



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

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

για την περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2023

(1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2023)

**Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007 και τις επ' αυτού
εκτελεστικές αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής
Κεφαλαιαγοράς**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I.	ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ.....	3
II.	ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01/01/2023 - 30/06/2023.....	4
III.	Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή.....	23
IV.	ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2023 (1 Ιανουαρίου 2023-30 Ιουνίου 2023).....	25
	ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	36
1.	ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ.....	36
2.	ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	37
3.	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	42
4.	ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 30/06/2023.....	43
5.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ.....	50
6.	ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....	57
7.	ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	58
8.	ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ.....	59
9.	ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	60
10.	ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ – ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ.....	60
11.	ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ, ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	63
12.	ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	64
13.	ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ.....	65
14.	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ.....	68
15.	ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ.....	68
16.	ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	70
17.	ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	70
18.	ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ, ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	71
19.	ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ – ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ΚΑΙ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	72
20.	ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	74
21.	ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	75
22.	ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	76
23.	ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ.....	77
24.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	77
25.	ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ.....	81
26.	ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ.....	83
27.	ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	83
28.	ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....	89
29.	ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	91

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Περιστερής, 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 εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ (η «Εταιρεία») για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2023 έως την 30η Ιουνίου 2023, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34), απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και των υποχρεώσεων, τα ίδια κεφάλαια της 30/06/2023 και τα συνολικά αποτελέσματα της περιόδου του α' Εξαμήνου του 2023 της Εταιρείας και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007, και
- ii) η Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007.

Αθήνα, 21/09/2023

Οι βεβαιούντες

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

**Το εκτελεστικό
μέλος του Δ.Σ.**

Γεώργιος Περιστερής

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Γεώργιος Σπύρου

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 01/01/2023 - 30/06/2023

Η παρούσα Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου η οποία αφορά στην ενδιάμεση περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως την 30η Ιουνίου 2023, συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις διατάξεις του νόμου 4548/2018 και του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007, ως σήμερα ισχύουν και τις επ' αυτού εκδοθείσες εκτελεστικές αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (άρθρου 4 της απόφασης με αριθμό 8/754/14.4.2016 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς).

Οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς που υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση και ειδικότερα σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Εισαγωγή

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά οι χρηματοοικονομικές πληροφορίες της εξαμηνιαίας περιόδου αναφοράς, καθώς και 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 Β' εξάμηνο του 2023 και, τέλος, παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν μεταξύ του εκδότη και των συνδεδεμένων με αυτόν προσώπων.

A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις και Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς

Παρά την συνεχιζόμενη γεωπολιτική αβεβαιότητα λόγο του πολέμου στην Ουκρανία, του υψηλού πληθωρισμού και της επακόλουθης αυστηρής νομισματικής πολιτικής, η Ελληνική οικονομία φαίνεται να διατηρεί και στην διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2023 σημαντικό μέρος της αναπτυξιακής δυναμικής του προηγούμενου έτους. Ως αποτέλεσμα κατά το δεύτερο τρίμηνο του έτους συνεχίστηκε η οικονομική ανάπτυξη αλλά με ηπιότερο ρυθμό συγκριτικά με τους ρυθμούς της μετά πανδημίας περιόδου του προηγούμενου έτους. Το ΑΕΠ κατά το Β τρίμηνο του 2023 ενισχύθηκε κατά 2,7% σε ετήσια βάση, ενώ σημείωσε αύξηση κατά 1,3% σε σχέση με το αμέσως προηγούμενο τρίμηνο. Σε αυτό βοήθησε η ενίσχυση των επενδύσεων και η αύξηση της ιδιωτικής κατανάλωσης (σε χαμηλότερο ρυθμό σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο του προηγούμενου έτους). Συνολικά για το πρώτο εξάμηνο του έτους το Ελληνικό ΑΕΠ αυξήθηκε κατά 2,3% σε ετήσια βάση. Αξίζει να σημειωθεί ότι ο ρυθμός ενίσχυσης του ΑΕΠ της Ελλάδος κατά το πρώτο εξάμηνο ξεπέρασε τον αντίστοιχο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την ίδια περίοδο που διαμορφώθηκε στο 0,8% (και στο 0,5% για το δεύτερο τρίμηνο).

Σε επίπεδο συνιστωσών, κατά το δεύτερο τρίμηνο του 2023 η ιδιωτική κατανάλωση ενισχύθηκε κατά 3,2% και οι επενδύσεις (Ακαθάριστος σχηματισμός παγίου κεφαλαίου) ενισχύθηκαν κατά 7,9%. Στον αντίποδα η Δημόσια κατανάλωση μειώθηκε κατά 1,4% ενώ οι εισαγωγές αυξήθηκαν κατά 0,6% με τις εξαγωγές να αυξάνονται κατά 0,1%.

Στο μέτωπο του πληθωρισμού, η καθοδική πορεία που ξεκίνησε κατά το τέλος του 2022 συνεχίστηκε σε συνέχεια της υποχώρησης των διεθνών τιμών ενέργειας. Αντίθετα ο πληθωρισμός τροφίμων κορυφώθηκε τον Δεκέμβριο του 2022 με την αποκλιμάκωση του να αναμένεται να είναι αργή. Με βάση τα τελευταία στοιχεία της ΕΛΣΤΑΤ για τον Ιούνιο του 2023 ο εναρμονισμένος δείκτης τιμών καταναλωτή διαμορφώθηκε στο 2,8% σε ετήσια βάση έναντι 4,1% για τον Μάιο, με την μείωση ωστόσο να εστιάζεται κυρίως στις τιμές των ενεργειακών προϊόντων ενώ οι αυξητικές τάσεις συνεχίστηκαν στα είδη διατροφής. Σαν αποτέλεσμα ο δομικός πληθωρισμός ανήλθε στο 4,8% για τον Ιούνιο παρά την μείωση του από 7,8% τον Μάιο συνεχίζοντας να επιβαρύνει το κόστος διαβίωσης.

Σε επίπεδο πρόδρομων δεικτών, ο Δείκτης Οικονομικού Κλίματος κατά το Β τρίμηνο του 2023 ενισχύθηκε ελαφρά σε σχέση με το προηγούμενο τρίμηνο (109,0 έναντι 106,9) αλλά και το αντίστοιχο του προηγούμενου έτους (105,1). Οι επιχειρηματικές προσδοκίες ενισχύθηκαν σημαντικά στο πρόσφατο τρίμηνο σε σύγκριση με το προηγούμενο στις Υπηρεσίες, ηπιότερα σε Λιανικό εμπόριο και Κατασκευές, ενώ υποχώρησαν ήπια στη Βιομηχανία. Ο Δείκτης Καταναλωτικής Εμπιστοσύνης βελτιώθηκε αισθητά την περίοδο Απριλίου-Ιουνίου έναντι του προηγούμενου τριμήνου, στις -36,7 (από -43,3) μονάδες. Παράλληλα, κινείται έντονα υψηλότερα σε σχέση με ένα χρόνο νωρίτερα (-53,0 μον.).

Αναφορικά με την αναμενόμενη πορεία έως το τέλος του έτους, η Ελληνική οικονομία εκτιμάται ότι θα συνεχίσει να μεγεθύνεται με τουλάχιστον παρόμοιο ρυθμό, με τους περισσότερους φορείς να εκτιμούν μεγέθυνση της τάξεως του 2,3%. Η εκτόνωση των πληθωριστικών πιέσεων αλλά και τα οφέλη από την υλοποίηση των σκοπούμενων επενδύσεων από τον ιδιωτικό και δημόσιο τομέα σε συνδυασμό με την χαμηλότερη του αναμενομένου επιβράδυνση των Ευρωπαϊκών οικονομιών και την θετική συνεισφορά του τουρισμού αναμένεται να παίξουν σημαντικό ρόλο. Από την άλλη πλευρά η κορύφωση της αυστηρής δημοσιονομικής πολιτικής αλλά, η συνεχιζόμενη εξομάλυνση του ρυθμού αύξησης της ιδιωτικής κατανάλωσης αλλά και ο ρυθμός των εισαγωγών είναι παράγοντες που θα έχουν αντίκτυπο στην οικονομική δραστηριότητα.

Για τα επόμενα έτη ωστόσο αναμένεται νέα επιτάχυνση της Ελληνικής οικονομίας σε ρυθμούς υψηλότερους από τον Ευρωπαϊκό μέσο όρο με τις τελευταίες εκτιμήσεις από την Τράπεζα της Ελλάδος να στοχεύουν σε 3,0% ενίσχυση του ΑΕΠ για το 2024 και 2,7% για το 2025. Απαραίτητες συνθήκες για την πραγματοποίηση αυτών των προβλέψεων είναι η περαιτέρω αποκλιμάκωση της γεωπολιτικής κρίσης, η μείωση των τιμών ενέργειας αλλά και η ομαλή προσαρμογή των Ευρωπαϊκών οικονομιών στο νέο περιβάλλον αυστηρής νομισματικής και δημοσιονομικής πολιτικής. Όσον αφορά την Ελλάδα βασικό ρόλο θα διαδραματίσει η συνεχιζόμενη καλή πορεία του τουρισμού, η υλοποίηση των σχεδιαζόμενων επενδύσεων και η περαιτέρω μείωση του ελλειμματικού εμπορικού ισοζυγίου.

Σημειώνεται ότι σημαντική ευκαιρία για την Ελληνική οικονομία αποτελεί η αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της χώρας. Στις αρχές Σεπτεμβρίου ο οίκος αξιολόγησης DBRS (ένας από του 4 που αναγνωρίζονται επίσημα από την Ευρωπαϊκή Κεντρική τράπεζα) αναβάθμισε το αξιόχρεο των Ελληνικών κρατικών ομολόγων σε "BBB-", τοποθετώντας τα εντός της επενδυτικής βαθμίδα για πρώτη φορά μετά την περίοδο της οικονομικής κρίσης, ένα γεγονός που αναμένεται να έχει σημαντικά οφέλη για την Ελληνική οικονομία. Σε αυτό το πλαίσιο το Γραφείο Προϋπολογισμού της Βουλής εκτιμάει ότι η ανάκτηση της επενδυτικής βαθμίδας και η διάχυση του

χαμηλότερου κόστους δανεισμού στον ιδιωτικό τομέα θα μπορούσε να ενισχύσει τον ρυθμό αύξησης του ΑΕΠ κατά 0,5% για το 2024 έναντι του βασικού σεναρίου μέσω της αύξησης των ιδιωτικών επενδύσεων.

Σημαντική επίσης επίδραση αναμένεται να έχει η αύξηση της επενδυτικής δραστηριότητας μέσω των δράσεων του μηχανισμού ανάκαμψης και ανθεκτικότητας (Recovery and Resilience Facility RRF) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η Ελλάδα έχει έως τώρα λάβει 11 δις ευρώ σε χρηματοδοτήσεις (pre-financing και 2 πρώτες δόσεις), ενώ έχει ήδη καταθέσει αίτημα για εκταμίευση 1,7 δις στα πλαίσια της 3ης δόσης. Συνολικά έως τον Μάιο του 2023 έχουν υποβληθεί 425 επενδυτικά σχέδια για το πλαίσιο των δανείων του RRF συνολικής αξίας 15,7 δις (εκ των οποίων 6,4 δις δάνεια RRF, 3,8 δις ίδια κεφάλαια και 5,5 δις τραπεζικά δάνεια). Έως τώρα περί της 178 συμφωνίες χρηματοδότησης έχουν υπογραφεί συνολικής αξίας 6,8 δις. Στο κομμάτι των επιδοτήσεων έως το τέλος Μαρτίου 617 έργα έχουν υποβάλει αιτήσεις με συνολικό κόστος 17,8 δις, ενώ 3,2 δις εκταμιεύσεων έχουν ήδη πραγματοποιηθεί.

Εξελίξεις στην αγορά ενέργειας στην Ελλάδα για το Α εξάμηνο του 2023

Από την αρχή του έτους και την εν μέρη αποκλιμάκωση των γεωπολιτικών πιέσεων η αγορά ενέργειας έχει εισέλθει σε μια φάση ομαλοποίησης με πολλές παραμέτρους ωστόσο να παραμένουν ευμετάβλητες επηρεάζοντας την ορατότητα σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα. Αυτό σε συνδυασμό με την χαμηλότερη ζήτηση σαν αποτέλεσμα των υψηλών τιμών αλλά και των ηπιότερων θερμοκρασιών που επικράτησαν κατά την χειμερινή περίοδο οδήγησαν σε συνέχιση της αποκλιμάκωσης των τιμών ενέργειας που παρατηρήθηκε κατά το τέλος του 2022 και την περαιτέρω μείωση τους μέσα στο πρώτο εξάμηνο του 2023. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι οι τιμές του Title Transfer Facility (TTF) από τα επίπεδα ρεκόρ το τρίτου τριμήνου του 2022 (μέσο όρο 206 ευρώ/MWh) υποχώρησαν σε 76,3 ευρώ/MWh τον Δεκέμβριο και συνέχισαν την πτωτική τους τάση κλείνοντας στα 25,8 ευρώ/MWh για τον Ιούνιο του 2023. Σε ένα αντίστοιχο μοτίβο η τιμή ρεύματος στην χονδρεμπορική αγορά παρουσίασε μια μέση τιμή στα 142 ευρώ/MWh για το πρώτο εξάμηνο του έτους (100 ευρώ/MWh για τον Ιούνιο) έναντι περίπου 300 ευρώ/MWh για το 2022.

Η ζήτηση ρεύματος κατά το Α εξάμηνο του 2023 σημείωσε μια πτώση κατά 8,5% σε ετήσια βάση επηρεασμένη κυρίως από τις υψηλές για την εποχή θερμοκρασίες που επικράτησαν κατά τους πρώτους μήνες του έτους (και έναντι ιδιαίτερα χαμηλών θερμοκρασιών για τους αντίστοιχους μήνες του 2022) αλλά και από τα μέτρα περιορισμού της κατανάλωσης από νοικοκυριά και επιχειρήσεις.

Η μειωμένη ζήτηση οδήγησε σε πτώση της παραγωγής από θερμικές μονάδες στο διασυνδεδεμένο σύστημα (13,1% μείωση λιγνιτικής παραγωγής, 30,1% μείωση παραγωγής από φυσικό αέριο) ενώ η υδροηλεκτρική παραγωγή επίσης μειώθηκε κατά 26%. Στον αντίποδα η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 6,1% σε συνέχεια της αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος, ενώ αύξηση παρουσίασαν και οι εισαγωγές κατά 27,3%. Συνολικά οι ΑΠΕ κάλυψαν το 43% της ζήτησης κατά το πρώτο εξάμηνο του έτους (ιστορικό υψηλό) έναντι 37,1% για την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Αξίζει να σημειωθεί ότι συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής από μεγάλα υδροηλεκτρικά η συνολική παραγωγή πράσινης ενέργειας στην χώρα κάλυψε το 49,7% της ζήτησης κατά το πρώτο εξάμηνο του 2023.

Στον τομέα των ΑΠΕ και πιο συγκεκριμένα στην αιολική ενέργεια η εγκατεστημένη ισχύς στο τέλος Ιουνίου 2023 ανερχόταν σε 4,935 MW παρουσιάζοντας μια αύξηση κατά 252 MW (+5,4%) σε σχέση με το τέλος του 2022. Αποτέλεσμα αυτού, κατά το πρώτο εξάμηνο του 2023, συνδέθηκαν στο δίκτυο περισσότερες νέες ανεμογεννήτριες από ό,τι καθ' όλο το 2022. Η επιτάχυνση της ανάπτυξης οφείλεται στη σταδιακή ολοκλήρωση μεγάλων αιολικών επενδύσεων χάρη στις προσπάθειες των επιχειρήσεων, του επιστημονικού κόσμου και των επαγγελματιών της αιολικής ενέργειας που δραστηριοποιούνται στην Ελλάδα. Όσον αφορά τα μερίδια αγοράς, σύμφωνα με τα στοιχεία της ΕΛΕΤΑΕΝ, για τον Ιούνιο του 2023 στην Ελλάδα η ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή κατείχε το 18,9% της εγκατεστημένης αιολικής ισχύος, με τον δεύτερο και τον τρίτο παραγωγό να διατηρούν ποσοστό 14,3% και 8,3% αντίστοιχα.

Σύμφωνα με τα στοιχεία της ίδιας πηγής κατά το τέλος του Α' εξαμήνου 2023 ήταν υπό κατασκευή ή είχαν συμβολαιοποιηθεί πάνω από 600 MW νέων αιολικών πάρκων, η μεγάλη πλειοψηφία των οποίων αναμένεται να συνδεθεί στο δίκτυο εντός των επόμενων 12 μηνών. Άλλα 450 MW βρίσκονται σε φάση συμβολαιοποίησης ή επίκειται η έναρξη κατασκευής τους. Σε αυτά πρέπει να προστεθούν ακόμα 400 MW που έχουν επιλεγεί σε διαγωνισμούς, έχουν καταθέσει τις εγγυητικές καλής εκτέλεσης αλλά δεν ανήκουν σε κάποια από τις ανωτέρω κατηγορίες. Έτσι, η συνολική αιολική ισχύς αναμένεται να προσεγγίσει τα 6,5 GW εντός της επόμενης τριετίας.

Όσον αφορά τα φωτοβολταϊκά με βάση τα τελευταία στοιχεία για το σύνολο της χώρας (ΔΑΠΕΕΠ-Μάρτιος 2023) η εγκατεστημένη ισχύς ανήλθε σε 5,490 MW, παρουσιάζοντας μια αύξηση για το πρώτο τρίμηνο κατά 220 MW σε σχέση με το τέλος του 2022 ενώ σύμφωνα με τις εκτιμήσεις του ΔΑΠΕΕΠ αναμένονται για το σύνολο τις χρονιάς προσθήκες τουλάχιστον παρόμοιες με το 2022 (1,235 MW).

