A BUSINESS και το ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού (βλ. Σημείωση 30). Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας τους, ο Όμιλος χρησιμοποιεί κατάλληλες μεθόδους αποτίμησης ανάλογα με την κατηγορία του χρηματοοικονομικού μέσου. Για τις προθεσμιακές συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους γίνεται με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς, μέσω αποτιμήσεων από πιστωτικά ιδρύματα και σε συνδυασμό με εσωτερική αποτίμηση με χρήση καμπυλών επιτοκίου. Για τα συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contracts) του προγράμματος ΗΡΩΝ EN.A και ΗΡΩΝ EN.A BUSINESS, η εύλογη αξία τους προκύπτει κάνοντας χρήση μελλοντικών τιμών αγοράς και προεξοφλώντας την εκτιμώμενη μελλοντική τους αξία, σε παρούσα αξία.

Ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των ενδεχόμενων ανταλλαγμάτων από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημείωση 7.4), πραγματοποιήθηκε με βάση την προσέγγιση των σταθμισμένων πιθανοτήτων (probability – weighted payout approach), κατά την ημερομηνία της απόκτησης τους. Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για τα ενδεχόμενα ανταλλάγματα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής των.

Αποτιμήσεις σε εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσω του Επιπέδου 3

Η κίνηση των χρηματοοικονομικών μέσων που έχουν ταξινομηθεί στο Επίπεδο 3 του Ομίλου για της χρήσεις 2022 και 2021 παρουσιάζεται ακολούθως:

| | 31/12/2022 | | | 31/12/2021 | | |
|--|-------------------------------------|-----------------|--|-------------------------------------|----------------|--|
| | Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | Παράγωγα | Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού | Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους | Παράγωγα | Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού |
| Υπόλοιπα έναρξης | 2.583 | (5.164) | (10.549) | 2.753 | 10.289 | (10.290) |
| - Αγορά/προσθήκη | 1.107 | (8.351) | (7.105) | 374 | (5.164) | - |
| - Επιστροφή κεφαλαίου | - | - | - | (249) | - | - |
| - (Απομείωση) | (191) | - | - | (295) | - | - |
| - Χρηματοοικονομικό κόστος | - | - | (871) | - | - | (259) |
| - (Αποτελέσματα περιόδου από διακοπείσες δραστηριότητες) | - | - | - | - | (48.408) | - |
| - Μειώσεις από απώλεια ελέγχου θυγατρικών | - | - | - | - | 37.554 | - |
| - Συναλλαγματικές διαφορές | - | - | - | - | 565 | - |
| Υπόλοιπα λήξης | 3.499 | (13.515) | (18.525) | 2.583 | (5.164) | (10.549) |

Οι λογιστικές αξίες των παρακάτω χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και υποχρεώσεων προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους λόγω της βραχυπρόθεσμης φύσης τους:

- Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις
- Χρηματικά διαθέσιμα

- Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

44. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι του Ομίλου όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να εξασφαλίσει την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητα του (going-concern)
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες αναλογικά με το επίπεδο κινδύνου.
- να εκπληρώσει τις συμβατικές του υποχρεώσεις αναφορικά με ορισμένες δανειακές συμβάσεις
- να εξασφαλίσει την τήρηση των ελαχίστων ορίων που θέτει η νομοθεσία αναφορικά με την ανάληψη εργοληπτικών κατασκευών

Ο Όμιλος καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου, και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή (σχέση δανεισμού προς κεφάλαια) με την προσαρμογή του ύψους και της διάρκειας του δανεισμού, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

Ο Όμιλος χρηματοδοτεί την κατασκευή των Αιολικών Πάρκων και των λοιπών έργων του μέσω ενός μείγματος ιδίων κεφαλαίων, τραπεζικού δανεισμού και κρατικών επιχορηγήσεων. Για το σκοπό αυτό ο Όμιλος παρακολουθεί τον δείκτη Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων. Ως Δανειακές Υποχρεώσεις ορίζεται το σύνολο των Βραχυπρόθεσμων Δανείων, Μακροπρόθεσμων Δανείων και των Μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων πληρωτέων την επόμενη χρήση. Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζεται το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, των δανειακών υποχρεώσεων, των υποχρεώσεων από μισθώσεις, των επιχορηγήσεων, μειωμένο κατά το ποσό των χρηματικών διαθεσίμων που δεν υπόκεινται σε οποιοδήποτε περιορισμό χρήσης ή δέσμευση, πέραν των δεσμεύσεων που συνδέονται με τον δανεισμό.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2022 και 2021 έχει ως εξής:

| Ποσά σε χιλ. € | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|------------------|------------------|
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 60.632 | 40.425 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 951.326 | 872.144 |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 111.101 | 70.966 |
| Δανειακές υποχρεώσεις | 1.123.059 | 983.535 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | 491.175 | 431.643 |
| Δανειακές υποχρεώσεις | 1.123.059 | 983.535 |
| Υποχρεώσεις από μισθώσεις (Μακροπρόθεσμο και Βραχυπρόθεσμο μέρος) | 27.026 | 19.852 |
| Επιχορηγήσεις | 167.146 | 76.736 |
| Μερικό σύνολο | 1.808.406 | 1.511.766 |
| <u>Μείον:</u> | | |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 391.896 | 397.409 |
| Δεσμευμένες καταθέσεις συνδεδεμένες με δανεισμό (Σημείωση 21) | 65.098 | 61.192 |
| Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 27) | (3.260) | (3.024) |
| Μερικό σύνολο | 453.734 | 455.577 |
| Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων | 1.354.672 | 1.056.189 |
| Δανειακές Υποχρεώσεις / Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων | 83% | 93% |

Ο Όμιλος έχει ικανοποιήσει όλες τις σημαντικές συμβατικές του υποχρεώσεις που απορρέουν από τις δανειακές συμβάσεις.

45. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Η Εταιρεία και ο Όμιλος, για τις ανάγκες χρηματοδότησης νέων έργων τους, συστήνουν πλασματικό ενέχυρο επί του κινητού εξοπλισμού τους καθώς και εμπράγματα βάρη (συνήθως προσημείωση υποθήκης) επί ακινήτων κυριότητά τους προς εξασφάλιση των δανειστών. Σχετικά με το ύψος των παρεχόμενων εξασφαλίσεων παρέχεται πληροφόρηση στις Σημειώσεις 10 και 22.

46. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

46.1 Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Οι φορολογικές υποχρεώσεις του Ομίλου δεν είναι οριστικές, καθώς υπάρχουν ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, οι οποίες αναλύονται στη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων. Για τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά τον χρόνο που θα εξετασθούν και θα οριστικοποιηθούν. Ο Όμιλος προβαίνει σε ετήσια εκτίμηση των ενδεχόμενων υποχρεώσεων που αναμένεται να προκύψουν από τον έλεγχο παρελθουσών χρήσεων, διενεργώντας σχετικές προβλέψεις όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο. Ο Όμιλος έχει διενεργήσει προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις ύψους € 560 χιλ. (31/12/2021: € 560 χιλ.). Η Διοίκηση θεωρεί ότι πέρα των σχηματισμένων προβλέψεων, τυχόν ποσά φόρων που πιθανόν να προκύψουν, δεν θα έχουν σημαντική επίδραση στα ίδια κεφάλαια, στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Εταιρείας.

Κατ' εφαρμογή σχετικών φορολογικών διατάξεων: α) της παρ. 1 του άρθρου 84 του ν. 2238/1994 (ανέλεγκτες υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), β) της παρ. 1 του άρθρου 57 του ν. 2859/2000 (ανέλεγκτες υποθέσεις Φ.Π.Α. και γ) της παρ. 5 του άρθρου 9 του ν. 2523/1997 (επιβολή προστίμων για υποθέσεις φορολογίας εισοδήματος), το δικαίωμα του Δημοσίου για την επιβολή του φόρου για τις χρήσεις μέχρι και το 2016 έχει παραγραφεί μέχρι την 31/12/2022, με την επιφύλαξη ειδικών ή εξαιρετικών διατάξεων που τυχόν προβλέπουν μεγαλύτερη προθεσμία παραγραφής και υπό τις προϋποθέσεις που αυτές ορίζουν.

Πέραν αυτών, ελλείπει υφισταμένης στον Κώδικα Νόμων περί Τελών Χαρτοσήμου διατάξεως περί παραγραφής, η σχετική αξίωση του Δημοσίου για την επιβολή τελών χαρτοσήμου υπόκειται στην κατά το άρθρο 249 του Αστικού Κώδικα εικοσαετή παραγραφή για υποθέσεις που έχουν δημιουργηθεί μέχρι την χρήση 2013. Από 1/1.2014 και μετά την έναρξη ισχύος του ν.4174/2013, η παραγραφή για την επιβολή τελών χαρτοσήμου περιορίζεται στα 5 χρόνια, δεδομένου ότι οι διαδικασίες επιβολής και είσπραξης του εντάσσονται πλέον στις διατάξεις του Κώδικα Φορολογικών Διαδικασιών.

Επιπλέον, την 3^η Σεπτεμβρίου 2022, η μητρική εταιρεία έλαβε εντολή μερικού φορολογικού ελέγχου για τις χρήσεις 2017 και 2018. Ο εν λόγω έλεγχος είναι σε εξέλιξη και η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμάει ότι ο έλεγχος δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίδραση στα αποτελέσματα της Εταιρείας και του Ομίλου.