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, το πρώτο εξάμηνο του έτους, συνέχισε την υλοποίηση του επενδυτικού της πλάνου με την κατασκευή ώριμων έργων αλλά και την ενίσχυση του χαρτοφυλακίου της με την περαιτέρω ωρίμανση έργων από το υπάρχον χαρτοφυλάκιο αλλά και την προσθήκη νέων σε διάφορα στάδια. Στο πλαίσιο του σχεδιασμού αυτού, ξεκίνησε η σύνδεση στο δίκτυο του συμπλέγματος αιολικών πάρκων στο Καφηρέα συνολικής ισχύος 327 MW. Έως το τέλος του Ιουνίου είχαν ανεγερθεί και συνδεθεί το 59% των ανεμογεννητριών (204,4 MW) με το έργο να βρίσκεται πλέον σε πλήρη λειτουργία κατά την ημερομηνία δημοσίευσης των οικονομικών καταστάσεων.

Περαιτέρω, για το έργο αποθήκευσης μεγάλης διάρκειας με τεχνολογία αντλιοσταμείωσης στην περιοχή της Αμφιλοχίας (680 MW) που είχε ήδη ξεκινήσει από το τέλος του προηγούμενου έτους, συνεχίζονται οι εργασίες κατασκευής του και αναμένεται να ολοκληρωθεί σε διάρκεια περίπου τριών ετών.

Ειδικότερα:

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

	ΣΥΝΟΛΟ	ΕΛΛΑΔΑ	ΠΟΛΩΝΙΑ	ΒΟΥΛΓΑΡΙΑ
ΑΙΟΛΙΚΑ	1.066,8	934,8	102	30
ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΑ	17,8	17,8		
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ	8,5	8,5		
ΒΙΟΜΑΖΑ	2,6	2,6		
ΣΥΝΟΛΟ	1.095,7	963,7	102	30

* Στον ανωτέρω πίνακα περιλαμβάνονται Αιολικά Πάρκα ισχύος 167,4 MW τα οποία βρίσκονται σε δοκιμαστική λειτουργία στην Ελλάδα

Την ίδια στιγμή πλήθος νέων έργων σημαντικής ισχύς στην Ελλάδα και το εξωτερικό (κυρίως φωτοβολταϊκά) είναι έτοιμα προς κατασκευή. Αποτέλεσμα των ανωτέρω είναι η συνολική ισχύς έργων σε λειτουργία, υπό κατασκευή και έτοιμα προς κατασκευή ξεπερνάει τα 2,000 MW αυτή την στιγμή έχοντας ως στόχο να ξεπεράσει τα 6,000 MW στο τέλος της δεκαετίας.

Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή έχει στην διάθεση του το μεγαλύτερο και πιο διαφοροποιημένο χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ στην χώρα σε διάφορα στάδια ωρίμανσης συνολικής ισχύος άνω των 12 GW.

β) στον κλάδο της διαχείρισης απορριμμάτων ο Όμιλος λειτουργεί το έργο Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Ηπείρου ενώ κατά το έτος 2022 έθεσε σε λειτουργία την Μονάδα Μεταβατικής Διαχείρισης της Αρκαδίας, τον Σταθμό Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Αργολίδας και τον Σταθμό Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Κορινθίας στο πλαίσιο του έργου Σύμπραξης Δημόσιου Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου», το οποίο υλοποιείται από την εταιρεία του Ομίλου ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ. Στα πλαίσια της ίδιας σύμβασης 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 την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2023 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες ανήλθαν σε € 145,6 εκ. έναντι € 155,9 εκ. της πρώτης εξαμηνιαίας περιόδου του έτους 2022, μειωμένες κατά 6,6%. Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου ανέρχονται σε € 74,3 εκ. έναντι € 80,4 εκ. την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους, μειωμένα κατά 7,7%. Στην μείωση τόσο των πωλήσεων όσο και των λειτουργικών κερδών προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) καθοριστική επίδραση είχε η παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας από αιολικά πάρκα συνέπεια της εξαιρετικά χαμηλής ανεμολογικής ισχύς που σημειώθηκε κατά την διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2023. Τα κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες διαμορφώθηκαν σε € 29,8 εκ., μειωμένα κατά 32,4% έναντι € 44,0 εκ. την αντίστοιχη

εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους 2022. Τα καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας διαμορφώθηκαν σε € 22,2 εκ., μειωμένα κατά 24,6% σε σχέση με την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους (2022: € 29,4 εκ.). Η μείωση των καθαρών κερδών περιόδου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα σε ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας κατά € 7,2 εκ. οφείλεται κατά κύριο λόγο στην μειωμένη ανεμολογική ισχύ. Τα Καθαρά κέρδη από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες εξαιρουμένης της δαπάνης του προγράμματος από την δωρεάν διάθεση μετοχών και αποτελεσμάτων από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία ανήλθαν σε € 23,8 εκ., μειωμένα κατά 50,8% σε σχέση με την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους. Τέλος, 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 € 74,7 εκ., μειωμένα κατά 25,0% σε σχέση με την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του προηγούμενου έτους.

Σχετικά με τα αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες των επιμέρους κλάδων:

- Ο **ενεργειακός κλάδος** πραγματοποίησε πωλήσεις € 105,4 εκ., μειωμένες κατά 13,8% σε σχέση με το Α' Εξάμηνο του 2022, ενώ η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) ανήλθε σε € 70,4 εκ., σημειώνοντας μείωση κατά 6,4% σε σχέση με την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του 2022. Η εν λόγω μείωση οφείλεται κατά κύριο λόγο στην μειωμένη ανεμολογική ισχύ του πρώτου εξαμήνου του έτους 2023.
- Ο κύκλος εργασιών της **κατασκευαστικής δραστηριότητας** της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ανήλθε σε € 54,2 εκ. σημειώνοντας μείωση 41,4% σε σχέση με την αντίστοιχη εξαμηνιαία περίοδο του 2022. Η μείωση οφείλεται κυρίως στην φύση της δραστηριότητας αυτής, καθώς η ανάπτυξη νέων Αιολικών Πάρκων στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας και η κατασκευή μονάδων διαχείρισης απορριμμάτων της Περιφέρειας Πελοποννήσου τείνουν να ολοκληρωθούν στο μεγαλύτερο μέρος τους κατά την διάρκεια του έτους 2023 και δεν υπάρχουν νέες κατασκευαστικές συμβάσεις. Από το σύνολο του κύκλου εργασιών ποσό 26,78 εκ. ευρώ αφορούσε πελάτες εκτός Ομίλου. Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων (EBITDA) του κατασκευαστικού κλάδου διαμορφώθηκαν σε € 3,0 εκ. έναντι € 9,0 εκ. της αντίστοιχης εξαμηνιαίας περιόδου του 2022. Ειδικότερα, το ανεκτέλεστο υπόλοιπο κατασκευαστικών εργασιών ανήλθε σε € 27,2 εκ. στο τέλος της εξαμηνιαίας περιόδου του 2023 εκ των οποίων ποσό € 26,2 εκ. αφορά έργα του τομέα παραχώρησης.
- Τα έσοδα από τον **κλάδο των παραχωρήσεων** ανήλθαν σε € 13,4 εκ. έναντι ποσού € 9,2 εκ. της αντίστοιχης εξαμηνιαίας περιόδου του 2022 σημειώνοντας αύξηση 45,6% οφειλόμενη κυρίως στην βελτίωση μεγεθών της παραγωγής των μονάδων επεξεργασίας απορριμμάτων μετά και την έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας της ΜΕΑ Αρκαδίας. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε € 3,9 εκ., έναντι € 0,8 εκ. της αντίστοιχης εξαμηνιαίας περιόδου του 2022.
- Τέλος, το ύψος των **εξόδων έρευνας και ανάπτυξης** που πραγματοποίησε ο Όμιλος κατά την διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του έτους 2023 ανέρχεται σε € 3.719 χιλ.. Τα έξοδα αυτά σχετίζονται κυρίως με την ανάπτυξη νέων μονάδων παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθώς και την δυνατότητα σύναψης νέων συμβάσεων των τομέων κατασκευών και παραχωρήσεων μέσω δημοσίων διαγωνισμών.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει σταθερή, καθώς τα συνολικά ταμειακά διαθέσιμα διαμορφώθηκαν σε € 393,2εκ. ενω ποσό € 69,8 εκ. αφορά σε δεσμευμένες καταθέσεις σχετιζόμενες με τις

υποχρεώσεις του δανεισμού των εταιρειών του Ομίλου. Οι δανειακές υποχρεώσεις ανήλθαν σε € 1.164,1 εκ. διαμορφώνοντας έτσι την καθαρή δανειακή θέση (δανειακές υποχρεώσεις μείον ταμειακά διαθέσιμα μείον δεσμευμένες καταθέσεις σχετιζόμενες με δανειακές υποχρεώσεις) την 30/06/2023 στο επίπεδο των € 770,9 εκ. έναντι € 669,3 εκ. την 31/12/2022. Σημειώνεται ότι στα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου περιλαμβάνονται και ποσά για επιστροφή, ύψους € 3,0 εκ., που αφορούν σε εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης των χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Τα προαναφερθέντα ποσά θα επιστραφούν μόλις ολοκληρωθούν οι σχετικές διαδικασίες των αρμόδιων Υπηρεσιών του Υπουργείου Ανάπτυξης και έχουν εξαιρεθεί από το σύνολο των ταμειακών διαθεσίμων για τον ανωτέρω υπολογισμό.

Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023, οι επενδύσεις του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ανήλθαν συνολικά σε € 125,6 εκ.. Η συνεχιζόμενη επενδυτική δραστηριότητα του Ομίλου δημιουργεί τις προϋποθέσεις για τη σταθεροποίηση μίας αυξημένης ροής εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνια βάση.

B. Σημαντικά γεγονότα κατά το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας οικονομικής χρήσης

Κατά το Α' εξάμηνο του 2023 σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- **Διανομή μερίσματος σύμφωνα με τις αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 14/06/2023**

Την 14/06/2023, συνήλθε Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε, στην οποία εγκρίθηκε η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου για την διανομή κερδών και αποθεματικών συνολικού ποσού Ευρώ 44.604.209,65, ήτοι 0,38 € 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.

- **Νέες επενδύσεις στον τομέα αιολικών πάρκων και φωτοβολταϊκών μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας**

Η Εταιρεία προχώρησε την 10η Φεβρουαρίου 2023 στην απόκτηση του συνόλου των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΑΝΑΞ ΙΚΕ η οποία στην συνέχεια μετονομάστηκε σε ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ ΙΚΕ. Η εταιρεία αναπτύσσει ένα φωτοβολταϊκό σταθμό στην ευρύτερη περιοχή Νομού Ροδόπης ισχύος 246,35 MW.

- **Σύσταση νέας εταιρείας στον τομέα των παραχωρήσεων**

Την 17η Μαΐου 2023 η μητρική εταιρεία του Ομίλου, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ συνέστησε από κοινού με την εταιρεία GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ την εταιρεία με την επωνυμία ΤΕΡΝΑ FIBER ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ. Η εν λόγω εταιρεία αποτελεί εταιρεία όχημα για την εκτέλεση της Σύμβασης Σύμπραξης που θα υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου δια του Υπουργού Ψηφιακής Διακυβέρνησης (εφεξής «η Αναθέτουσα Αρχή»), της Εταιρείας και των ιδρυτών – αρχικών μετόχων της Εταιρείας ως εκ τρίτου συμβαλλομένων, για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6, όπως αυτές αναφέρονται στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος και στο Τεύχος Πρόσκλησης Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών.

• **Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών της Εταιρείας**

Στα πλαίσια του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών η Διοίκηση της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» ενημέρωσε το Επενδυτικό Κοινό ότι προς υλοποίηση του εγκεκριμένου, με την από 16η Δεκεμβρίου 2020 απόφαση της Έκτακτης Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας, προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών και σε συνέχεια της συνεισφοράς τους στην επίτευξη των χρηματοοικονομικών στόχων, στην υλοποίηση νέων έργων καθώς και στην αύξηση της κερδοφορίας της Εταιρείας, διέθεσε σε είκοσι έξι (26) Διοικητικά Στελέχη της συνολικά 2.250.000 Νέες Μετοχές οι οποίες προέκυψαν από αυξήσεις του μετοχικού της κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών υπέρ το άρτιο και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 1,9% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου. Η απόκτηση των μετοχών πραγματοποιήθηκε μέσω εξωχρηματιστηριακής συναλλαγής την 22/6/2023.

Σημειώνεται ότι δεδομένου ότι οι Νέες Μετοχές είναι της ίδιας κατηγορίας με τις μετοχές της Εταιρείας που είναι ήδη σε διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά της Αγοράς Αξιών του Χ.Α. και αντιπροσωπεύουν, σε περίοδο δώδεκα μηνών, ποσοστό περίπου 1,9% των ήδη εισηγμένων μετοχών της Εταιρείας, δηλαδή ποσοστό μικρότερο του 20% του αριθμού των μετοχών της ίδιας κατηγορίας που έχουν ήδη εισαχθεί προς διαπραγμάτευση στο Χ.Α. χωρίς να έχει γίνει άλλη εισαγωγή πέραν αυτής τους τελευταίους δώδεκα μήνες, δεν υφίσταται υποχρέωση δημοσίευσης ενημερωτικού δελτίου για την εισαγωγή των Νέων Μετοχών προς διαπραγμάτευση στο Χ.Α., κατ' εφαρμογή και της εξαίρεσης του εδ. α' της παρ. 5 του άρθρου 1 του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1129. Κατόπιν των ανωτέρω το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα σε €35.431.527,00 διαιρούμενο σε 118.105.090 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας €0,30 η κάθε μία.

Γ. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης

Από την 01/07/2023 μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

• **Ολοκλήρωση εγκατάστασης του συνόλου των Ανεμογεννητριών του Αιολικών Πάρκων στην περιοχή Καφηρέα**

Στο τέλος μηνός Αυγούστου 2023 ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση όλων των Ανεμογεννητριών του Συμπλέγματος Αιολικών Πάρκων του Ομίλου στην περιοχή της Καρύστου & Καφηρέα συνολικής ισχύος 327 MW. Το έργο αυτό αποτελεί το μεγαλύτερο έργο του Ομίλου Τέρνα Ενεργειακή στον τομέα της ανανεώσιμων πηγών ενέργεια και της Αιολικής Ενέργειας ειδικά.

• **Έναρξη λειτουργίας του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας) της Περιφέρειας Πελοποννήσου.**

Στις 30/06/2023 ο Ανεξάρτητος Ελεγκτής εξέδωσε Πιστοποιητικό Αποδοχής του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας) κατόπιν της επιτυχούς ολοκλήρωσης της δοκιμαστικής περιόδου που διήλθε ο ως άνω Σταθμός οπότε και κατά την ως άνω ημερομηνία επήλθε η Προγραμματισμένη Ημερομηνία Διαθεσιμότητας Υπηρεσιών Μεταβατικής Διαχείρισης του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας). Η επιτυχής ολοκλήρωση της δοκιμαστικής περιόδου και η έκδοση του ως άνω Πιστοποιητικού Αποδοχής σηματοδοτούν την έναρξη, από την 1^η Ιουλίου 2023, της Περιόδου Υπηρεσιών

Μεταβατικής Διαχείρισης του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας) για την αποδοχή και επεξεργασία των αστικών στερεών αποβλήτων σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Σύμπραξης.

Δ. Προοπτικές

Η απόδοση του πρώτου εξαμήνου του τρέχοντος έτους έχει επηρεαστεί από τις αδύναμες ανεμολογικές συνθήκες που παρατηρήθηκαν στην χώρα και στο Βόρεια ημισφαίριο γενικότερα, σε αντίθεση με τις ιδιαίτερα ενισχυμένες συνθήκες που παρατηρήθηκαν στο πρώτο εξάμηνο του προηγούμενου έτους. Το γεγονός αυτό είναι συμβατό με τη στοχαστικότητα που διέπει την παραγωγή από αιολικά πάρκα και λαμβάνεται υπόψη σε κάθε μοντέλο πρόβλεψης, χωρίς να επηρεάζει τη μακροχρόνια απόδοση των έργων που υπενθυμίζεται ότι έχουν διάρκεια ζωής 25 έτη.

Σε σχέση με τις αμέσως επόμενες περιόδους ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή αναμένει σημαντική ενίσχυση των εσόδων και της λειτουργικής κερδοφορίας σε συνέχεια της έναρξης λειτουργίας του αιολικού συμπλέγματος Καφηρέα πριν το τέλος του τρίτου τριμήνου του τρέχοντος έτους. Η έναρξη λειτουργίας σηματοδοτεί μια αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος κατά περίπου 35% και αναμένεται να έχει ένα αντίστοιχο αντίκτυπο στην λειτουργική κερδοφορία (σε ετησιοποιημένη βάση). Αξίζει να αναφερθεί επίσης ότι πλέον βρίσκεται σε πλήρη εμπορική λειτουργία το έργο της διαχείρισης αποκριμάτων στην Πελοπόννησο και μαζί με τα λοιπά έργα του τομέα παραχωρήσεων/ΣΔΙΤ (διαχείριση απορριμμάτων Ηπείρου, Ηλεκτρονικό Εισιτήριο) θα ενισχύσει περαιτέρω τις επιδόσεις του Ομίλου σε μακροπρόθεσμη βάση.

Σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα ο Όμιλος συνεχίζει απρόσκοπτα το επενδυτικό του πλάνο έχοντας πλέον υπό κατασκευή το μεγάλο έργο αντλιοσταμίου στην Αμφιλοχία συνολικής επένδυσης 650 εκατ. ευρώ. Ακόμα σταδιακά από το τέλος του τρέχοντος έτους και εντός του 2024 προγραμματίζεται να ξεκινήσει η κατασκευή νέων πάρκων (κυρίως φωτοβολταϊκών) στην Ελλάδα ενώ συνεχίζουν να εξετάζονται κατά περίπτωση και έργα στο εξωτερικό. Παράλληλα ο Όμιλος προχωρά τις διαδικασίες για την ωρίμανση έργων διαφόρων τεχνολογιών (π.χ. υδροηλεκτρικά, αποθήκευση, υβριδικά κ.α.) στην Ελλάδα που αναμένεται να είναι σε θέση σταδιακά να ξεκινήσουν κατασκευή από το επόμενο έτος. Τέλος έμφαση δίνεται και σε νέα έργα παραχωρήσεων/ΣΔΙΤ (διαχείριση απορριμμάτων, ψηφιακός μετασχηματισμός κ.α.) που μπορούν να θα ενισχύσουν περαιτέρω τα έσοδα του Ομίλου σε μακροπρόθεσμη βάση προσφέροντας επίσης και συνέργειες.

Δεδομένων των παραπάνω και παρά τις συνεχείς προκλήσεις και τις πάντα ευμετάβλητες συνθήκες στις αγορές ενέργειας στην Ελλάδα και στο εξωτερικό όπως το πρόσφατο παρελθόν έχει δείξει, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή αναμένεται να συνεχίσει να πρωταγωνιστεί. Υπενθυμίζεται ο μακροπρόθεσμος στόχος του Ομίλου να προσεγγίσει ένα χαρτοφυλάκιο έργων άνω των 6.0 GW σε λειτουργία πριν από το τέλος της τρέχουσας δεκαετίας.

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, 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.

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 16,5% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, το 61,4% αναφέρεται σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου, ενώ το 22,2% 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.

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 χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2023 από συνεχιζόμενες λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε € 55 εκ. έναντι € 57

εκ. το 2022. 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.

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 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, 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

Η πολεμική σύρραξη στην περιοχή της Ουκρανίας συνεχίζεται με τι πιθανότητες για την επίλυση να εξακολουθούν να είναι ελάχιστες. Ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ εξακολουθεί να παρακολουθεί στενά τις εξελίξεις οι οποίες δεν είχαν και ούτε αναμένεται να έχουν άμεση επίδραση στα μεγέθη και τις επιδόσεις του. Δεδομένου ότι η πλειονότητα των Α/Π έχουν σταθερή τιμή πώλησης, τα σημαντικά κόστη είναι οι αποσβέσεις του εξοπλισμού και το κόστος δανεισμού αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου, η επίδραση εξακολουθεί είναι επουσιώδης και δεν αναμένεται αυτό να αλλάξει στο άμεσο μέλλον. Στο λειτουργικό τομέα των «Παραχωρήσεων» δεν αναμένεται κάποια σημαντική επίδραση λόγω της δομής των συμβάσεων που διέπουν τις εν λόγω λειτουργίες.

Τέλος, λόγω της δυναμικής των εν λόγω γεγονότων ενδεχομένως να ανακύψουν νέοι κίνδυνοι. Η Διοίκηση του Ομίλου λαμβάνοντας υπόψη την υφιστάμενη αβεβαιότητα στο ευρύτερο οικονομικό κλίμα προσπαθεί να αξιολογήσει έγκαιρα τις οποιαδήποτε 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 επενδύσεών 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 επιδόσεων 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 & 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 21.

EBITDA (Earnings Before Interest Taxes Depreciation & Amortization) - «Κέρδη προ τόκων, φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και αποσβέσεων»: Ο δείκτης προσθέτει στα Κέρδη προ τόκων και φόρων (EBIT), τις συνολικές αποσβέσεις ενσώματων & 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 την 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 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

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2023

(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
30ης Ιουνίου 2023						
Κύκλος εργασιών						
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	26.784	105.424	6.549	6.883	-	145.640
Διατομεακά έσοδα	27.376	-	-	-	(27.376)	-
Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	54.160	105.424	6.549	6.883	(27.376)	145.640
Κόστος πωλήσεων	(49.471)	(47.904)	(4.834)	(5.709)	25.387	(82.531)
Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	4.689	57.520	1.715	1.174	(1.989)	63.109
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(90)	(16.121)	(367)	(288)	15	(16.851)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(415)	(3.304)	(1)	-	-	(3.720)
Λουπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	(1.394)	8.427	1.523	77	-	8.633
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.790	46.522	2.870	963	(1.974)	51.171
Αποσβέσεις	(249)	(26.556)	(89)	(10)	1.148	(25.756)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.676	-	-	-	2.676
EBITDA από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	3.039	70.402	2.959	973	(3.122)	74.251
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	937.539	56.441	10.181	-	1.004.161
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	216	-	-	-	216
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	136.608	19.585	3.549	-	159.742
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(296.168)	(21.124)	(6.065)	-	(323.357)
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(68.124)	(1.320)	(399)	-	(69.843)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	-	710.071	53.582	7.266		770.919

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2023

(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
30ης Ιουνίου 2022*						
Κύκλος εργασιών						
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	24.268	122.359	3.080	6.143	-	155.850
Διατομεακά έσοδα	68.157	-	-	-	(68.157)	-
Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	92.425	122.359	3.080	6.143	(68.157)	155.850
Κόστος πωλήσεων	(83.511)	(47.667)	(2.865)	(5.193)	64.014	(75.222)
Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	8.914	74.692	215	950	(4.143)	80.628
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(296)	(25.693)	(229)	(231)	6	(26.443)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(113)	(3.519)	-	-	-	(3.632)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	523	8.013	13	-	(10)	8.539
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9.028	53.493	(1)	719	(4.147)	59.092
Αποσβέσεις	(96)	(24.401)	(70)	(7)	554	(24.020)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.685	-	-	-	2.685
EBITDA από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9.124	75.209	69	726	(4.701)	80.427
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	-	(359.204)	(21.765)	(7.667)	-	(388.636)
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(63.379)	(1.320)	(399)	-	(65.098)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	-	608.223	53.732	7.370	-	669.325

*Τα συγκριτικά μεγέθη των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2023

(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
30ης Ιουνίου 2023						
Κύκλος εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	54.160	105.424	6.549	6.883	(27.376)	145.640
Κόστος πωλήσεων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(49.471)	(47.904)	(4.834)	(5.709)	25.387	(82.531)
Μικτό κέρδος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	4.689	57.520	1.715	1.174	(1.989)	63.109
Περιθώριο Μικτού Κέρδους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	8,66%	54,56%	26,19%	17,06%	7,27%	43,33%
30ης Ιουνίου 2022*						
Κύκλος εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	92.425	122.359	3.080	6.143	(68.157)	155.850
Κόστος πωλήσεων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(83.511)	(47.667)	(2.865)	(5.193)	64.014	(75.222)
Μικτό κέρδος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	8.914	74.692	215	950	(4.143)	80.628
Περιθώριο Μικτού Κέρδους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9,64%	61,04%	6,98%	15,46%	6,08%	51,73%

*Τα συγκριτικά μεγέθη των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1ης Ιανουαρίου έως 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο δείκτης «Δανειακές Υποχρεώσεις προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων» κατά το τέλος της εξαμηνιαίας περιόδου του έτους 2023 και του τέλους της χρήσης 2022 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	30/06/2023	31/12/2022
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	216	60.632
Μακροπρόθεσμα δάνεια	1.004.161	951.326
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	159.742	111.101
Δανειακές υποχρεώσεις	1.164.119	1.123.059
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	471.266	491.175
Δανειακές υποχρεώσεις	1.164.119	1.123.059
Υποχρεώσεις από μισθώσεις (Μακροπρόθεσμο και Βραχυπρόθεσμο μέρος)	29.236	27.026
Επιχορηγήσεις	164.643	167.146
Μερικό σύνολο	1.829.264	1.808.406
<i>Μείον:</i>		
Χρηματικά διαθέσιμα	326.356	391.896
Δεσμευμένες καταθέσεις συνδεδεμένες με δανεισμό (Σημείωση 12)	69.843	65.098
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (Σημείωση 17)	(3.000)	(3.260)
Μερικό σύνολο	393.199	453.734
Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων	1.436.065	1.354.672
Δανειακές Υποχρεώσεις / Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων	81%	83%

Ζ. 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 το Α' Εξάμηνο του 2023 και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων την 30/06/2023 για τον Όμιλο και την Εταιρεία που έχουν προκύψει από συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στην (Σημείωση 24) των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των ποσών που καταβλήθηκαν σε μέλη των Δ.Σ. του Ομίλου ανήλθε σε 2.362.000 ευρώ (για την Εταιρεία: 2.064.000 ευρώ), εκ των οποίων ποσό 1.503.000 ευρώ (για την Εταιρεία: 1.370.000 ευρώ) αφορά αμοιβές Δ.Σ., ενώ ποσό 859.000 ευρώ (για την Εταιρεία: 694.000 ευρώ) αφορά παροχή υπηρεσιών.

Η. Ίδιες Μετοχές

Η Εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2023 – 30/06/2023 δεν προέβη σε αγορά ίδιες μετοχές. Έτσι την 30/06/2023 η Εταιρεία κατείχε 653.046 Ίδιες Μετοχές. Οι μετοχές αυτές αντιπροσώπευαν ποσοστό 0,55% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Θ. Υποκαταστήματα

Στα πλαίσια την άσκησης της δραστηριότητας της η Εταιρεία δημιουργεί Υποκαταστήματα, Εργοτάξια και άλλες παρόμοιες εγκαταστάσεις. Την 30/06/2023 η Εταιρεία διατηρούσε 68 εγκαταστάσεις.

Αθήνα, 21/09/2023

Για το Διοικητικό Συμβούλιο,

Γεώργιος Περιστέρης

Πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου

III. Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, της 30^{ης} Ιουνίου 2023 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν.3556/2007.

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο “ΔΛΠ 34”). Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Αναθέσεων Επισκόπησης (ΔΠΑΕ) 2410 “Επισκόπηση ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που διενεργείται από τον ανεξάρτητο ελεγκτή της οντότητας”. Η επισκόπηση της ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στην υποβολή διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως σε πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Η επισκόπηση έχει ουσιαδώς μικρότερο εύρος από τον έλεγχο, ο οποίος διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου που έχουν ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα που θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια δεν εκφράζουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση την επισκόπησή μας, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας έκανε να πιστεύουμε ότι η συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε ουσιώδη ασυνέπεια ή σφάλμα στις δηλώσεις των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και στις πληροφορίες της εξαμηνιαίας Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, όπως αυτές ορίζονται στο άρθρο 5 και 5α του Ν. 3556/2007, σε σχέση με τη ενδιάμεση συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 21 Σεπτεμβρίου 2023

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Π. Παναγόπουλος

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. .36471



IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2023 (1 Ιανουαρίου 2023-30 Ιουνίου 2023)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), ως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και ειδικότερα σύμφωνα με το ΔΛΠ 34

Οι συνημμένες Ενδιάμεσες Συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 21/09/2023 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.com, καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 30^{ης} ΙΟΥΝΙΟΥ 2023

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ασώματα πάγια	6	64.666	60.473	2.708	2.872
Ενσώματα πάγια	8	1.272.113	1.169.349	62.364	63.336
Δικαιώματα χρήσης παγίων	7	29.324	27.057	21.283	19.570
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	-	366.183	390.829
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες		4.214	4.164	4.475	4.425
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις		33	34	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	5.037	6.461	140.558	142.783
Απαιτήσεις από παράγωγα		23.758	26.544	771	935
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις	10	77.179	70.873	-	-
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους		3.752	3.499	3.752	3.499
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	20	20.620	18.350	6.747	9.411
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		1.500.696	1.386.804	608.841	637.660
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα		9.545	9.902	6.285	7.067
Εμπορικές απαιτήσεις	11	62.381	64.736	99.000	150.868
Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες	11	27.161	30.551	14.095	13.050
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	11	134.201	131.745	61.668	36.537
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		6.865	7.487	5.016	5.806
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις		4.220	4.322	-	-
Απαιτήσεις από παράγωγα	15	6.272	7.973	489	176
Χρηματικά διαθέσιμα	12	326.356	391.896	99.105	110.917
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		577.001	648.612	285.658	324.421
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		2.077.697	2.035.416	894.499	962.081
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο	19	35.432	34.757	35.432	34.757
Διαφορά υπέρ το άρτιο	19	209.195	209.870	209.195	209.870
Αποθεματικά	19	63.848	107.180	5.090	48.012
Υπόλοιπο κερδών εις νέο		152.867	129.287	73.379	43.718
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων αποδιδόμενων στους ιδιοκτήτες της μητρικής		461.342	481.094	323.096	336.357
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		9.925	10.082	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		471.267	491.176	323.096	336.357

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 30^{ης} ΙΟΥΝΙΟΥ 2023

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	13	1.004.161	951.326	364.847	388.408
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	27.218	25.372	19.609	18.185
Υποχρεώσεις από παράγωγα	15	8.328	14.596	1.250	7.845
Προβλέψεις για αποζημίωση προσωπικού	16	269	245	243	218
Λοιπές προβλέψεις	16	21.918	19.416	4.858	4.741
Επιχορηγήσεις	17	164.643	167.146	10.627	11.257
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.706	2.766	2.706	2.766
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	20	51.476	48.080	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		-	7.496	-	7.388
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.280.719	1.236.443	404.140	440.808
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές	18	57.200	75.084	43.272	63.068
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	13	216	60.632	216	60.632
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	13	159.742	111.101	35.307	14.086
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	2.018	1.654	1.413	1.369
Υποχρεώσεις από παράγωγα	15	7.046	5.768	4.991	5.670
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		3.852	8.611	9.147	17.494
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	18	82.779	33.458	72.714	22.597
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	20	12.858	11.489	203	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		325.711	307.797	167.263	184.916
Σύνολο υποχρεώσεων		1.606.430	1.544.240	571.403	625.724
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		2.077.697	2.035.416	894.499	962.081

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών εξαμηνιαίων οικονομικών καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2023

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες				
Κύκλος εργασιών	145.640	155.850	73.732	106.684
Κόστος πωλήσεων	(82.531)	(75.222)	(63.669)	(96.514)
Μικτό κέρδος	63.109	80.628	10.063	10.170
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(16.852)	(26.443)	(8.790)	(20.191)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(3.719)	(3.632)	(3.089)	(3.546)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	21 7.466	9.466	3.915	1.935
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης	50.004	60.019	2.099	(11.632)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	22 4.444	3.740	2.792	2.981
Χρηματοοικονομικά έξοδα	22 (24.426)	(19.944)	(10.415)	(9.482)
(Ζημίες)/κέρδη από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	(270)	210	(270)	210
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	22 -	-	33.763	41.675
Ζημίες από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων	4 -	-	(1.211)	-
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από	29.752	44.025	26.758	23.752
Φόρος εισοδήματος	20 (6.706)	(13.348)	(1.285)	(427)
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες	23.046	30.677	25.473	23.325
Διακοπήσεις δραστηριότητες				
Καθαρά κέρδη χρήσης από διακοπήσεις	7.2 -	4.664	-	3.208
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπήσεις δραστηριότητες	23.046	35.341	25.473	26.533
Λοιπά συνολικά εισοδήματα				
Στοιχεία που ανακατατάσσονται μεταγενέστερα				
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού				
-Κέρδη τρέχουσας χρήσης	2.206	314	-	-
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών				
-(Ζημίες)/κέρδη τρέχουσας χρήσης	777	11.531	7.694	(8.335)
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί	(166)	(2.651)	(1.689)	1.834
Σύνολο	2.817	9.194	6.005	(6.501)
Στοιχεία που δεν ανακατατάσσονται				
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών	51	(79)	51	(79)
Αναλογιστικές ζημίες από προγράμματα	(7)	-	-	-
Φόρος εισοδήματος που αναλογεί	(12)	17	(11)	17
Σύνολο	32	(62)	40	(62)
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)	2.849	9.132	6.045	(6.563)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης	25.895	44.473	31.518	19.970

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01- 30/06/2023

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ	
		01/01 -30/06/2023	01/01 -30/06/2022*
Καθαρά κέρδη χρήσης αποδιδόμενα σε:			
Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από:			
- συνεχιζόμενες δραστηριότητες		22.180	29.416
- διακοπείσες δραστηριότητες		-	4.235
Σύνολο		22.180	33.651
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από:			
- συνεχιζόμενες δραστηριότητες		866	1.261
- διακοπείσες δραστηριότητες		-	429
Σύνολο		866	1.690
Καθαρά Κέρδη/(ζημίες) μετά φόρων από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες		23.046	35.341
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης αποδιδόμενα σε:			
Ιδιοκτήτες της μητρικής εταιρείας από:			
- συνεχιζόμενες δραστηριότητες		25.028	38.548
- διακοπείσες δραστηριότητες		-	4.235
Σύνολο		25.028	42.783
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από:			
- συνεχιζόμενες δραστηριότητες		867	1.261
- διακοπείσες δραστηριότητες		-	429
Σύνολο		867	1.690
Συνολικά αποτελέσματα		25.895	44.473
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ) αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής			
- από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	19	0,19039	0,25464
- από διακοπείσες δραστηριότητες	19	-	0,03666
- από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες	19	0,19039	0,29130
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών			
Βασικός	19	116.497.348	115.518.730

Σημείωση:

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), 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 Ενδιάμεσων Συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2023