Φορολογικό Πιστοποιητικό - Εκθέσεις Φορολογικής Συμμόρφωσης

Για τις χρήσεις 2011 έως και 2021 οι εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και πληρούν τα σχετικά κριτήρια υπαγωγής στον φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών έλαβαν Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 82 του Ν. 2238/1994 και του άρθρου 65Α παρ. 1 Ν.4174/2013, χωρίς να προκύψουν ουσιώδεις διαφορές. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με την εγκύκλιο ΠΟΛ. 1006/2016, οι εταιρείες οι οποίες έχουν υπαχθεί στον ως άνω ειδικό φορολογικό έλεγχο δεν εξαιρούνται από τη διενέργεια τακτικού ελέγχου από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές. Περαιτέρω, σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία, για τις χρήσεις 2016 και εφεξής, ο έλεγχος και η έκδοση του Φορολογικού Πιστοποιητικού ισχύει σε προαιρετική βάση.

Για τη χρήση 2022, για τις εταιρείες του Ομίλου που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα και που έχουν υπαχθεί στον προαιρετικό φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, ο εν λόγω ειδικός έλεγχος για τη λήψη του Φορολογικού Πιστοποιητικού, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων Οικονομικών Καταστάσεων. Το δε Φορολογικό Πιστοποιητικό θα ληφθεί με την οριστική υποβολή του από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές στις φορολογικές αρχές. Κατά την ολοκλήρωση των εν λόγω φορολογικών ελέγχων, η Διοίκηση δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην υπ' αριθμ. ΠΟΛ. 1192/2017, το δικαίωμα του Δημοσίου για καταλογισμό φόρου μέχρι και τη χρήση 2016 έχει παραγραφεί εκτός αν συντρέχει περίπτωση εφαρμογής των ειδικών διατάξεων περί 10ετούς, 15ετούς και 20ετούς παραγραφής.

46.2 Δεσμεύσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις

Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των έργων από κατασκευαστικές συμβάσεις του Ομίλου ανέρχεται κατά την 31/12/2022 σε ποσό € 54,0 εκατ. (31/12/2021:€ 84,0 εκατ.) στο οποίο περιλαμβάνεται το ανεκτέλεστο υπόλοιπο από συμβάσεις παραχωρήσεων ύψους € 48,8 εκατ. (31/12/2021: € 80.1 εκατ.).

46.3 Δικαστικές υποθέσεις

Η Εταιρεία και οι ενοποιούμενες εταιρείες αυτής εμπλέκονται (υπό την ιδιότητα του εναγόμενου και του ενάγοντος) σε διάφορες δικαστικές υποθέσεις στα πλαίσια της κανονικής λειτουργίας τους. Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις στις οικονομικές καταστάσεις σχετικά με τις εκκρεμείς νομικές υποθέσεις, όταν είναι πιθανό ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων για τον διακανονισμό της υποχρέωσης και το ποσό αυτό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Στα πλαίσια αυτά, ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει κατά την 31/12/2022 προβλέψεις ύψους € 335 χιλ. (31/12/2021: € 335 χιλ.). Η Διοίκηση καθώς και οι νομικοί σύμβουλοι εκτιμούν ότι, πέρα των ως άνω σχηματισθέντων προβλέψεων, οι εκκρεμείς υποθέσεις αναμένεται να διευθετηθούν χωρίς σημαντικές αρνητικές επιδράσεις στην ενοποιημένη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου ή της Εταιρείας, ή στα αποτελέσματα της λειτουργίας τους πέρα της ήδη σχηματισθείσας πρόβλεψης επίδικων υποθέσεων.

Ειδικότερα:

Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Αγωγή συνολικά 19 φυσικών προσώπων κατά της Εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για την καταβολή του συνολικού ποσού των € 2.523 χιλ. από αδικοπρακτική ευθύνη, ήτοι € 2.333 χιλ. για περιουσιακή ζημία και € 190 χιλ. για ηθική βλάβη, λόγω προσβολής εμπράγματων δικαιωμάτων των εναγόντων επί ακινήτων, εξαιτίας της απόκτησης από την Εταιρεία άδειας για την κατασκευή αιολικού πάρκου σε περιοχή του Δήμου Σητείας, Λασιθίου Κρήτης. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 1589/2020 απόφαση, η οποία απέρριψε την αγωγή. Οι αντίδικοι δεν έχουν ασκήσει έφεση και οι νομικοί σύμβουλοι πιθανολογούν ότι δεν θα το πράξουν.

Αγωγή νομής συνολικά 21 φυσικών προσώπων κατά της Εταιρείας. Σε αυτήν άσκησαν Παρέμβαση η ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε. υπέρ της Εταιρείας και κατά των αντιδίκων και το Ελληνικό Δημόσιο κατά των αντιδίκων. Η τυπική δικάσιμος έχει ορισθεί για την 21.03.2023. Πιθανολογούμε την απόρριψη της αγωγής αυτής.

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ

- Υφίσταται ένδικη μισθωτική διαφορά μεταξύ φυσικού προσώπου και των εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΗ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ», αναφορικά με τη μίσθωση της νήσου Αγίου Γεωργίου Αττικής από την αντίδικο προς την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Επισημαίνεται ότι επί της νήσου λειτουργεί εγκατάσταση δύο αιολικών πάρκων της θυγατρικής «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΗ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ», συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 69MW. Συγκεκριμένα:
 - Η Αγωγή - Καταγγελία με ημερομηνία 1/7/2019 ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών φυσικού προσώπου κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», η οποία κοινοποιήθηκε στις 31-07-2019, με την οποία ζητείται η απόδοση της νήσου Αγίου Γεωργίου Αττικής ως φερόμενου μισθίου ακινήτου φερόμενης κυριότητας της ενάγουσας, συζητήθηκε την 6η Σεπτεμβρίου 2019. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 619/2020 απόφαση, η οποία έκανε δεκτή την αγωγή, διέταξε την απόδοση της νήσου Άγιος Γεώργιος στην ενάγουσα από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ή όποιον έλκει δικαιώματα από αυτήν, συμπεριλαμβανομένης της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» (διαλαμβανόμενο ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. έχει μεταβιβάσει τη Μίσθωση στην εταιρεία αυτή, ή έχει υπεκμισθώσει μίσθιο σε αυτήν) και κήρυξε την απόφαση προσωρινά εκτελεστή. Στις 15.06.2020 επιδόθηκε στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» επιταγή προς εκούσια συμμόρφωση με την ως άνω απόφαση. Οι εταιρείες «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» κατέθεσαν αίτηση αναστολής εκτέλεσης της ανωτέρω επιταγής με αίτημα προσωρινής διαταγής, το οποίο συζητήθηκε την 18η Ιουνίου 2020 και χορηγήθηκε στις 19 Ιουνίου 2020 έως την συζήτηση της Αίτησης Ασφαλιστικών Μέτρων στις 28 Ιουλίου 2020, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4555/2020 που χορήγησε την αναστολή, καθώς και έφεση κατά της υπ' αριθμ. 619/2020 απόφασης, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 548/2021 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία έκανε δεκτή την έφεση, εξαφάνισε την 619/2020 απόφαση, δίκασε εκ νέου την αγωγή και την απέρριψε στο σύνολό της. Η αντίδικος άσκησε Αίτηση Αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο και εκδόθηκε η 389/2022 απόφαση, η οποία αναιρεί την 548/2021 απόφαση και παραπέμπει στο Εφετείο για εκ νέου εκδίκαση, η οποία έλαβε χώρα την 7η Ιουνίου

2022. Με την απόφασή του ο Άρειος Πάγος δεν έταμε οποιοδήποτε επίμαχο ζήτημα (νομικό ή πραγματικό) σε βάρος των εταιρειών και δεν δημιούργησε αρνητικό για τη συνέχεια της υπόθεσης προηγούμενο με δέσμευση του Εφετείου (π.χ. κυριότητα νήσου, κύρος μίσθωσης κ.λπ), αλλά θεώρησε ότι το Εφετείο είχε στην απόφασή του εν μέρει αντιφατικές αιτιολογίες (559 αρ. 19 ΚΠολΔ) επειδή αφενός μεν δέχθηκε ότι έχει τελεσιδικήσει η κρίση ότι η σύμβαση μίσθωσης είναι άκυρη, αφετέρου όμως διέλαβε και μια σκέψη αναφορικής προς τη «λήξη» της μίσθωσης. Σε κάθε περίπτωση, με την αναίρεση της 548/2021 απόφασης, αναβιώνει η υπ' αριθμ. 4555/2020 απόφαση του Μον. Πρωτ. Αθηνών, με την οποία έχει ανασταλεί η εκτέλεση/εκτελεστότητα της υπ' αριθμ. 619/2020 απόφασης. Δεδομένης της θετικής εν γένει πορείας της υπόθεσης μέχρι σήμερα, η γνώμη μας είναι πως και ενώπιον του Εφετείου, οι εταιρείες θα δικαιωθούν και θα γίνει δεκτή η έφεσή τους.