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες					
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
		29.752	44.025	26.758	23.752
Αποσβέσεις ασώματων, ενσώματων και δικαιωμάτων χρήσης παγίων					
	6, 7, 8	25.757	24.020	4.068	3.783
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων					
	17	(2.676)	(2.685)	(629)	(629)
Απομειώσεις					
		2.044	1	1.231	-
Προβλέψεις					
	16	(1.747)	(140)	(1.749)	(144)
Τόκοι και συναφή έσοδα					
	22	(4.443)	(3.740)	(2.792)	(2.981)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα					
	22	24.426	19.944	10.415	9.482
Αποτελέσματα από ασώματα, ενσώματα πάγια στοιχεία, επενδυτικά ακίνητα και δικαιώματα χρήσης παγίων					
		-	(42)	1	-
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων					
		-	-	(33.763)	(41.675)
Αποτελέσματα από παράγωγα					
	15	270	(210)	270	(210)
Συναλλαγματικές διαφορές					
	21	(854)	(1.057)	-	-
Αποτελέσματα από προγράμματα δωρεάν διάθεσης μετοχών					
	19	448	13.132	448	13.132
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης					
		72.977	93.248	4.258	4.510
(Αύξηση)/Μείωση σε:					
Αποθέματα					
		356	(2.328)	781	(1.990)
Εμπορικές απαιτήσεις και απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες					
		(11.076)	4.917	23.949	14.640
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις					
		(7.825)	(8.091)	(24.748)	2.319
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές και υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες					
		11.437	(15.723)	(14.382)	(16.976)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
		(3.833)	8.773	(1.924)	(463)
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και υποχρεώσεις					
		(2.434)	(16.430)	(59)	2.161
Πληρωμές φόρου εισοδήματος					
		(4.549)	(7.417)	50	(1.706)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από λειτουργικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων					
		55.053	56.949	(12.075)	2.495
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
		2.523	12.595	2.523	(5.387)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από λειτουργικές δραστηριότητες					
		57.576	69.544	(9.552)	(2.892)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 01/01 - 30/06/2023

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορές ενσώματων και ασώματων παγίων	6, 8	(132.724)	(138.859)	(2.613)	(3.392)
Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων παγίων	6, 8	27	989	10.016	-
Επιστροφές επιχορηγήσεων	17	(260)	-	-	-
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		487	294	962	318
Πληρωμές για εξαγορά επιχειρήσεων	7.4	(1.429)	(723)	(1.369)	(2.177)
Εισπράξεις από απώλεια ελέγχου σε θυγατρικές	7.1, 7.3	5.498	-	5.498	-
Πληρωμές για απόκτηση ή αύξηση συμμετοχών σε συγγενείς και κοινοπραξίες		(50)	-	(50)	-
Πληρωμές για αποκτήσεις μετοχών, ομολογιών και λουπών τίτλων		(179)	(3.699)	(201)	(329)
Εισπράξεις μερισμάτων		-	-	28.639	40.674
Χορηγηθέντα δάνεια		(156)	-	(1.206)	-
Εισπράξεις από χορηγηθέντα δάνεια		-	-	2.265	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από επενδυτικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων		(128.786)	(141.998)	41.941	35.094
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		36	(2)	36	-
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από επενδυτικές δραστηριότητες		(128.750)	(142.000)	41.977	35.094
Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες					
Αγορά ιδίων μετοχών	19	-	(2.077)	-	(2.077)
Εισπράξεις από μεταβολές συμμετοχών		-	-	29.292	172
Εισπράξεις από μακροπρόθεσμα δάνεια	13	171.098	133.100	6.800	10.164
Πληρωμές για μακροπρόθεσμα δάνεια	13	(74.367)	(42.689)	(13.205)	(14.803)
Πληρωμές για υποχρεώσεις από μισθώσεις	14	(1.652)	(1.340)	(1.230)	(888)
Πληρωμές Βραχυπρόθεσμων δανείων	13	(60.000)	-	(60.000)	-
Μερίσματα πληρωθέντα	19	(250)	-	-	-
Τόκοι πληρωθέντες		(29.733)	(18.483)	(5.891)	(5.561)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες συνεχιζόμενων εκμεταλλεύσεων		5.096	68.511	(44.234)	(12.993)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες διακοπειών εκμεταλλεύσεων		(3)	(83)	(3)	(6)
Καθαρές ταμειακές (εκροές)/εισορές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες		5.093	68.428	(44.237)	(12.999)
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		(68.637)	(16.538)	(14.368)	24.596
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων από διακοπείσες δραστηριότητες		2.556	12.510	2.556	(5.393)
Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων		(66.081)	(4.028)	(11.812)	19.203
Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα		541	1.084	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	12	391.896	397.409	110.917	100.536
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης	12	326.356	394.465	99.105	119.739

Σημείωση:

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), 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 Ενδιάμεσων Συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ (01/01 - 30/06/2022)

	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		-	-	-	33.651	33.651	1.690	35.341
Λοιπά συνολικά εισοδήματα								-
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων		-	-	314	-	314	-	314
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	(62)	-	(62)	-	(62)
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	15	-	-	8.880	-	8.880	-	8.880
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)		-	-	9.132	-	9.132	-	9.132
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		-	-	9.132	33.651	42.783	1.690	44.473
Σχηματισμός αποθεματικών	19	-	-	14.567	(1.435)	13.132	-	13.132
Διανομή μερισμάτων	19	-	-	-	(34.572)	(34.572)	-	(34.572)
Ίδιες μετοχές	19	-	-	(2.077)	-	(2.077)	-	(2.077)
Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής	5	-	-	6	1.127	1.133	(1.013)	120
Διανομή αποθεματικών		-	-	(4.818)	-	(4.818)	-	(4.818)
Μεταφορές-λοιπές κινήσεις		-	-	(8.020)	8.020	-	-	-
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες		-	-	(342)	(26.860)	(27.202)	(1.013)	(28.215)
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 30ης Ιουνίου 2022		34.757	209.870	71.861	119.982	436.470	11.431	447.901

Σημείωση:

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), 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 Ενδιάμεσων Συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΟΜΙΛΟΥ (01/01 -30/06/2023)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2023		34.757	209.870	107.180	129.287	481.094	10.082	491.176
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες		-	-	-	22.180	22.180	866	23.046
Λοιπά συνολικά εισοδήματα								-
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων		-	-	2.206	-	2.206	-	2.206
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	40	-	40	-	40
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	15	-	-	611	-	611	-	611
Αναλογιστικές ζημιές από προγράμματα καθορισμένων παροχών	16	-	-	(7)	-	(7)	-	(7)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)				2.850		2.850		2.850
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης				2.850	22.180	25.030	866	25.896
Κεφαλαιοποίηση αποθεματικών & αποτελεσμάτων εις νέο	19	675	(675)	-	(3)	(3)	-	(3)
Σχηματισμός αποθεματικών	19	-	-	3.444	(2.997)	447	-	447
Διανομή μερισμάτων	19	-	-	-	(42.400)	(42.400)	(1.023)	(43.423)
Διανομή αποθεματικών	19	-	-	(2.826)	-	(2.826)	-	(2.826)
Μεταφορές-λοιπές κινήσεις		-	-	(46.800)	46.800	-	-	-
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες		675	(675)	(46.182)	1.400	(44.782)	(1.023)	(45.805)
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 30ης Ιουνίου 2023		35.432	209.195	63.848	152.867	461.342	9.925	471.267

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (01/01 - 30/06/2022)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2022		34.757	209.870	17.469	50.385	312.481
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες		-	-	-	26.533	26.533
Λοιπά συνολικά εισοδήματα						
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	(62)	-	(62)
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	15	-	-	(6.501)	-	(6.501)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)		-	-	(6.563)	-	(6.563)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		-	-	(6.563)	26.533	19.970
Σχηματισμός αποθεματικών	19	-	-	13.272	(140)	13.132
Διανομή μερισμάτων	19	-	-	-	(34.572)	(34.572)
Ίδιες μετοχές	19	-	-	(2.077)	-	(2.077)
Αλλαγή ποσοστού ενοποιούμενης θυγατρικής		-	-	-	(180)	(180)
Διανομή αποθεματικών		-	-	(4.818)	-	(4.818)
Μεταφορές-λοιπές κινήσεις		-	-	1	(1)	-
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες		-	-	6.378	(34.893)	(28.515)
30ης Ιουνίου 2022		34.757	209.870	17.284	42.025	303.936

Σημείωση:

*Τα συγκριτικά μεγέθη του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), 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 Ενδιάμεσων Συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Εξαμηνιαίων Οικονομικών Καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (01/01 - 30/06/2023)

	Σημείωση	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά υπέρ το	Αποθεματικά	Υπόλοιπο κερδών εις	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2023		34.757	209.870	48.012	43.718	336.357
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες		-	-	-	25.473	25.473
Λοιπά συνολικά εισοδήματα						
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση στην εύλογη αξία συμμετοχών (μη αναταξινομήσιμων στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος)		-	-	40	-	40
Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών	15	-	-	6.005	-	6.005
Λοιπά συνολικά εισοδήματα χρήσης (μετά από φόρους)		-	-	6.045	-	6.045
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης		-	-	6.045	25.473	31.518
Κεφαλαιοποίηση αποθεματικών & αποτελεσμάτων εις νέο	19	675	(675)	-	(3)	(3)
Σχηματισμός αποθεματικών	19	-	-	659	(211)	448
Διανομή μερισμάτων	19	-	-	-	(42.399)	(42.399)
Διανομή αποθεματικών	19	-	-	(2.826)	-	(2.826)
Μεταφορές-λοιπές κινήσεις		-	-	(46.800)	46.800	-
Συναλλαγές με ιδιοκτήτες		675	(675)	(48.967)	4.187	(44.780)
30ης Ιουνίου 2023		35.432	209.195	5.090	73.378	323.095

Σημείωση:

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Ενοποιημένων και Εταιρικών Εξαμηνιαίων 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, κατασκευής 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 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 κατασκευή και λειτουργία έργων δημοσίου συμφέροντος (Ενιαίο Αυτόματο Σύστημα Συλλογής Κομίστρου και η εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων) με αντάλλαγμα την μακροχρόνια εκμετάλλευσή τους από παροχή υπηρεσιών στο κοινό.

Οι εταιρείες του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους παρουσιάζονται αναλυτικά στη Σημείωση 4 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Η Μητρική Εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ, επίσης εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών, η οποία κατά την 30/06/2023 κατείχε το 36,587% (31/12/2022: 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 Ενδιάμεσες Συνοπτικές Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30η Ιουνίου 2023, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο την 21/09/2023

2. ΠΛΑΙΣΙΟ ΚΑΤΑΡΤΙΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

2.1 Βάση Παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας της 30ης Ιουνίου 2023 που καλύπτουν την εξαμηνιαία περίοδο από την 1η Ιανουαρίου έως και την 30η Ιουνίου 2023 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 30η Ιουνίου 2023. Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30η Ιουνίου 2023 έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου (εφεξής ΔΛΠ) 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά». 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 2.6, έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις παρουσιαζόμενες περιόδους.

Συνέχιση δραστηριότητας

Καθορίζοντας την κατάλληλη βάση για την κατάρτιση των Ενοποιημένων και Εταιρικών 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 της πολεμικής σύρραξης που έχει ξεσπάσει μεταξύ Ρωσίας και Ουκρανίας το αντίκτυπο της οποίας είναι εμφανές στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας που είναι και ο κύριος τομέας δραστηριοποίησης του Ομίλου.

2.2 Βάση επιμέτρησης

Οι συνημμένες Συνοπτικές Εξαμηνιαίες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023, 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.

2.3 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.

2.4 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. Σημείωση 7.1 των ετήσιων Οικονομικών καταστάσεων 31.12.2022)

2.5 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 Ενδιάμεσες Συνοπτικές Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζονται στη Σημείωση 3 των Ετήσιων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31/12/2022.

Αβεβαιότητα εκτιμήσεων

Ειδικότερα, η Διοίκηση εξέτασε τις ιδιαίτερες συνθήκες που θα μπορούσαν να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του λειτουργικού τομέα των ΑΠΕ και τους κινδύνους στους οποίους εκτίθεται ο Όμιλος (βλ. αναλυτικά και Σημείωση 3 των συνημμένων Συνοπτικών Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων της 30/06/2023).

Εκτιμήσεις κατά τον υπολογισμό της αξίας χρήσης μη κυκλοφορούντων στοιχείων του ενεργητικού

Στον τομέα ηλεκτρισμού από ΑΠΕ, στην Ελλάδα, Κεντρική και Ανατολική Ευρώπη δεν υπήρξε διακοπή ή άλλη αρνητική επίπτωση στη λειτουργία των εγκαταστάσεων που ο Όμιλος εκμεταλλεύεται. 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. Από τη σχετική εργασία που διενεργήθηκε κατά την 30/06/2023, και εστιάζοντας τόσο σε εξωγενείς όσο και σε ενδογενείς παράγοντες, δεν προέκυψε ανάγκη αναγνώρισης

ζημιών απομείωσης στις Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023. Σημειώνεται ότι η Διοίκηση θα συνεχίσει να παρακολουθεί τις εξελίξεις για το υπόλοιπο του έτους και να προσαρμόζει ανάλογα τις εκτιμήσεις της εάν κάτι τέτοιο απαιτηθεί.

Προβλέψεις πιστωτικών ζημιών σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9

Αναφορικά με τις εισπράξεις των εσόδων του Ομίλου, ο Όμιλος δεν έχει εντοπίσει 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. Στο πλαίσιο αυτό, δεν προέκυψε η ανάγκη αναγνώρισης τυχόν πρόσθετων προβλέψεων πιστωτικής ζημιάς σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9.

2.6 Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις Προτύπων

Οι Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023 περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με αυτές των ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων. Οι λογιστικές πολιτικές βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι Οικονομικές Καταστάσεις, είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν για τη σύνταξη των ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31/12/2022, εκτός από τις αλλαγές σε Πρότυπα και Διερμηνείες που ισχύουν από την 01/01/2023 (βλ. Σημειώσεις 2.6.1 και 2.6.2).

Ως εκ τούτου, οι συνημμένες ενδιάμεσες εξαμηνιαίες Οικονομικές Καταστάσεις θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις της 31/12/2022, οι οποίες και περιλαμβάνουν πλήρη ανάλυση των λογιστικών πολιτικών και μεθόδων αποτίμησης που χρησιμοποιήθηκαν.

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 01/01/2023 ή μεταγενέστερα.

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, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. 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, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με ημερομηνία έναρξης ισχύος την 01/01/2023.

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

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις 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 12 «Φόροι εισοδήματος»: Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση – Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II (εφαρμόζεται άμεσα και για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν από την 01/01/2023)

Τον Μάιο του 2023, το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 12 «Φόροι εισοδήματος» σχετικά με τους Κανόνες του Πυλώνα Δύο της Διεθνούς Φορολογικής Μεταρρύθμισης. Οι τροποποιήσεις εισήγαγαν: α) μια προσωρινή εξαίρεση από τις απαιτήσεις αναγνώρισης για τη λογιστικοποίηση των αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από την εφαρμογή της διεθνούς φορολογικής μεταρρύθμισης (Πυλώνας II) και β) πρόσθετες γνωστοποιήσεις για τις επηρεαζόμενες επιχειρήσεις. Οι οικονομικές οντότητες μπορούν να εφαρμόσουν άμεσα την προσωρινή εξαίρεση, αλλά οι γνωστοποιήσεις απαιτούνται για την ετήσια περίοδο που ξεκινά από την 1η Ιανουαρίου 2023 και μετά. 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 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 βραχυπρόθεσμου ή μακροπρόθεσμου 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, αν και δεν αναμένεται να έχουν καμία. Τα ανωτέρω δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών ροών» και στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»: Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή (εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2024)

Τον Μάιο του 2023, το Διεθνές Συμβούλιο Λογιστικών Προτύπων (IASB) εξέδωσε τροποποιήσεις ("Supplier Finance Arrangements"), οι οποίες τροποποίησαν το ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών» και το ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις». Το IASB εξέδωσε τις Ρυθμίσεις Χρηματοδότησης Προμηθευτή απαιτώντας από μια οικονομική οντότητα να παρέχει επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις σχετικά με τις ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή. Οι τροποποιήσεις απαιτούν επιπλέον γνωστοποιήσεις που συμπληρώνουν τις υπάρχουσες γνωστοποιήσεις στα δύο αυτά πρότυπα. Οι εν λόγω γνωστοποιήσεις έχουν ως σκοπό να βοηθήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων α) να αξιολογήσουν τον τρόπο που οι ρυθμίσεις χρηματοδότησης προμηθευτή επηρεάζουν τις υποχρεώσεις και τις ταμειακές ροές μιας οικονομικής οντότητας, και β) να κατανοήσουν την επίδραση των ρυθμίσεων χρηματοδότησης προμηθευτή στους κινδύνους ρευστότητας και πώς θα μπορούσε να επηρεαστεί η οικονομική οντότητα εάν τα εν λόγω χρηματοοικονομικά εργαλεία δεν είναι πλέον διαθέσιμα. Οι τροποποιήσεις στο IAS 7 και το IFRS 7 ισχύουν για τη λογιστική περίοδο από την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024. 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.

3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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.

Η ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν περιλαμβάνει όλες τις πληροφορίες διαχείρισης των χρηματοοικονομικών κινδύνων και τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2022 και για τον λόγο αυτό θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με αυτές. Δεν έχει επέλθει καμία αλλαγή στις πολιτικές διαχείρισης κινδύνων σε σύγκριση με την 31η Δεκεμβρίου 2022.