- Η ίδια αντίδικος άσκησε κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», Αίτηση Ασφαλιστικών Μέτρων, με αίτημα την παύση ισχύος της από 19.06.2020 Προσωρινής Διαταγής της Προέδρου Πρωτοδικών, που χορηγήθηκε επί της ως άνω από 16.06.2020 Αίτησης Αναστολής Εκτελεστότητας των εταιρειών «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.» ή εναλλακτικά την συνέχιση ισχύος της ως άνω Προσωρινής Διαταγής υπό τον όρο καταβολής στην αιτούσα του ποσού των € 8.931,67 μηνιαίως ως αποζημίωση για χρήση του ακινήτου της. Οι δύο ως άνω αιτήσεις ασφαλιστικών συζητήθηκαν και επί αυτών εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4555/2020 απόφαση, η οποία έκανε δεκτή την αίτηση ασφαλιστικών μέτρων της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», εστιάζοντας στο ζήτημα της εγκατάστασης της δεύτερης βάσει των πρωτοκόλλων και όχι οποιοσδήποτε σχέσης μίσθωσης, πιθανολογώντας ότι αυτός ο λόγος θα γίνει δεκτός και στο Εφετείο. Διατάχθηκε εγγυοδοσία υπέρ του φυσικού προσώπου στο Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων ποσού € 6.000.
- Η ίδια αντίδικος πέτυχε την έκδοση σε βάρος της Εταιρείας της με αριθ. 10898/2019 Διαταγής Πληρωμής του Δικαστού του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, δυνάμει της οποίας και της από 4/12/2019 επιταγής που έχει τεθεί κάτω από αντίγραφο του πρώτου εκτελεστού απογράφου της παραπάνω διαταγής πληρωμής, επιτάχθηκε η Εταιρεία να καταβάλει στην αντίδικο συνολικό ποσό € 369.389,46 νομιμότοκα. Η Εταιρεία άσκησε εμπρόθεσμα Αίτηση περί αναστολής εκτελέσεως της ως άνω διαταγής πληρωμής με αίτημα προσωρινής διαταγής, επί της οποίας εκδόθηκε η από 10.12.2019 προσωρινή διαταγή της Προέδρου του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία χορηγήθηκε προσωρινά και μέχρι την συζήτηση της άνω αίτησης στις 11.03.2020 και υπό τον όρο συζήτησης αυτής, αναστολή κατ' άρθρον 632 § 3 ΚΠολΔ της εκτέλεσης της ανωτέρω υπ' αριθμ. 10898/2019 διαταγής πληρωμής με τον όρο της καταβολής εγγυοδοσίας από την Εταιρεία ποσού 50.000 € εντός 15 εργασίμων ημερών από την δημοσίευση της προσωρινής διαταγής. Συναφώς, εκδόθηκε Εγγυητική Επιστολή, η οποία κατατέθηκε στο Πρωτοδικείο Αθηνών, συνταχθείσης της υπ' αριθμ. 519/31-12-2019 Εκθέσεως Εγγυοδοσίας. Επίσης, η Εταιρεία έχει ασκήσει Ανακοπή κατά της ίδιας ως άνω Διαταγής Πληρωμής. Η αίτηση των ασφαλιστικών μέτρων συζητήθηκε την 11.03.2020 και η ισχύς της προσωρινής διαταγής παρατάθηκε έως την έκδοση της απόφασης επ' αυτής. Εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3804/2020 απόφαση, η οποία αναστέλλει την Διαταγή Πληρωμής έως την έκδοση οριστικής απόφασης επί της από 19.12.2019 Ανακοπής της Εταιρείας, χωρίς την παροχή εγγυοδοσίας.
- Τέλος, η ίδια αντίδικος άσκησε την με ημερομηνία κατάθεσης 30.06.2020 και με ΕΑΚ 5258/2020 αγωγή ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», η οποία κοινοποιήθηκε στις 20.07.2020, με την οποία αφενός

παρατείνεται από την 13.01.2020 αγωγής της κατά των ίδιων αντιδίκων και αφετέρου ζητείται αποζημίωση ύψους € 235.179,65 λόγω αδικοπραξίας, σύμφωνα με το άρθρο 914 του Αστικού Κώδικα, συνιστάμενης στην κατάληψη της νήσου Αγ. Γεωργίου και στην απώλεια εισοδήματος από εκμετάλλευση της νήσου από την ενάγουσα. Η αγωγή εκδικάζεται σε τυπική δικάσιμο στις 23-3-2023. Πιθανολογούμε την απόρριψη της αγωγής αυτής.

ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

- Αγωγή νομής 21 φυσικών προσώπων κατά της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε., υπέρ της οποίας άσκησε Παρέμβαση η ΑΙΟΛΙΚΗ ΣΤΕΡΕΑΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε. και κατά των αντιδίκων και το Ελληνικό Δημόσιο κατά των αντιδίκων. Η τυπική δικάσιμος έχει ορισθεί για την 21.03.2023. Πιθανολογούμε την απόρριψη της αγωγής αυτής.

ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ

- Η Περιφέρεια Ηπείρου με το από αρ. πρωτ. οικ. 45431/142/1.4.2019 έγγραφό της γνωστοποίησε στην εταιρεία ποσό οφειλόμενης ποινικής ρήτρας 690.000 ευρώ λόγω μη επίτευξης διαθεσιμότητας των υπηρεσιών Μονάδας Επεξεργασίας Αποβλήτων Περιφέρειας Ηπείρου κατά την Προγραμματισμένη Ημερομηνία, σύμφωνα με τους όρους της 21/07/2017 Σύμβαση Σύμπραξης. Την 23/07/2019 επιδόθηκε στην Περιφέρεια Ηπείρου, η από 19/07/2019 Αίτηση Υποβολής Διαφοράς σε Διαιτησία – Ορισμός Διαιτητή και Πρόσκληση Ορισμού Διαιτητή της εταιρείας με την οποία ζητήθηκε να αναγνωρισθεί ότι μη νόμιμα της επιβλήθηκε η ποινική ρήτρα ύψους 690 και να επιστραφεί στην εταιρεία με τον νόμιμο τόκο υπερημερίας, καθώς και να της καταβληθούν τα ποσά: (α) € 989 χιλ. ως αποζημίωση για θετικές ζημίες που οφείλονται στην παράταση της περιόδου εργασιών, (β) € 697 χιλ. ως αποζημίωση για απώλεια εσόδων κατά την ως άνω περίοδο, (γ) € 325 χιλ. ως αποζημίωση για το κόστος διενέργειας πρόσθετων δοκιμών ελέγχου της ΜΕΑ Ηπείρου, (δ) € 817 χιλ. ως αποζημίωση για απώλεια εσόδων κατά το πρώτο έτος λειτουργίας της ΜΕΑ Ηπείρου, (ε) € 1.048 χιλ. ως αποζημίωση για την απώλεια εσόδων κατά το δεύτερο έτος λειτουργίας της ΜΕΑ Ηπείρου.

Μετά την ολοκλήρωση των διασκέψεων το Διαιτητικό Δικαστήριο εξέδωσε την 10η Μαρτίου 2022 την σχετική απόφαση σύμφωνα με την οποία επιδικάζει υπέρ της εταιρείας του Ομίλου, ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ, το συνολικό ποσό των € 3.111 χιλ. νομιμοτόκως.

Η Περιφέρεια Ηπείρου άσκησε αγωγή ακύρωσης της ως άνω απόφασης ενώπιον του Εφετείου Αθηνών η οποία θα συζητηθεί στις 04/04/2023 καθώς και αίτηση αναστολής η οποία θα συζητηθεί στις 15/11/2022. Εν τω μεταξύ το αίτημα της Περιφέρειας Ηπείρου για έκδοση προσωρινής διαταγής για την αναστολή της καταβολής του ως άνω ποσού των ευρώ 3.111 χιλ. μέχρι να εκδικαστεί η αγωγή ακύρωσης και η αίτηση αναστολής απορρίφθηκε από το αρμόδιο Δικαστήριο.

Επίσης η Περιφέρεια Ηπείρου έχει διενεργήσει απομειώσεις επί των αμοιβών της εταιρείας ποσού € 155.768,36 για την περίοδο Σεπτεμβρίου – Δεκεμβρίου 2021 και ποσού € 289.912,22 για την περίοδο Ιανουαρίου – Ιουλίου 2022.

Με βάση την υπ. αριθμ. 98106/31.08.2022 διαπιστωτική πράξη του Συντονιστή Αποκεντρωμένης Διοίκησης Ηπείρου – Δυτικής Μακεδονίας, ο Αναγκαστικός Σύνδεσμος Διαχείρισης Στερεών Αποβλήτων Διαχειριστικής Ενότητας Περιφέρειας Ηπείρου από την δημοσίευση της ως άνω απόφασης στις 05/09/2022 υπεισήλθε στα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις της Περιφέρειας Ηπείρου στο έργο όπως

επίσης οι εκκρεμείς δίκες, οι διαδικασίες επίλυσης διαφορών ή διαιτησίας συνεχίζονται αυτοδίκαια από τον ως άνω Αναγκαστικό Σύνδεσμο.

ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.

- Φυσικά πρόσωπα, κατέθεσαν ενώπιον του Ειρηνοδικείου Καρύστου Αγωγή εναντίον της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε με αίτημα να αναγνωρισθούν συννομείς επί συγκεκριμένων εκτάσεων εντός του πολυγώνου εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου «Καραμπίλα» και με αίτημα να τους αποδοθούν οι εκτάσεις αυτές και να απομακρυνθούν οι κατασκευές επ'αυτών. Επ'αυτής, εκδόθηκε η υπ'αριθμ. 15/2021 απόφαση του Ειρηνοδικείου Καρύστου, η οποία ανέβαλε την έκδοση οριστικής απόφασης και διέταξε την διενέργεια πραγματογνωμοσύνης για συγκεκριμένα ζητήματα και επανάληψη της συζήτησης. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πιθανολογούν την απόρριψη της αγωγής αυτής.
- Επίσης, φυσικό πρόσωπο άσκησε ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας την από 23/10/2020 Αγωγή εναντίον της εταιρείας με αίτημα να αναγνωρισθεί συγκυρία κατά ποσοστό 12,5% και να αποβληθεί η εταιρεία από συγκεκριμένες εκτάσεις εντός του πολυγώνου εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου «Καραμπίλα» και με αίτημα να της αναγνωρισθεί αποζημίωση ηθικής βλάβης ποσού € 120.000. Η αγωγή συζητήθηκε στις 17/12/2021 και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ'αριθμ. 96/2022 Απόφαση, η οποία απέρριψε την αγωγή και καταδίκασε την ενάγουσα στην καταβολή των δικαστικών εξόδων των εναγομένων. Έχει ασκηθεί έφεση από τους αντιδίκους, η οποία έχει προσδιοριστεί για τις 20/9/2023. Οι νομικοί σύμβουλοι της εταιρείας πιθανολογούν την απόρριψη της έφεσης αυτής.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.