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

Ο Όμιλος Τερνα Ενεργειακή παρακολουθεί στενά τις γεωπολιτικές εξελίξεις στην Ουκρανία. Οι επιπτώσεις του πολέμου, έχουν επιδράσει σημαντικά στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος. 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. Στα μοντέλα των σχετικών υπολογισμών ενσωματώνονται και νέοι παράγοντες, που επιτρέπουν την συνεκτίμηση πιθανών γεγονότων ανωτέρας βίας, όπως πανδημίες, ακραία καιρικά φαινόμενα κλπ, ώστε να εξετάζεται σε μεγαλύτερο βάθος η βιωσιμότητα κάθε προγραμματιζόμενης επένδυσης.

4. ΕΝΟΠΟΙΟΥΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗΝ 30/06/2023

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τις ενοποιούμενες εταιρείες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ κατά την 30/06/2023, την έδρα τους, το αντικείμενο δραστηριότητάς τους, τις άμεσες και έμμεσες συμμετοχές της Εταιρείας επί των μετοχικών τους κεφαλαίων, τη μέθοδο ενοποίησης, καθώς και τις ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις.

4.1 Δομή Εταιρείας

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται με τη μέθοδο της αναλογικής ενσωμάτωσης, οι κάτωθι εταιρείες.

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΙΩΣΗΣ	ΟΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΩΝ ΚΑΙ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΩΝ – ΚΟΙΝΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ							
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 Λ Ε	2020-2022
ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΚΙΛΚΙΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	Ελλάδα	-	51,00	51,00	Αναλογική ενσωμάτωση	ΗΛΙΑΚΗ ΠΙΚΡΟΛΙΜΝΗΣ Λ Ε	2020-2022

4.2 Δομή Ομίλου

Η Δομή του Ομίλου κατά την 30/06/2023, παρουσιάζεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΜΟΝΑΔΑ	ΕΔΡΑ	% ΑΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	% ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΟ % ΣΥΜ/ΧΗΣ	ΜΕΘΟΔΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΣΗΣ	ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΕΜΜΕΣΗΣ ΣΥΜΜΕΤΟΧΗΣ	ΑΝΕΛΕΓΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΙΣ
ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ - ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ							
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
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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 ΎΒΡΟΥ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2017-2022
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. ΚΑΙ ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΆΡΗ 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
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 ΎΒΡΟΥ 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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ ΙΚΕ	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2020-2022
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	-	100,00	100,00	Ολική	ΤΕΡΝΑ 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	ΙWECO 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	ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD	2017-2022
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΣ Μ.Α.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2017-2022
ΕΥΒΟΪΚΟΣ ΑΝΕΜΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	70,00	-	70,00	Ολική	-	2020-2021
ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2020-2021
ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	Ελλάδα	100,00	-	100,00	Ολική	-	2020-2021
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	ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2017-2022

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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	2011-2022
MOUNTAIN AIR HOLDINGS, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2011-2022
TERNA RENEWABLE ENERGY PROJECTS LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2022
TERNA DEN LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2021
FLUVANNA I INVESTOR, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2017-2022
FLUVANNA INVESTMENTS 2, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2018-2022
CI-II BEARKAT QFPF, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2022

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

CI-II BEARKAT HOLDING B, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2016-2022
SPONSOR BEARKAT I HOLDCO, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	2017-2022
TERNA DER, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	
TERNA DER 2, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	
TERNA DER 3, LLC	Η.Π.Α.	-	100,00	100,00	Ολική	TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ –							
ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ. ΑΕ	Ελλάδα	50,00	-	50,00	Καθαρή θέση	-	2017-2022
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΣ ΤΟΜΕΑΣ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΠΕ - ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ							
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟ ΚΕΝΤΡΟ ΑΠΕ ΚΥΚΛΑΔΩΝ ΑΕ	Ελλάδα	-	45,00	45,00	Καθαρή θέση	IWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	2017-2022
ΑΡΜΟΝΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΟΙΝΟΤΗΤΑ	Ελλάδα	12,50	-	12,50	Καθαρή θέση	-	2019-2022
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
ΤΕΡΝΑ FIBER ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ	Ελλάδα	50,10	-	50,10	Καθαρή θέση	-	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 ΑΒΕΤΕ σε όλες τις ανωτέρω συμμετοχές συμπίπτουν με το ποσοστό που κατέχει επί του σε κυκλοφορία μετοχικού ή εταιρικού 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.

4.3 Μεταβολές στη δομή του Ομίλου εντός του 2023

- Την 10^η Φεβρουαρίου 2023 η μητρική εταιρεία του Ομίλου, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, απέκτησε το σύνολο των εταιρικών μεριδίων της εταιρείας ΑΝΑΞ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία μετονομάστηκε στην συνέχεια ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ ΙΚΕ.

Η ως άνω εταιρεία αναπτύσσει Φωτοβολταικούς Σταθμούς στην ευρύτερη περιοχή της Περιφερειακής Ενότητας Έβρου συνολικής ισχύος 246,35 MW.

Σκοπός της εν λόγω απόκτησης, 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 της ως άνω εταιρείας 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 αντιμετωπίζονται λογιστικά ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού. Η λογιστική πολιτική αναγνώρισης της συναλλαγής περιγράφεται στην επεξηγηματική Σημείωση 4.21 των Ετήσιων Ενοποιημένων και Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της 31/12/2022. Το κόστος της απόκτησης επιμερίστηκε στα επιμέρους αναγνωρίσιμα στοιχεία του ενεργητικού και στις υποχρεώσεις με βάση τις σχετικές εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς, ενώ από τη συναλλαγή αυτού του είδους δεν προκύπτει υπεραξία.

Το συνολικό τίμημα της εξαγοράς της εν λόγω εταιρείας, 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, και εκτιμήθηκε στο ποσό των € 6.306 χιλ. με τη χρήση κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου 7,95 %. Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για το ενδεχόμενο αντάλλαγμα θα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την εκτιμώμενη ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής της, ήτοι μέχρι την 1/12/2023.

Αναλυτικά τα στοιχεία που σχετίζονται με την εξαγορά των ως άνω εταιρειών παρουσιάζονται ακολούθως:

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ Ι.Κ.Ε.	Εύλογες αξίες κατά την απόκτηση του
Ασώματα πάγια και Δικαιώματα χρήσης παγίων	6.278
Ενσώματα πάγια στοιχεία	2
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	145
Χρηματικά διαθέσιμα	-
Σύνολο Ενεργητικού	6.425
Υποχρεώσεις	
Προμηθευτές και Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	21
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	98
Σύνολο υποχρεώσεων	119
Καθαρά στοιχεία ενεργητικού που αποκτήθηκαν	6.306
Χρηματικά διαθέσιμα που καταβλήθηκαν έως την 30η Ιουνίου 2023 (α)	829
Μείον: Χρηματικά διαθέσιμα που αποκτήθηκαν (β)	-
Σύνολο ταμειακής εκροής για την απόκτηση ελέγχου έως την 30η Ιουνίου 2023 (α) - (β)	829

Το εκτιμώμενο συνολικό τίμημα της εξαγοράς περιλαμβανομένων και των χρηματικών διαθεσίμων της αποκτώμενης ανήλθε σε € 6.306 χιλ. εκ των οποίων ποσό € 829 χιλ. διακανονίσθηκε σε μετρητά και € 5.477 χιλ. αποτελεί υποχρέωση ενδεχόμενου ανταλλάγματος (σε προεξοφλημένη αξία).

Από την ως άνω απόκτηση, ο Όμιλος αναγνώρισε άυλα στοιχεία του ενεργητικού (άδειες φωτοβολταϊκών μονάδων παραγωγής), ύψους € 5.822 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 30^η Ιουνίου 2023 δεν έχουν πραγματοποιηθεί αποτελέσματα σχετιζόμενα με τις εταιρείες αυτές.

- Κατά την διάρκεια του πρώτου εξαμήνου 2023 ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ ίδρυσε τις εταιρείες ΤΕΡΝΑ DER, LLC ΤΕΡΝΑ DER 2, LLC ΤΕΡΝΑ DER 3, LLC οι οποίες εδρεύουν στις ΗΠΑ, για την ανάπτυξη νέων έργων ΑΠΕ και εκκαθάρισε τις εταιρίες MOHAVE VALLEY ENERGY LLC, FLUVANNA INVESTMENTS LLC, FLUVANNA HOLDINGS LLC, ΤΕΡΝΑ HOLDCO INC οι οποίες δεν είχαν περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις.
- Την 17η Μαΐου 2023 η μητρική εταιρεία του Ομίλου, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ συνέστησε από κοινού με την εταιρεία GRID TELECOM ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ την εταιρεία με την επωνυμία ΤΕΡΝΑ FIBER ΕΙΔΙΚΟΥ ΣΚΟΠΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ. Η εν λόγω εταιρεία αποτελεί εταιρεία όχημα για την εκτέλεση της Σύμβασης Σύμπραξης που θα υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου δια του Υπουργού Ψηφιακής Διακυβέρνησης (εφεξής «η Αναθέτουσα Αρχή»), της Εταιρείας και των ιδρυτών – αρχικών μετόχων της Εταιρείας ως εκ τρίτου συμβαλλομένων, για την εκτέλεση του έργου «Υποδομές Υπερυψηλής Ευρυζωνικότητας – ULTRA FAST BROADBAND μέσω ΣΔΙΤ» για τις Γεωγραφικές Ζώνες 2, 4, 5 και 6, όπως αυτές αναφέρονται στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος και στο Τεύχος Πρόσκλησης Υποβολής Δεσμευτικών Προσφορών.

5. 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 αποκτή 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 στην 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 η Εγκατάσταση επεξεργασίας αστικών αποβλήτων Περιφερειών Ηπείρου και Πελοποννήσου) με αντάλλαγμα την μακροχρόνια εκμετάλλευσή τους από παροχή υπηρεσιών στο κοινό.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(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
30ης Ιουνίου 2023								
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες								
Κύκλος εργασιών								
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	26.784	105.424	6.549	6.883	-	145.640	-	145.640
Διατομεακά έσοδα	27.376	-	-	-	(27.376)	-	-	-
Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	54.160	105.424	6.549	6.883	(27.376)	145.640	-	145.640
Κόστος πωλήσεων	(49.471)	(47.904)	(4.834)	(5.709)	25.387	(82.531)	-	(82.531)
Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	4.689	57.520	1.715	1.174	(1.989)	63.109	-	63.109
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(90)	(16.122)	(367)	(288)	15	(16.852)	-	(16.852)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(415)	(3.303)	(1)	-	-	(3.719)	-	(3.719)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) προσδιοριστικά του EBIT	(1.394)	8.427	1.523	77	-	8.633	-	8.633
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.790	46.522	2.870	963	(1.974)	51.171	-	51.171
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημιές) μη προσδιοριστικά του EBIT	-	(1.167)	-	-	-	(1.167)	-	(1.167)
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.790	45.355	2.870	963	(1.974)	50.004	-	50.004
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	511	2.381	1.552	-	4.444	-	4.444
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(204)	(21.553)	(2.332)	(505)	168	(24.426)	-	(24.426)
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	-	(270)	-	-	-	(270)	-	(270)
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.586	24.043	2.919	2.010	(1.806)	29.752	-	29.752
Φόρος εισοδήματος	30	(5.685)	(642)	(409)	-	(6.706)	-	(6.706)
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.616	18.358	2.277	1.601	(1.806)	23.046	-	23.046
Αποσβέσεις	(249)	(26.557)	(89)	(10)	1.148	(25.757)	-	(25.757)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.676	-	-	-	2.676	-	2.676

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομαεκές απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων	Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας	Ενοποιημένο σύνολο
30ης Ιουνίου 2023								
Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην συμμετοχών)	57.185	1.909.369	107.019	35.617	(61.805)	2.047.385	26.068	2.073.453
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	-	4.248	-	-	-	4.248	-	4.248
Σύνολο περιουσιακών στοιχείων	57.185	1.913.617	107.019	35.617	(61.805)	2.051.633	26.068	2.077.701
Υποχρεώσεις τομέων	30.355	1.471.568	82.975	21.493	-	1.606.391	43	1.606.434
Μακροπρόθεσμα δάνεια	-	937.539	56.441	10.181	-	1.004.161	-	1.004.161
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	216	-	-	-	216	-	216
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	-	136.608	19.585	3.549	-	159.742	-	159.742
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(296.168)	(21.124)	(6.065)	-	(323.357)	-	(323.357)
Δεσμευμένες καταθέσεις (Σημείωση 12)	-	(68.124)	(1.320)	(399)	-	(69.843)	-	(69.843)
Καθαρό χρέος/(πλεόνασμα)	-	710.071	53.582	7.266	-	770.919	-	770.919
Υποχρεώσεις από μισθώσεις	10.834	18.356	-	46	-	29.236	-	29.236
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	-	128.360	5	-	(2.732)	125.633	-	125.633

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λειτουργικοί τομείς	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές	Διαχείριση αποβλήτων	Ηλεκτρονικό εισιτήριο	Διατομεακές απαλοιφές ενοποίησης	Ενοποιημένο σύνολο συνεχιζόμενων δραστηριοτήτων	Διακοπείσες Δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής	Ενοποιημένο σύνολο
30ης Ιουνίου 2022*								
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες								
Κύκλος εργασιών								
Πωλήσεις προϊόντων και υπηρεσιών	24.268	122.359	3.080	6.143	-	155.850	-	155.850
Διατομεακά έσοδα	68.157	-	-	-	(68.157)	-	-	-
Σύνολο κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες	92.425	122.359	3.080	6.143	(68.157)	155.850	-	155.850
Κόστος πωλήσεων	(83.511)	(47.667)	(2.865)	(5.193)	64.014	(75.222)	-	(75.222)
Μικτά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	8.914	74.692	215	950	(4.143)	80.628	-	80.628
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(296)	(25.693)	(229)	(231)	6	(26.443)	-	(26.443)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(113)	(3.519)	-	-	-	(3.632)	-	(3.632)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημίες)	523	8.013	13	-	(10)	8.539	-	8.539
Λειτουργικά αποτελέσματα (EBIT) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9.028	53.493	(1)	719	(4.147)	59.092	-	59.092
Λοιπά έσοδα/(έξοδα) και άλλα κέρδη /(ζημίες) μη προσδιοριστικά του EBIT	-	927	-	-	-	927	-	927
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9.028	54.420	(1)	719	(4.147)	60.019	-	60.019
Χρηματοοικονομικά έσοδα	617	293	912	1.918	-	3.740	-	3.740
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(72)	(17.840)	(1.819)	(276)	63	(19.944)	-	(19.944)
Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμωμένα στην εύλογη αξία	-	210	-	-	-	210	-	210
Κέρδη προ φόρου εισοδήματος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9.573	37.083	(908)	2.361	(4.084)	44.025	-	44.025
Φόρος εισοδήματος	(1.103)	(12.022)	270	(493)	-	(13.348)	-	(13.348)
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	8.470	25.061	(638)	1.868	(4.084)	30.677	-	30.677
Αποσβέσεις	(96)	(24.402)	(70)	(7)	555	(24.020)	-	(24.020)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.685	-	-	-	2.685	-	2.685

*Τα συγκριτικά μεγέθη των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(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 διακοπείσων δραστηριοτήτων	-	-	-	-	-	-	(120.891)	(120.891)
Καθαρά κέρδη χρήσης από διακοπείσες	-	-	-	-	-	-	4.664	4.664
Καθαρά κέρδη χρήσης από συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες	8.470	25.061	(638)	1.868	(4.084)	30.677	4.664	35.341

*Τα συγκριτικά μεγέθη των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία του ενεργητικού κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(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								
Περιουσιακά στοιχεία τομέων (πλην Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις και	44.855	1.865.487	101.915	33.752	(59.998)	1.986.011	45.207	2.031.218
	-	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	-	104.381	3.184	3.536	-	111.101	-	111.101
Χρηματικά διαθέσιμα	-	(359.204)	(21.765)	(7.667)	-	(388.636)	-	(388.636)
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(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	253.602	458	-	(13.706)	240.357	1	240.358

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Γεωγραφικοί τομείς (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)	Ελλάδα	Ανατολική Ευρώπη	Αμερική	Ενοποιημένο σύνολο
30/06/2023				
Κύκλος εργασιών	130.423	15.217	–	145.640
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.398.988	100.635	1.073	1.500.696
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	125.634	–	–	125.634
30/06/2022*				
Κύκλος εργασιών	137.167	17.985	698	155.850
31/12/2022*				
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	1.284.356	99.936	2.512	1.386.804
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	239.698	–	660	240.358

*Τα συγκριτικά μεγέθη των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Εταιρείας για τη χρήση 2022 έχουν αναθεωρηθεί προκειμένου να περιληφθούν μόνο οι συνεχιζόμενες δραστηριότητες, συνέπεια της αναγνώρισης ως διακοπείσας της δραστηριότητας του τομέα της Εταιρείας (βλ. Σημειώσεις 7.1 και 7.2 των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2022), 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 και στην Βουλγαρία, και Πολωνία.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου 01/01/2023 -30/06/2023, ποσό € 72,8εκ. (50,0%) (01/01/2022 - 30/06/2022: € 70,4 εκ. (45,2%) του κύκλου εργασιών από συνεχιζόμενες δραστηριότητες του Ομίλου προέρχεται από έναν εξωτερικό πελάτη (Πελάτης Α) του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

6. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η συνοπτική κίνηση των Ασώματων Πάγιων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου και της Εταιρείας, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Αναπόσβεστη αξία 1ης Ιανουαρίου	60.473	50.909	2.872	2.857
Προσθήκες περιόδου	436	208	119	208
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	–	(74)	–	–
Απομειώσεις	(1.275)	–	(25)	–
Αύξηση/(Μείωση) με συμψηφισμό υποχρεώσεων	(498)	–	–	–
Αποσβέσεις περιόδου	(751)	(729)	(258)	(241)
Μεταβολή λόγω εξαγοράς νέας επιχείρησης	6.278	6.473	–	–
Συναλλαγματικές διαφορές	3	(1)	–	–
Αναπόσβεστη αξία 30ης Ιουνίου	64.666	56.786	2.708	2.824

Τα άυλα πάγια του Ομίλου περιλαμβάνουν κυρίως άδειες παραγωγής, εγκατάστασης και λειτουργίας ενεργειακών σταθμών καθώς και δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα αξίας € 63.531 χιλ. (30/06/2022: € 55.432 χιλ.). Ο λογαριασμός «Μεταβολή λόγω εξαγοράς νέας επιχείρησης» του Α' εξαμήνου 2023 περιλαμβάνει κυρίως άδειες παραγωγής για την εγκατάσταση νέων μονάδων ΑΠΕ ύψους € 5.822 χιλ. συνεπεία της απόκτησης της θυγατρικής Τέρνα Ενεργειακή Σαππών Ι.Κ.Ε. (βλ. αναλυτικά Σημείωση 4.3).

Στο λογαριασμό «Απομειώσεις», περιλαμβάνονται απομειώσεις ασώματων παγίων, που αφορούν υπό ανάπτυξη μονάδες παραγωγής για τις οποίες η διοίκηση στα πλαίσια του στρατηγικού της σχεδιασμού αποφάσισε τη μη υλοποίηση τους.

7. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ ΠΑΓΙΩΝ

Η συνοπτική κίνηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων του Ομίλου και της Εταιρείας, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Αναπόσβεστη αξία 1ης Ιανουαρίου	27.057	19.535	19.570	12.158
Προσθήκες & μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων	3.092	3.757	2.295	3.699
Αποσβέσεις περιόδου	(746)	(627)	(582)	(464)
Αποσβέσεις περιόδου κεφαλαιοποιηθέντες στα πάγια	(219)	(78)	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	140	(48)	-	-
Αναπόσβεστη αξία 30ης Ιουνίου	29.324	22.539	21.283	15.393

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων του Ομίλου της περιόδου 01/01 - 30/06/2023 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 310 χιλ. (€ 284 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 305 χιλ. (€ 274 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022), στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 130 χιλ. (€ 68 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022) και στο κονδύλι Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) κατά € 1 χιλ. (€ 1 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022).

Αντίστοιχα οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσης παγίων της Εταιρείας της περιόδου 01/01 - 30/06/2023 έχουν καταχωρηθεί στο Κόστος πωλήσεων κατά € 344 χιλ. (€ 175 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022), στα Έξοδα διοίκησης και διάθεσης κατά € 169 χιλ. (€ 220 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022), και στα Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης κατά € 67 χιλ. (€ 67 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022) και στο κονδύλι Λοιπά έσοδα/ (έξοδα) κατά € 1 χιλ. (€ 1 χιλ. την περίοδο 01/01 - 30/06/2022).

8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ

Η συνοπτική κίνηση των ενσωμάτων πάγιων στοιχείων του ενεργητικού του Ομίλου και της Εταιρείας, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Αναπόσβεστη αξία 1ης Ιανουαρίου	1.169.349	983.391	63.336	73.645
Προσθήκες περιόδου	113.024	116.098	2.259	2.311
Κόστος δανεισμού	10.402	2.958	-	-
Πωλήσεις/διαγραφές χρήσης	(2)	(873)	(2)	-
Αύξηση /(Μείωση) με συμψηφισμό υποχρεώσεων	(1.327)	-	-	-
Προβλέψεις αποκατάστασης	1.773	-	-	-
Απομειώσεις	(773)	-	-	-
Αποσβέσεις περιόδου	(24.041)	(22.615)	(3.229)	(3.085)
Μεταβολή λόγω εξαγοράς νέας επιχείρησης	2	29	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	3.706	(1.277)	-	-
Αναπόσβεστη αξία 30ης Ιουνίου 2023	1.272.113	1.077.711	62.364	72.871

Οι προσθήκες του Α' εξαμήνου 2023 του Ομίλου αφορούν κυρίως σε προσθήκες της κατηγορίας «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» ποσού € 96.387 χιλ. σχετιζόμενες με την κατασκευή αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 327 MW στην Εύβοια τα οποία ανήκουν στις ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΜΑΕ, ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ ΑΕ, ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε καθώς και με την κατασκευή του νέου έργου της Αντλησιοταμίευσης που κατασκευάζει ο Όμιλος στην ευρύτερη περιοχή της Αμφιλοχίας Αιτωλοακαρνανίας. Επιπρόσθετα, στις προσθήκες περιόδου του Ομίλου περιλαμβάνεται ποσό ύψους € 82.197 χιλ. το οποίο αφορά προκαταβολές σε προμηθευτές κατασκευαστικού κλάδου της Εταιρείας, οι οποίες για τον Όμιλο κατατάσσονται ως προκαταβολές για απόκτηση παγίων.

Το ποσό των € 1.272.113 χιλ. του λογαριασμού των ενσώματων παγίων του Ομίλου κατά την 30/06/2023 αφορά κυρίως: (α) «Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση» που ανέρχονται σε ποσό € 457.275 χιλ. για τον Όμιλο και € 5.214 χιλ. για την Εταιρεία και (β) «Τεχνολογικό και μηχανολογικό εξοπλισμό» που ανέρχεται σε ποσό € 723.568 χιλ. για τον Όμιλο και € 45.269 χιλ. για την Εταιρεία, στον οποίο περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων που 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 κυριότητάς τους προς εξασφάλιση των δανειστών.

9. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις κατά την 30/06/2023 και την 31/12/2022 αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Δάνεια σε θυγατρικές Ομίλου και λοιπές συνδεμένες επιχειρήσεις	1.378	1.200	138.297	138.918
Διάφορες δοσμένες εγγυήσεις	741	2.342	179	1.783
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2.893	2.894	2.892	2.892
Απομειώσεις	(810)	(810)	(810)	(810)
Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις από εγκριθείσες αλλά μη	835	835	-	-
Σύνολο	5.037	6.461	140.558	142.783

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 Α' εξαμήνου του 2023, χορηγήθηκαν σε θυγατρικές εταιρείες δάνεια ύψους € 1.206 χιλ. και αποπληρώθηκαν από θυγατρικές εταιρείες, δάνεια ύψους € 1.230 χιλ..

Η μείωση στο κονδύλι " Διάφορες δοσμένες εγγυήσεις " σε επίπεδο Ομίλου και Εταιρείας αφορά επιστροφή δοσμένων εγγυήσεων συνεπεία της διακοπής της δραστηριότητας του τομέα της Εμπορίας.

Οι «Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις από εγκριθείσες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις» σχετίζονται με την απαίτηση που έχει η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου Αιολική Ραχούλας Δερβενοχωρίων Α.Ε.

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ – ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατασκευάζει και λειτουργεί τρεις συμβάσεις παραχώρησης:

A. 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.

B. 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 αποτελούνται 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 10ο 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.

Κατά το έτος 2022 έθεσε σε λειτουργία την Μονάδα Μεταβατικής Διαχείρισης της Αρκαδίας, τον Σταθμό Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Αργολίδας και τον Σταθμό Μεταφόρτωσης Απορριμμάτων της Κορινθίας στο πλαίσιο του έργου Σύμπραξης Δημόσιου Ιδιωτικού Τομέα (ΣΔΙΤ) «Ολοκληρωμένη Διαχείριση Απορριμμάτων Περιφέρειας Πελοποννήσου», το οποίο υλοποιείται από την εταιρεία του Ομίλου ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗΣ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ. Στα πλαίσια της ίδιας σύμβασης 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.

Αναλυτική πληροφόρηση αναφορικά με την ακολουθούμενη λογιστική πολιτική και τις ως άνω συμβάσεις παραχώρησης, παρουσιάζεται στη Σημείωση 4 των Ετησίων Οικονομικών Καταστάσεων του Ομίλου της 31ης Δεκεμβρίου 2022

Η ανάλυση της κίνησης των δημιουργημένων Χρηματοοικονομικών Στοιχείων Ενεργητικού 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 2022	23.428	17.129	20.796	61.353
Αυξήσεις/(μειώσεις)	(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
Υπόλοιπο έναρξης την 1η Ιανουαρίου 2023	20.490	16.715	41.721	78.926
Αυξήσεις/(μειώσεις) χρηματοοικονομικού στοιχείου	(3.442)	(883)	7.110	2.785
Αναστροφή προεξόφλησης	1.552	637	1.744	3.933
Υπόλοιπο λήξης την 30η Ιουνίου 2023	18.600	16.469	50.575	85.644
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις Μακροπρόθεσμο Μέρος	14.695	15.970	46.514	77.179
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού - Παραχωρήσεις Βραχυπρόθεσμο Μέρος	3.906	498	4.061	8.465
Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία Α' Εξαμήνου 2022				
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	–	–	23.303	23.303
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	5.135	2.512	909	8.556
Αναστροφή προεξόφλησης	1.918	650	879	3.447
Σύνολο	7.053	3.162	25.091	35.306

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ανάλυση εσόδων ανά κατηγορία Α'
Εξαμήνου 2023

Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	-	-	23.162	23.162
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών	5.664	2.745	3.710	12.119
Αναστροφή προεξόφλησης	1.552	637	1.744	3.933
Σύνολο	7.216	3.382	28.616	39.214

11. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ, ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ, ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Εμπορικές απαιτήσεις & Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες

Η μείωση των εμπορικών απαιτήσεων και των απαιτήσεων από συμβάσεις με πελάτες κατά € 5.745 χιλ. σε σχέση με το έτος 2022, οφείλεται κυρίως στην μεταβολή των απαιτήσεων του τομέα της Εμπορίας συνεπεία της διακοπής της δραστηριότητας (βλ. Σημείωση 2.4).

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30^η Ιουνίου 2023 και την 31^η Δεκεμβρίου 2022, αναλύονται ως εξής:

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις χρηματοοικονομικές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια και μισθώσεις	1	-	6.730	5.338
Δεσμευμένες καταθέσεις	69.843	68.098	18.932	3.000
Λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις /απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	98	274	6.454	1.031
Λοιπές απαιτήσεις	6.310	7.553	2.683	6.443
Προβλέψεις απομειώσεις	(31)	(31)	(29)	(29)
Σύνολο	76.221	75.894	34.770	15.783

Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις μη χρηματοοικονομικές

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Προκαταβολές σε προμηθευτές	5.979	6.042	7.489	9.761
Προκαταβολές σε ασφαλιστικά ταμεία (ΙΚΑ τεχνικών	435	353	382	306
ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό	30.437	36.021	2.075	37
Απαιτήσεις από λοιπούς φόρους πλην φόρου εισοδήματος	93	88	-	-
Προκαταβληθέντα έξοδα και λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί ενεργητικού	20.409	12.720	16.953	10.650
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	627	627	-	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Σύνολο	57.980	55.851	26.899	20.754
Σύνολο προκαταβολών και λοιπών απαιτήσεων	134.201	131.745	61.669	36.537

Την 30/06/2023, ο λογαριασμός «Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια και μισθώσεις» της Εταιρείας, αφορά βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα διεταιρικά δάνεια που έχουν δοθεί σε θυγατρικές εταιρείες.

Στο λογαριασμό «Λοιπές ενδοομιλικές απαιτήσεις /απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη» της Εταιρείας, περιλαμβάνονται ποσά € 5.384 χιλ. που αφορούν σε εγκριθέντα μερίσματα θυγατρικών εταιρειών, τα οποία, μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων Οικονομικών Καταστάσεων, δεν είχαν εισπραχθεί (βλ. Σημείωση 24).

Η αύξηση του λογαριασμού «Δεσμευμένες καταθέσεις» της Εταιρείας σχετίζεται με την απαιτούμενη δέσμευση που ορίζεται από τους όρους Κοινού Ομολογιακού Δανείου της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΜΑΕ σύμφωνα με το οποίο διανομές της μητρικής εταιρείας προς τους μετόχους της πραγματοποιούνται μετά από παροχή διασφαλίσεων προς την θυγατρική ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ ΜΑΕ. Στην συνέχεια οι δεσμεύσεις αυτές αντικαθίστανται με τραπεζικές εγγυητικές επιστολές μετατρέποντας έτσι τα ποσά αυτά σε χρηματικά διαθέσιμα.

Η μεταβολή στο λογαριασμό «ΦΠΑ προς επιστροφή-συμψηφισμό» οφείλεται κυρίως στον ΦΠΑ (επιστρεπτέο ή συμψηφιστέο) που προκύπτει από την κατασκευή νέων έργων των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Η αύξηση στο λογαριασμό «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».

12. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30η Ιουνίου 2023 και την 31η Δεκεμβρίου 2022, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ταμείο	6	7	-	-
Καταθέσεις όψεως	326.329	391.889	99.105	110.917
Καταθέσεις προθεσμίας	22	-	-	-
Σύνολο	326.357	391.896	99.105	110.917

Στα Χρηματικά Διαθέσιμα του Ομίλου, περιλαμβάνονται ποσά για επιστροφή, ύψους € 3.000 χιλ. (2022: € 3.260 χιλ.) που αφορούν εισπραχθείσες επιχορηγήσεις θυγατρικών, λόγω ακύρωσης κατασκευής ή λήξης χρονικών ορίων των αποφάσεων υπαγωγής ορισμένων Αιολικών Πάρκων. Το ως άνω ποσό της επιχορήγησης προς

επιστροφή, δεν έχει επιστραφεί μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων, καθότι δεν έχει ολοκληρωθεί ο σχετικός έλεγχος από τις αρμόδιες υπηρεσίες.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Εταιρεία διατηρούν κατά την 30/06/2023 δεσμευμένες καταθέσεις, ύψους € 69.843 χιλ. και € 18.932 χιλ. αντίστοιχα (31/12/2022: € 68.098 χιλ. για τον Όμιλο και € 3.000 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 11).

Εκ των ανωτέρω δεσμευμένων καταθέσεων, όπως ανέρχονται την 30/06/2023, στο σύνολό του το ποσό € 69.843 χιλ. για τον Όμιλο καθώς και το ποσό € 18.932 χιλ. για την Εταιρεία, αποτελούν Δεσμευμένες καταθέσεις άμεσα σχετιζόμενες με δανειακές συμβάσεις.

13. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Η συνοπτική κίνηση του βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Εταιρείας την 30/06/2023 και την 30/06/2022, είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Μακροπρόθεσμα δάνεια				
Υπόλοιπο έναρξης	951.326	872.144	388.408	389.790
Νέος δανεισμός	171.098	133.100	6.800	10.164
Αποπληρωμή δανείων	(4.758)	(8.066)	(7.300)	(8.700)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	3.311	3.189	535	498
Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων	(117.466)	(44.992)	(23.596)	(5.905)
Συναλλαγματικές διαφορές	651	(398)	-	-
Υπόλοιπο λήξης (α)	1.004.162	954.977	364.847	385.847
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την				
Υπόλοιπο έναρξης	111.101	70.966	14.086	14.318
Αποπληρωμή δανείων	(69.609)	(34.623)	(5.905)	(6.103)
Κεφαλαιοποίηση τόκων	636	(21)	3.529	2.698
Μεταφορά μεταξύ μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου μέρους υποχρεώσεων	117.466	44.992	23.596	5.905
Συναλλαγματικές διαφορές	148	(58)	-	-
Υπόλοιπο λήξης (β)	159.742	81.256	35.306	16.818
Βραχυπρόθεσμα δάνεια				
Υπόλοιπο έναρξης	60.632	40.425	60.632	40.425
Αποπληρωμή δανείων	(60.000)	-	(60.000)	-
Κεφαλαιοποίηση τόκων	(415)	(2)	(415)	(2)
Υπόλοιπο λήξης (γ)	217	40.423	217	40.423
Σύνολο δανεισμού (α) +(β) +(γ)	1.164.121	1.076.656	400.370	443.088

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 καθώς και εγκαταστάσεων μονάδων διαχείρισης απορριμμάτων. 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 στο ENEX, ΔΑΠΕΕΠ ή 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 30/06/2023, στο συνολικό δανεισμό περιλαμβάνονται ποσά από δάνεια μειωμένης εξασφάλισης χωρίς δικαίωμα αναγωγής στη μητρική εταιρία (non recourse debt) ύψους € 858.732 χιλ., ενώ τα ποσά των δανείων με αναγωγή στη μητρική εταιρία (recourse debt) ανέρχονται σε € 305.388 χιλ.. Στα εγγυημένα από τη μητρική εταιρία δάνεια περιλαμβάνεται και το κοινό ομολογιακό δάνειο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΑΕΧ που εκδόθηκε το 2019, συνολικής αναπόσβεστης αξίας την 30η Ιουνίου 2023 ποσού € 148.805 χιλ.

Αναφορικά με τον μακροπρόθεσμο δανεισμό του Ομίλου, συνολικής αναπόσβεστης αξίας € 1.163.903 χιλ. (μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πλέον μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση): (α) κατά 98,60% έχει συναφθεί στην Ελλάδα και είναι σε Ευρώ, (β) κατά 1,30% έχει συναφθεί στην Πολωνία και είναι σε PLN και (γ) κατά 0,10% 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 16,50%, τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου που έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου αποτελούν το 61,40%, ενώ το 22,20% αφορά δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το wibor.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο των μακροπρόθεσμων δανείων του Ομίλου για τις περιόδους που έληξαν την 30/06/2023 και 30/06/2022 ήταν 4,00% και 3,12% αντίστοιχα. Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των βραχυπρόθεσμων δανείων ανήλθε σε 5,00% και 3,35% για το πρώτο εξάμηνο του 2023 και του 2022, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις περιόδους που έληξαν την 30/06/ 2023 και 30/06/2022 ήταν για τον Όμιλο € 21.176 χιλ. και € 17.110 χιλ. αντίστοιχα, και για την Εταιρεία € 8.895 χιλ. και € 8.192 χιλ. αντίστοιχα (βλέπε Σημείωση 22).