- Φυσικά πρόσωπα (συν. 9) άσκησαν ενώπιον του Ειρηνοδικείου Ταμυνέων Αγωγή Διατάραξης Νομής εναντίον της Εταιρείας, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ'αριθμ. 45/2022 Απόφαση, η οποία απέρριψε την αγωγή. Επιπλέον, την 16.09.2022 κοινοποιήθηκε η έφεση 2 εκ των ανωτέρω φυσικών προσώπων κατά της Εταιρείας και κατά της υπ'αριθμ. 45/2022 απόφασης του Ειρηνοδικείου Ταμυναίων, η οποία έχει προσδιοριστεί να συζητηθεί την 3/11/2023. Πιθανολογούμε την απόρριψη της έφεσης αυτής.
- Φυσικά πρόσωπα έχουν ασκήσει ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας αγωγή, η οποία στρέφεται κατά του Ελληνικού Δημοσίου και της Εταιρείας μας, με αίτημα να αναγνωριστεί η κυριότητά τους επί ακινήτου της Εταιρείας και να αποβληθεί η Εταιρεία από το συγκεκριμένο ακίνητο. Η αγωγή συζητήθηκε και επ' αυτής εκδόθηκε η υπ'αριθμ. 229/2022 Απόφαση, η οποία διατάσσει την επανάληψη της συζήτησης προκειμένου να προσκομισθούν επιμελεία των εναγόντων: α) απόφαση της ειδικής επιτροπής για την εξέταση των αντιρρήσεων των εναγόντων περί του δασικού χαρακτήρα της επίδικης έκτασης και οι τυχόν ανάλογες διορθώσεις του αναρτημένου δασικού χάρτη και β) φύλλο της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως με την δημοσίευση, του κυρωμένου, από το Συντονιστή της οικείας Αποκεντρωμένης Διοίκησης, δασικού χάρτη για την επίδικη και περιγραφόμενη στο σκεπτικό έκταση. Έως σήμερα δεν υπάρχει εξέλιξη ως προς τα ζητηθέντα στοιχεία. Οι Δικηγόροι της Εταιρείας πιθανολογούν ότι η αγωγή δεν θα ευδοκιμήσει.

Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

- Αγωγή της Εταιρείας ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αγρίνιου κατά της Μονοπρόσωπης Εταιρείας Περιορισμένης Ευθύνης και κατά ενός φυσικού προσώπου, μοναδικού Εταίρου και

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ετήσιες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις Χρήσης 2022

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Διαχειριστή της ως άνω Ε.Π.Ε., για την καταβολή οφειλόμενου ποσού € 20.299,22 από ανεξόφλητα τιμολόγια πώλησης σιδηρούχων μετάλλων (scrap). Πιθανολογούμε ότι θα ευδοκιμήσει η ασκηθείσα από την Εταιρεία μας αγωγή.

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ

- Σε σχέση με την Αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς (Τμήμα Ναυτικών Διαφορών) της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε. κατά εταιρείας, η οποία εδρεύει στον Παναμά και διατηρεί γραφεία στην Ελλάδα, πλοιοκτήτριας υπό σημαία Παναμά Φ/Γ πλοίου, για την καταβολή ποσού €18.514.123,46 από αδικοπραξία, ήτοι για την αποκατάσταση της βλάβης και τα διαφυγόντα κέρδη της εταιρείας λόγω υπαίτιας πρόκλησης βλάβης (αποκοπή) του υποβρυχίου καλωδίου της εταιρείας που συνδέει τη νήσο Αι Γιώργη με το Λαύριο.

Την 13/03/2018 δημοσιεύθηκε η υπ' αριθμόν 1291/2018 απόφαση, με την οποία γίνεται δεκτή εν μέρει η αγωγή και επιδικάζεται στην ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ ποσό € 12.034 χιλ. νομιμοτόκως από αρχές του 2017. Επειδή κρίθηκε από την εν λόγω απόφαση ότι η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ είναι συνυπαίτια της ζημίας κατά ποσοστό 35%, η εταιρεία άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Πειραιά κατά της υπ' αριθμ. 1291/2018 απόφασης, η εκδίκαση της οποίας ορίστηκε για την 15/11/2018. Κατά την ίδια ημερομηνία συνεκδικάστηκε και η έφεση που άσκησε η αντίδικος εταιρεία κατά της υπ' αριθμ. 1291/2018 απόφασης. Στις 23.6.2022 υπογράφηκε Ιδιωτικό Συμφωνητικό Αμετάκλητου Εξώδικου Επίλυσης Δικαστικής Διαφοράς μεταξύ των μερών και αμφότεροι οι διάδικοι προέβησαν σε δηλώσεις παραίτησης από όλα τα σχετικά δικόγραφα.

46.4 Εγγυήσεις

Στα πλαίσια της άσκησης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος εκδίδει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές προκειμένου να εξασφαλίσει τους αντισυμβαλλόμενούς του για την εκπλήρωση υποχρεώσεων που πηγάζουν από τους όρους των συμβάσεων που συνάπτει.

Στον κάτωθι πίνακα αναλύονται τα είδη και τα ποσά (σε χιλιάδες Ευρώ) των εγγυητικών που έχουν εκδοθεί από τον Όμιλο για τους αντισυμβαλλόμενούς του κατά την 31/12/2022:

| Είδος Εγγυητικής | Ποσό δοσμένης εγγύησης 31/12/2022 | Ποσό δοσμένης εγγύησης 31/12/2021 |
|---|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Εξασφάλισης όρων Διασύνδεσης και Κατασκευαστικών Συμβάσεων | 222.403 | 31.931 |
| Καλής Πληρωμής | 23.906 | 5.702 |
| Συμμετοχής σε διαγωνισμό | 3.150 | 6.584 |
| Εξασφάλισης όρων Συμβάσεων Σύμπραξης Ιδιωτικού Δημοσίου Τομέα | 12.808 | 21.454 |
| Εξασφάλισης όρων Επιχορηγήσεων | 128.560 | 28.560 |
| Εξασφάλισης όρων Λοιπών Συμβάσεων | 12.241 | 12.003 |
| Σύνολο | 403.068 | 106.234 |

Η αύξηση των εκδοθεισών εγγυητικών επιστολών οφείλεται κυρίως στις εγγυήσεις που ο Όμιλος όφειλε να καταθέσει για την εξασφάλιση των υποχρεώσεων του στα έργα διασύνδεσης στο σύστημα του ΑΔΜΗΕ

καθώς και στην ληφθείσα επιχορήγησης της νέο συσταθείσας θυγατρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ 1 (βλ. Σημείωση 27).

47. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01/01/2023 μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

Στις 10.02.2023, η Εταιρεία απέκτησε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΑΝΑΞ, η οποία μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ και η οποία αναπτύσσει ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 246,35 MW στην Περιφερειακή Ενότητα Έβρου Ροδόπης. Το συνολικό τίμημα της εξαγοράς, με βάση τους όρους της Σύμβασης Πώλησης και μεταβίβασης εταιρικών μεριδίων, θα εξαρτηθεί από την επιτυχή έκβαση της εξασφάλισης των απαιτούμενων αδειών για την εγκατάσταση των μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Φωτοβολταϊκά συστήματα.

Στις 3 Φεβρουαρίου 2023, η Εταιρεία προέβη σε ενημέρωση του επενδυτικού κοινού ότι στις 02.02.2023 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με Κωδικό Αριθμό Καταχώρισης 3432087, το από 18.01.2023 απόσπασμα πρακτικού του Διοικητικού Συμβουλίου της, σύμφωνα με το οποίο αποφασίστηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας και η τροποποίηση του σχετικού άρθρου 5 (Μετοχικό Κεφάλαιο) του Καταστατικού της. Η εν λόγω αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ Τριακοσίων Εξήντα Χιλιάδων (€ 360.000,00) με την έκδοση Ενός Εκατομμυρίου Διακοσίων Χιλιάδων (1.200.000) νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών ευρώ (€ 0,30) εκάστης, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο, προς δωρεάν διανομή σε Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτερα διοικητικά στελέχη της Εταιρείας, σύμφωνα με το εγκεκριμένο πρόγραμμα Παροχής Δωρεάν Μετοχών.

48. ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις για την χρήση που έληξε την 31/12/2022 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 19/04/2023.

| Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. | Ο Διευθύνων Σύμβουλος | Το εκτελεστικό μέλος ΔΣ | Ο Οικονομικός Διευθυντής | Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου |
|---------------------|-------------------------|-------------------------|--------------------------|--|
| Γεώργιος Περιστερης | Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης | Αριστοτέλης Σπηλιώτης | Εμμανουήλ Φαφαλιός | Αρτάν Τζανάρι |
| A.Δ.Τ. AB 560298 | A.Δ.Τ. AB 986527 | A.Δ.Τ. AK 127469 | A.Δ.Τ. AK 082011 | A.Δ.Τ. AM 587311 A.A. ΟΕΕ 064937 Α' τάξης |