Στα μακροπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας περιλαμβάνονται και τα δάνεια που έχουν ληφθεί από θυγατρικές της, αναπόσβεστης αξίας € 325.965 χιλ. την 30η Ιουνίου 2023.

Παρακάτω περιγράφονται οι σημαντικές μεταβολές των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023.

Νέος Δανεισμός

Ο νέος δανεισμός του Ομίλου που αναλήφθηκε εντός του α' εξαμήνου του 2023, διατέθηκε κυρίως για τη χρηματοδότηση επενδύσεων σε αιολικά πάρκα θυγατρικών εταιρειών, συγκεκριμένα:

- Για το αιολικό πάρκο «Αηδόνι» της θυγατρικής εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 19.570 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2022. Η εν λόγω σύμβαση λήγει το 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 Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 117.734 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2022. Η εν λόγω σύμβαση λήγει το 2040. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- Για τα αιολικά πάρκα «ΟΜΑΛΙΕΣ Ι», «ΟΜΑΛΙΕΣ ΙΙ», «ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ Ι», «ΚΟΡΑΚΟΒΡΑΧΟΣ ΙΙ», «ΔΕΞΑΜΕΝΕΣ ΙΙ», «ΜΙΛΖΑ», «ΠΡΑΡΟ», «ΜΟΛΙΖΕΖΑ», «ΚΑΛΑΜΑΚΙ Ι» και «ΚΑΛΑΜΑΚΙ ΙΙ» της θυγατρικής εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ Μ.Α.Ε., αντλήθηκε ομολογιακό δάνειο ονομαστικής αξίας € 29.768 χιλ., βάσει της δανειακής σύμβασης που υπογράφηκε εντός του 2022. Η εν λόγω σύμβαση λήγει το 2040. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.
- 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 € 4.025 χιλ.. Η σύμβαση λήγει το 2041. Το επιτόκιο προσδιορίστηκε σε Euribor 6μήνου πλέον περιθωρίου.

Ο Όμιλος έχει την υποχρέωση της τήρησης συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών που αφορούν στα ομολογιακά δάνεια. Κατά την 30η Ιουνίου 2023, ο Όμιλος ικανοποιούσε πλήρως τα απαιτούμενα όρια των χρηματοοικονομικών δεικτών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των δανειακών του συμβάσεων εκτός από δάνειο αναπόσβεστου ποσού € 24.267 χιλ. το οποίο αναταξινομήθηκε στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις της Εταιρείας και του Ομίλου και συγκεκριμένα στο κονδύλι «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση» δεδομένου ότι την 30^η Ιουνίου 2023 δεν τηρούνταν οι χρηματοοικονομικοί δείκτες της συγκεκριμένης δανειακής σύμβασης. Σημειώνεται ότι μέχρι την ημερομηνία δημοσίευσης των Οικονομικών καταστάσεων έχουν εξαλειφθεί οι λόγοι μη συμμόρφωσης.

14. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Η κίνηση των υποχρεώσεων από μισθώσεις της 30ης Ιουνίου 2023 και 2022 αντίστοιχα, παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Υπόλοιπο έναρξης	27.026	19.853	19.554	12.477
Προσθήκες και μεταβολές από τροποποίηση υφισταμένων συμβάσεων	2.772	3.629	1.975	3.578
Αποπληρωμές συμβάσεων μίσθωσης	(1.333)	(1.219)	(911)	(766)
Χρηματοοικονομικό κόστος χρήσης	447	441	404	290
Τόκοι κεφαλοποιηθέντες στα πάγια	166	63	-	-
Συναλλαγματικές διαφορές	158	(55)	-	-
Υπόλοιπο λήξης	29.236	22.712	21.022	15.579

Ο Όμιλος και η Εταιρεία, για την περίοδο 01/01/2023 - 30/06/2023, αναγνώρισαν έξοδα ενοικίου από βραχυπρόθεσμες μισθώσεις ποσού € 389 χιλ. και € 677 χιλ. αντίστοιχα, ενώ δεν υφίστανται μισθώματα παγίων χαμηλής αξίας.

15. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Πληροφορίες για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30/06/2023 και την 31/12/2022 παρατίθενται κατωτέρω:

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Υποχρεώσεις από παράγωγα				3	2
- Αντιστάθμιση ταμειακών ροών					
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	15.1	9.133	6.849	-	-
Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for floating swap contracts)	15.2.1	6.241	13.515	6.241	13.515
Σύνολο υποχρεώσεων από παράγωγα		15.374	20.364	6.241	13.515
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		8.328	14.596	1.250	7.845
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από παράγωγα		7.046	5.768	4.991	5.670
		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημείωση	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Απαιτήσεις από παράγωγα					
- Αντιστάθμιση ταμειακών ροών					
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	15.1	30.030	34.517	1.260	1.111
Σύνολο απαιτήσεων από παράγωγα		30.030	34.517	1.260	1.111
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα		23.758	26.544	771	935
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από παράγωγα		6.272	7.973	489	176

Όλα τα ως άνω χρηματοοικονομικά μέσα επιμετρώνται στην εύλογη αξία τους (βλ. Σημείωση 25).

Εντός της ενδιάμεσης περιόδου που έληξε την 30η Ιουνίου 2023, αναγνωρίστηκε για τον Όμιλο και την Εταιρεία συνολική ζημία ύψους € 270 χιλ. από μεταβολές στην εύλογη αξία των Συμβολαίων ανταλλαγής εσόδων από πώληση (Fixed for floating swap contracts). Το αποτέλεσμα αυτό περιλαμβάνεται στο κονδύλι «Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά μέσα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία». Οι συνολικές μεταβολές στην εύλογη αξία που αναγνωρίστηκαν στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανήλθαν σε κέρδος € 777 χιλ. (30/06/2022: κέρδος € 11.531 χιλ.).

15.1 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 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 30/06/2023, καμπύλης των επιτοκίων (euribor) σε όλο το χρονικό ορίζοντα των εν λόγω συμβάσεων.

Η εύλογη αξία των εν λόγω συμβάσεων κατά την 30/06/2023 ανήλθε συνολικά σε καθαρή Απαιτήση € 20.897 χιλ. (η συνολική ονομαστική αξία των συμβάσεων ανέρχεται σε € 575.770 χιλ. για Ελλάδα και Βουλγαρία). Κατά την 30/06/2023, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9 και από την επιμέτρησή τους σε εύλογες αξίες αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, ζημία ποσού € (6.767) χιλ. (2022: κέρδος € 20.942 χιλ.). Οι εν λόγω χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις έχουν ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 2 (βλ. Σημείωση 25).

15.2 Παράγωγα αντιστάθμισης κινδύνου μεταβολής των τιμών αγοράς στην ηλεκτρική ενέργεια

Συμβόλαια ανταλλαγής εσόδων από πώληση (fixed for floating swap contracts)_πρόγραμμα ΗΡΩΝ EN.A και ΗΡΩΝ EN.A BUSINESS

Εντός του 2021, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προέβη σε σύναψη συμβάσεων πώλησης παραγωγής Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) με την ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ για 25 και 20 χρόνια στο πλαίσιο της συνεργασίας τους στα προγράμματα «ΗΡΩΝ EN.A» και «ΗΡΩΝ EN.A BUSINESS» αντίστοιχα. Σύμφωνα με τις εν λόγω συμφωνίες, ο Όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα λαμβάνει σταθερές ταμειακές ροές από τα δύο προγράμματα, ενώ θα πληρώνει τις κυμαινόμενες ταμειακές ροές (Proxy Market Revenues) στην ΗΡΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ (fixed for floating swap contract).

Η εύλογη αξία των εν λόγω παραγώγων κατά την 30/06/2023 ανήλθε συνολικά σε υποχρέωση € 6.241 χιλ.. Κατά την 30/06/2023, τα εν λόγω παράγωγα πληρούσαν τις προϋποθέσεις αντιστάθμισης κινδύνων ταμειακών ροών, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 9. Από την επιμέτρησή τους σε εύλογη αξία αναγνωρίστηκε στο κονδύλι «Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών» των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, κέρδος ποσού €

7.544 χιλ.. Για το αποτελεσματικό μέρος αυτού ενώ για το μη αποτελεσματικό μέρος της αποτίμησης προέκυψε ζημιά αποτίμησης € 270 χιλ. Η εν λόγω χρηματοοικονομική υποχρέωση έχει ταξινομηθεί στην ιεραρχία εύλογης αξίας στο επίπεδο 3 (βλ. Σημείωση 25).

16. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η συνοπτική κίνηση των λοιπών προβλέψεων του Ομίλου και της Εταιρείας την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2023 και την 30^η Ιουνίου 2022 αντίστοιχα, είχε ως ακολούθως:

Λοιπές Προβλέψεις - Μακροπρόθεσμο μέρος	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου	19.416	18.071	4.741	4.954
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	590	431	117	111
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα ενσώματα πάγια	1.773	-	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	-	(169)	-	(169)
Συναλλαγματικές διαφορές	139	(49)	-	-
Υπόλοιπο 30ης Ιουνίου	21.918	18.284	4.858	4.896

Οι ως άνω προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας παρουσιάζονται στο σύνολό τους ως μακροπρόθεσμες προβλέψεις πλην των προβλέψεων για ζημιόγωνα έργα το βραχυπρόθεσμο μέρος των οποίων συμπεριλαμβάνεται στο κονδύλι «Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις» (βλ. Σημείωση 18).

Με εξαίρεση την πρόβλεψη αποκατάστασης φυσικού τοπίου, όλες οι λοιπές προβλέψεις 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 Αιολικά Πάρκα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από τα κράτη εγκατάστασης. Η ανωτέρω πρόβλεψη για τον Όμιλο ανέρχεται την 30/06/2023 σε € 21.022 χιλ. (30/06/2022 € 17.123 χιλ.) και για την Εταιρεία σε € 4.098 χιλ. (30/06/2022 € 3.870 χιλ.) και απεικονίζει την προεξοφλημένη αξία των απαιτούμενων δαπανών για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

Το υπολειπόμενο ποσό των προβλέψεων αφορά σε προβλέψεις για εκκρεμείς νομικές υποθέσεις και σε τυχόν διαφορές φορολογικού ελέγχου (Σημείωση 20).

17. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η συνοπτική κίνηση των επιχορηγήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας την 30/06/2023 και την 30/06/2022 είχε ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο 1ης Ιανουαρίου	167.146	76.736	11.257	16.398
Αποσβέσεις αναγνωρισμένες στα	(2.676)	(2.685)	(630)	(629)
Συναλλαγματικές διαφορές	173	(71)	-	-
Υπόλοιπο 30ης Ιουνίου	164.643	73.980	10.627	15.769

Οι επιχορηγήσεις αφορούν σε κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και 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» περιλαμβάνουν εγκεκριμένες αλλά μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις, συνολικού ποσού € 835 χιλ., οι οποίες ταξινομήθηκαν στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» (βλέπε Σημείωση 9). Οι επιχορηγήσεις αυτές σχετίζονται με την απαίτηση που έχει η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου Αιολική Ραχούλας ΔερβENOχωρίων Α.Ε.. Τον Αύγουστο 2022 η θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε. εισέπραξε την πρώτη δόση, ύψους € 100 εκ., επενδυτικής ενίσχυσης μέσω του Προγράμματος Δημοσίων Επενδύσεων, για το έργο «Υπόεργο 1. Αντλησιοταμιευτικός Σταθμός Δυτικής Ελλάδας (Αμφιλοχία), ισχύος 680MW» που έχει ενταχθεί στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

18. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ, ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι υποχρεώσεις σε προμηθευτές του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30/06/2023 και την 31/12/2022, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Προμηθευτές	57.200	75.084	43.272	63.068
Σύνολο	57.200	75.084	43.272	63.068

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 διακυμάνσεις των υποχρεώσεων σε προμηθευτές σε επίπεδο Ομίλου και Εταιρείας για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023, οφείλονται κυρίως στην κατασκευαστική δραστηριότητα του Ομίλου και πιο συγκεκριμένα στην κατασκευή των αιολικών πάρκων στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας.

ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30/06/2023 και την 31/12/2022, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες				
Υποχρεώσεις από μερίσματα πληρωτέα και επιστροφή κεφαλαίου	45.849	495	44.849	245
Λοιπές υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	960	523	941	503
Οφειλόμενες αμοιβές προσωπικού	566	525	504	478
Δεδουλευμένα έξοδα	1.911	5.021	887	2.007
Βραχυπρόθεσμες οφειλές από εξαγορές επιχειρήσεων	23.231	11.028	23.231	11.028
Πιστωτές διάφοροι	571	724	461	366
Σύνολο	73.088	18.316	70.873	14.627
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Λοιπές βραχυπρόθεσμες μη χρηματοοικονομικές				
Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη πλην φόρου εισοδήματος	5.550	8.801	793	5.006
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	484	651	391	534
Επιχορηγήσεις προς επιστροφή (βλ. Σημείωση 17)	3.000	3.260	-	-
Προβλέψεις για ζημιογόνες συμβάσεις κατασκευαστικών	657	2.430	657	2.430
Σύνολο	9.691	15.142	1.841	7.970

Το κονδύλι «Υποχρεώσεις από μερίσματα πληρωτέα και επιστροφή κεφαλαίου» περιλαμβάνει ποσό € 44.604 χιλ. το οποίο αφορά υποχρεώσεις για διανομή μερίσματος σύμφωνα με την από 14 Ιουνίου 2023 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνελεύσεως των Μετόχων της μητρικής Εταιρείας.

19. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ – ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ΚΑΙ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ – ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

Κατά την 30/06/2023 το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται στο ποσό των € 35.431.527,00 διαιρούμενο σε 118.105.090 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 0,30 η καθεμία. Η Διαφορά Υπέρ το Άρτιο ανέρχεται την 30/06/2023 σε € 209.195 χιλ..

Μεταβολές εντός του α' εξαμήνου του 2023

- Με την από 18 Ιανουαρίου 2023 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, κατ'εξουσιοδότηση της από 16 Δεκεμβρίου 2020 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνελεύσεως των Μετόχων, αποφασίσθηκε 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.
- Με την από 24 Μαΐου 2023 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας, κατ'εξουσιοδότηση της από 16 Δεκεμβρίου 2020 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνελεύσεως των Μετόχων, αποφασίσθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ Τριακοσίων Δέκα Πέντε Χιλιάδων (€ 315.000,00) με την έκδοση ενός εκατομμυρίου Πενήντα χιλιάδων (1.050.000) νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών ευρώ (€ 0,30) εκάστης, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο.

Διανομή Μερισμάτων

Την 14/06/2023 η Τακτική Γενική Συνέλευση, αποφάσισε την διανομή κερδών και αποθεματικών συνολικού ποσού Ευρώ 44.604.209,65, ήτοι 0,38 € 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 θα λάβουν συνολικό καθαρό ποσό Ευρώ 42.373.999,17, ήτοι καθαρό ποσό 0,3587821589 ευρώ ανά μετοχή. Το ποσό αυτό θα προσαυξηθεί με το μέρισμα που αντιστοιχεί στις 653.046 ίδιες μετοχές που κατέχει η Εταιρεία. Οι μέτοχοι έλαβαν την 3η Ιουλίου 2023 συνολικό ποσό 0,3797652908 ευρώ ανά μετοχή, ήτοι συνολικό καθαρό ποσό 0,3607770263 ευρώ ανά μετοχή.

Κέρδη ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή όπως αναγράφονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων της 30ης Ιουνίου 2023 υπολογίστηκαν με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών, αφαιρουμένου του σταθμισμένου μέσου όρου των ιδίων μετοχών. Καμία προσαρμογή δεν γίνεται στα κέρδη (αριθμητής). Τέλος, δεν υφίστανται μειωμένα κέρδη ανά μετοχή για τον Όμιλο και την Εταιρεία, για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023 και για την αντίστοιχη συγκριτική εξαμηνιαία περίοδο.

Αποθεματικά

Τα αποθεματικά της εταιρείας περιλαμβάνουν Τακτικό αποθεματικό, Αποθεματικό για Ίδιες μετοχές, Αποθεματικά συναλλαγματικών διαφορών, Αποθεματικά αντιστάθμισης κινδύνων, Αποθεματικά αναλογιστικών κερδών/(ζημιών), Αποθεματικά αναπτυξιακών και φορολογικών νόμων καθώς και Αποθεματικά από προγράμματα δωρεάν διάθεσης μετοχών. Στην Κατάσταση Μεταβολής Ιδίων Κεφαλαίων των Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων της 30ης Ιουνίου 2023 του Ομίλου εμφανίζεται μεταφορά από το κονδύλι Αποθεματικά στο κονδύλι Υπόλοιπο κερδών εις νέο ποσού € 46.800 χιλ. που αφορά διανομή αποθεματικού από πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών της Εταιρείας.

Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 16.12.2020 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 «ΕΥ&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 Επιτροπής Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών («ΕΥ&Α»).

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 ΕΥ&Α.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ», με τις από 18/01/2023 και 24/5/2023 αποφάσεις του, ενέκρινε την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ Εξακοσίων Εβδομήντα Πέντε χιλιάδων (€ 675.000,00) με την έκδοση Δύο Εκατομμυρίων Διακοσίων Πενήντα Χιλιάδων (2.250.000) 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 90% του συνόλου των μετοχών που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Παροχής Δωρεάν Μετοχών.

Τα αποτελέσματα που εμφανίζονται στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30η Ιουνίου 2023, επιβαρυνθήκαν με το ποσό των € 448 χιλ. στο πλαίσιο της υλοποίησης του ως άνω προγράμματος.

20. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για τις νομικές οντότητες στην Ελλάδα τόσο το έτος 2023 όσο και για το έτος 2022 ανέρχεται 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.

Η δαπάνη για φόρο εισοδήματος καταχωρείται βάσει της καλύτερης εκτίμησης της διοίκησης του σταθμισμένου μέσου ετήσιου φορολογικού συντελεστή για ένα πλήρες έτος. Ο σταθμισμένος φορολογικός συντελεστής για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023 για τον Όμιλο ήταν 22,54% ενώ για την Εταιρεία ήταν 4,80%. Ο μειωμένος συντελεστής φόρου για την Εταιρεία προέκυψε κατά βάση λόγω εσόδων από μερίσματα θυγατρικών που απαλλάσσονται της φορολογίας εισοδήματος. Την αντίστοιχη συγκριτική περίοδο του 2022 ο φορολογικός συντελεστής ήταν για τον Όμιλο 30,32% και για την Εταιρεία ήταν 1,80%.

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. Μετά την ημερομηνία σύνταξης της συνημμένης εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης επιδόθηκε στην Εταιρεία η έκθεση μερικού φορολογικού ελέγχου χρήσεων 2017 και 2018. Η συνολική επίδραση στα αποτελέσματα της χρήσης 2023 της Εταιρείας και του Ομίλου από τον έλεγχο χρήσεων 2017 και 2018, ανέρχεται στο ποσό των € 84 χιλ.

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 4 και 27 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

21. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Η ανάλυση του ποσού των λοιπών εσόδων/(εξόδων) της 30ης Ιουνίου 2023 και 2022 αντίστοιχα, παρουσιάζεται στον κατωτέρω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*
Λοιπά έσοδα				
Έσοδα από πωλήσεις άχρηστου υλικού	26	32	3	185
Έσοδα από μισθώματα	14	14	181	35
Έσοδα από μετακύληση εξόδων	1.029	19	6.977	3.693
Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις	4.524	3.952	2.213	211
Έσοδα από δικαστικές αποζημιώσεις	1.505	2.193	-	491
Απόσβεση επιχορηγήσεων παγίων (βλ. Σημείωση 17)	2.676	2.685	629	629
Λοιπά έσοδα	272	94	117	5
Συναλλαγματικές διαφορές πιστωτικές	881	928	5	-
Σύνολο λοιπών εσόδων από συνεχιζόμενες	10.927	9.917	10.125	5.249
Σύνολο λοιπών εσόδων	10.927	9.917	10.125	5.249

Στο λογαριασμό «Έσοδα από ασφαλιστικές αποζημιώσεις» σε εταιρικό επίπεδο η αύξηση οφείλεται σε αποζημίωση κόστος αποκατάστασης και διαφυγόντος οφέλους συνέπεια μηχανικών βλαβών. Στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023 στον λογαριασμό «Έσοδα από δικαστικές αποζημιώσεις» σε επίπεδο Ομίλου έχει αναγνωριστεί το ποσό € 1.505 χιλ. βάσει δικαστικής απόφασης (Αριθμ. 3223/2023 απόφαση του Εφετείου Αθηνών) αναφορικά με την υπόθεση μεταξύ της θυγατρικής εταιρείας ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΑΕΕΣ και της Περιφέρειας Ηπείρου που τελεσφόρησε θετικά για τον Όμιλο.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022 *	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*
Λοιπά έξοδα				
Κόστος πώλησης και ανάλωσης αποθεμάτων	(757)	-	(757)	-
Αμοιβές και έξοδα υπερβολάβων	(104)	-	(104)	-
Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων	(511)	-	(5.286)	(3.309)
Μισθώσεις	(7)	-	(7)	-
Φόροι, τέλη και εισφορές	(6)	-	(5)	-
Έξοδα ταξιδίων	(15)	-	(15)	-
Μη κοστολογημένες αποσβέσεις παγίων	(1)	(1)	(1)	(1)
Ασφάλιστρα	(6)	-	(6)	-
Έξοδα μεταφορών	(1)	-	(1)	-
Δικαστικές αποζημιώσεις και έξοδα νομικών διενέξεων	-	(432)	-	-
Λοιπά έξοδα	(3)	(9)	(3)	-
Φόροι, τέλη και ασφαλιστικές εισφορές προηγούμενων χρήσεων και πρόστιμα και προσαυξήσεις αυτών	(6)	(9)	(5)	(4)
Απομειώσεις/διαγραφές	(2.044)	(1)	(20)	-
Συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές	-	-	-	(1)
Σύνολο λοιπών εξόδων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(3.461)	(452)	(6.210)	(3.315)
Σύνολο λοιπών εξόδων	(3.461)	(452)	(6.210)	(3.315)
Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων) από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	7.466	9.465	3.915	1.934
Σύνολο λοιπών εσόδων/(εξόδων)	7.466	9.465	3.915	1.934

Στο λογαριασμό «Απομειώσεις/διαγραφές», περιλαμβάνονται απομειώσεις και διαγραφές ενσώματων και ασώματων παγίων, που αφορούν μονάδες παραγωγής για τις οποίες η διοίκηση στα πλαίσια του στρατηγικού της σχεδιασμού αποφάσισε τη μη υλοποίησή τους.

Στο λογαριασμό «Αμοιβές μηχανικών, μελετητών, τεχνικών συμβούλων και τρίτων» της Εταιρείας ύψους € (5.286) χιλ., περιλαμβάνονται έξοδα διοικητικής υποστήριξης της Εταιρείας για την περίοδο 01/01/2023 - 30/06/2023, τα οποία μετέπειτα μετακυλίστηκαν στις θυγατρικές του Ομίλου. Τα έσοδα από τη μετακύλιση των εν λόγω εξόδων περιλαμβάνονται στο λογαριασμό «Έσοδα από μετακύλιση εξόδων».

22. ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΛΟΙΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

ΕΣΟΔΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ

Στο κονδύλι «Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων» περιλαμβάνονται τα έσοδα από μερίσματα που απαιτεί η Εταιρεία από τις θυγατρικές της. Το σύνολο των εσόδων από μερίσματα την 30/06/2023 ανέρχεται σε € 33.763 χιλ. (30/06/2022: € 41.675 χιλ.) εκ των οποίων, μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων, έχει εισπραχθεί ποσό ύψους € 28.930 χιλ..

ΛΟΙΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) του Ομίλου και της Εταιρείας της 30ης Ιουνίου 2023 και 2022 αντίστοιχα, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022*
Τόκοι και έξοδα βραχυπρόθεσμων δανείων	(604)	(675)	(604)	(675)
Τόκοι και έξοδα μακροπρόθεσμων δανείων	(20.572)	(16.435)	(8.291)	(7.517)
Τόκοι και έξοδα από χρηματοδοτικής μίσθωσης	(447)	(440)	(404)	(290)
Έξοδα από εκτοκισμό (unwinding) προβλέψεων και μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	(920)	(663)	(447)	(344)
Προμήθειες, έξοδα τραπεζών και συναφή έξοδα	(1.871)	(1.643)	(669)	(656)
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	(12)	(88)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(24.426)	(19.944)	(10.415)	(9.482)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(24.426)	(19.944)	(10.415)	(9.482)
Έσοδα από τόκους καταθέσεων	454	259	10	1
Έσοδα από τόκους ομολογιακών και λοιπών διεταιρικών δανείων	23	-	2.782	2.684
Έσοδα από εκτοκισμό (unwinding) μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	3.933	3.447	-	-
Λοιπά χρηματοοικονομικά έσοδα	33	34	-	296
Χρηματοοικονομικά έσοδα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	4.443	3.740	2.792	2.981
Χρηματοοικονομικά έσοδα	4.443	3.740	2.792	2.981
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(19.983)	(16.204)	(7.623)	(6.501)
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(19.983)	(16.204)	(7.623)	(6.501)

23. ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Ο μέσος όρος των ισοδύναμων με πλήρη απασχόληση εργαζομένων στον Όμιλο, το πρώτο εξάμηνο του 2023, ήταν 441 εργαζόμενοι και στην Εταιρεία 398 (407 και 340 αντίστοιχα, εργαζόμενοι το πρώτο εξάμηνο του 2022).

24. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01/2023 -30/06/2023 και τη συγκριτική εξαμηνιαία περίοδο 01/01/2022 - 30/06/2022, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 30/06/2023 και 31/12/2022, έχουν ως εξής:

Συναλλαγές Εταιρείας με θυγατρικές

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

α) Απαιτήσεις

Ποσά σε € '000

Εμπορικές απαιτήσεις	73.470	111.703
Μακροπρόθεσμα δάνεια	138.240	138.918
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαιτήσεων από μακροπρόθεσμα δάνεια	6.729	5.338
Ενδοομιλικές απαιτήσεις από χρηματικές διευκολύνσεις και λοιπές απαιτήσεις	6.435	2.005
Σύνολο	224.874	257.964

Εταιρεία

30/06/2023	31/12/2022
73.470	111.703
138.240	138.918
6.729	5.338
6.435	2.005
224.874	257.964

β) Υποχρεώσεις

Ποσά σε € '000

Προμηθευτές	7.215	15.068
Μακροπρόθεσμα δάνεια	321.813	322.313
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	4.151	1.056
Λοιπές υποχρεώσεις	7.095	15.808
Σύνολο	340.274	354.245

Εταιρεία

30/06/2023	31/12/2022
7.215	15.068
321.813	322.313
4.151	1.056
7.095	15.808
340.274	354.245

γ) Έσοδα

Ποσά σε € '000

Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	-	17.106
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	50.018	86.896
Επισκευές και συντηρήσεις	3.704	3.373
Λοιπές υπηρεσίες	5.430	2.726
Λοιπά έσοδα και πωλήσεις	5.300	3.802
Χρηματοοικονομικά έσοδα	2.782	2.945
Σύνολο	67.234	116.848

Εταιρεία

01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022
-	17.106
50.018	86.896
3.704	3.373
5.430	2.726
5.300	3.802
2.782	2.945
67.234	116.848

δ) Έξοδα

Ποσά σε € '000

Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας	1	13.167
Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων	403	214
Λοιπά έξοδα	-	2
Χρηματοοικονομικά έξοδα	5.889	5.608
Σύνολο	6.293	18.991

Εταιρεία

01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022
1	13.167
403	214
-	2
5.889	5.608
6.293	18.991

ε) Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων

Ποσά σε € '000

Έσοδα από μερίσματα	33.763	41.675
Σύνολο	33.763	41.675

Εταιρεία

01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022
33.763	41.675
33.763	41.675

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Συναλλαγές με λοιπά συνδεδεμένα μέρη

α) Απαιτήσεις	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ποσά σε € '000				
Εμπορικές απαιτήσεις	35.223	41.046	32.114	36.018
Δάνεια και Δοσμένες Εγγυήσεις	958	887	56	-
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	205	5.828	200	5.543
Σύνολο	36.386	47.761	32.370	41.561
β) Υποχρεώσεις	Όμιλος		Εταιρεία	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ποσά σε € '000				
Προμηθευτές	9.483	31.159	7.661	17.675
Λοιπές υποχρεώσεις	18.136	12.335	17.507	1.309
Σύνολο	27.619	43.494	25.168	18.984
γ) Έσοδα	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022
Ποσά σε € '000				
Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	24.255	3.527	3.409	-
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	1.286	-	1.286	-
Λοιπά έσοδα	1.055	35	1.055	35
Χρηματοοικονομικά έσοδα	17	27	1	27
Σύνολο	26.613	3.589	5.751	62
δ) Έξοδα	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022
Ποσά σε € '000				
Κόστος αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας	57	9.197	57	9.180
Αμοιβές και λοιπές παροχές τρίτων	1.511	506	1.432	506
Λοιπά έξοδα	70.828	4.193	928	635
Χρηματοοικονομικά έξοδα	1	25	-	25
Σύνολο	72.397	13.921	2.417	10.346

Οι σημαντικότερες συναλλαγές και υπόλοιπα της Εταιρείας με θυγατρικές της την 30/06/2023 παρουσιάζονται παρακάτω:

		ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	ΕΣΟΔΑ	ΕΞΟΔΑ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	2.695	8	332	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	6.053	2.856	445	56
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Θυγατρική	191	25.513	305	413
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	151	16.008	255	313
ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	51	1.121	98	19
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	18.353	-	730	-
EUROWIND Α.Ε.	Θυγατρική	102	17.642	156	302
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	2.271	30	315	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	12.049	-	1.062	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	25.863	3	8.954	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	4.447	4.080	190	80
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	2.016	-	1.073	-
ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	1.173	-	193	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε.	Θυγατρική	178	4.070	228	119
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.	Θυγατρική	3.631	-	132	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	15.831	-	567	-
ΑΕΙΦΟΡΙΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ Μ.Α.Ε.Ε.Σ.	Θυγατρική	14.830	4	2.425	24
ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	34.008	6.891	25.642	379
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	151	16.008	255	313
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΕΩΝ	Θυγατρική	1	147.673	-	2.654
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.	Θυγατρική	163	34.637	249	650
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	Θυγατρική	427	25.472	463	472
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.	Θυγατρική	580	4.579	393	79
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ-ΑΝΤΛΗΣΙΟΤΑΜΙΕΥΣΗ Ι Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	637	-	684	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΣΣ Μ.Α.Ε.	Θυγατρική	69.244	258	21.037	-
		215.096	306.853	66.183	5.873

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01/01-30/06/2023 και 01/01-30/06/2022 παρουσιάζονται παρακάτω:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022	01/01 - 30/06/2023	01/01 - 30/06/2022
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	1.503	1.492	1.370	1.370
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	859	462	694	336
	2.362	1.954	2.064	1.706

Η Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30^η Ιουνίου 2023, επιβαρυνθήκε με το ποσό των € 448 χιλ. το οποίο αφορά το πρόγραμμα της Δωρεάν Διάθεσης μετοχών (Σημείωση 19).

25. ΕΠΙΜΕΤΡΗΣΗ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ**Επιμέτρηση εύλογης αξίας χρηματοοικονομικών μέσων**

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που επιμετρούνται 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:

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 30/06/2023 και την 31/12/2022 στα ως άνω επίπεδα ιεράρχησης ως εξής:

30ης Ιουνίου 2023

Χρηματοοικονομικά Στοιχεία	Επίπεδο 1	Επίπεδο 2	Επίπεδο 3	Σύνολο
Λοιπές βραχυπρόθεσμες επενδύσεις	4.220	-	-	4.220
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	-	-	3.752	3.752
Απαιτήσεις από παράγωγα	-	30.030	-	30.030
Σύνολο	4.220	30.030	3.752	38.002
Χρηματοοικονομικά Στοιχεία				
Υποχρεώσεις από παράγωγα	-	9.133	6.241	15.374
Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	-	-	23.231	23.231
Σύνολο	-	9.133	29.472	38.605
Καθαρή εύλογη αξία	4.220	20.897	(25.720)	(603)

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Δεν υπήρξαν αλλαγές στις τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιεί ο Όμιλος κατά την τρέχουσα περίοδο αναφοράς. Εντός των χρήσεων 2023 και 2022 δεν υπήρχαν μεταφορές ποσών μεταξύ των επιπέδων ιεράρχησης εύλογης αξίας 1 και 2.

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 15). 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 του ενδεχόμενου ανταλλάγματος από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού (βλ. Σημείωση 4), πραγματοποιήθηκε με βάση την προσέγγιση των σταθμισμένων πιθανοτήτων (probability – weighted payout approach), κατά την ημερομηνία της απόκτησης. Η εύλογη αξία του ανταλλάγματος κατά την 30^η Ιουνίου 2023 προσδιορίστηκε σε € 23.231 χιλ. και επιμετρήθηκε στην παρούσα αξία του με τη χρήση κατάλληλων προεξοφλητικών επιτοκίων 6,14% για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΜΑΕ, 8,03% για τις εταιρείες ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ και ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ και 7,95% για την εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ ΙΚΕ. Η εύλογη αξία της υποχρέωσης για το ενδεχόμενο αντάλλαγμα επιμετράται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και ως την ημερομηνία τελικής επιμέτρησης και καταβολής. Οι ημερομηνίες αυτές εκτιμώνται ότι θα είναι το αργότερο μέχρι την 30/06/2024 για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΑΛΙΕΣ ΜΑΕ και 31/12/2023 για τις εταιρείες ΚΕΥ ΗΛΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΙΚΕ, ΚΑΣΤΡΑΚΙ ΗΛΙΑΚΗ ΙΚΕ και ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΑΠΠΩΝ ΙΚΕ.

Αποτιμήσεις σε εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών μέσω του Επιπέδου 3

Η κίνηση των χρηματοοικονομικών μέσων που έχουν ταξινομηθεί στο Επίπεδο 3 του Ομίλου για τις χρήσεις 2023 και 2022 παρουσιάζεται ακολούθως:

30/06/2023			31/12/2022		
Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	Παράγωγα	Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού	Επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους	Παράγωγα	Ενδεχόμενο αντάλλαγμα από απόκτηση στοιχείων ενεργητικού

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της 30ης Ιουνίου 2023

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Υπόλοιπα έναρξης	3.499	(13.515)	(18.525)	2.583	(5.164)	(10.549)
- Αγορά/προσθήκη	201	-	(6.306)	1.107	(8.351)	(7.105)
- Επιστροφή	-	-	1.429	-	-	-
- (Απομείωση)	52	-	497	(191)	-	-
- Χρηματοοικονομικό κόστος	-	-	(326)	-	-	(871)
- Επίδραση από αποτίμηση	-	7.274	-	-	-	-
Υπόλοιπα λήξης	3.752	(6.241)	(23.231)	3.499	(13.515)	(18.525)

26. 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 κυριότητάς τους προς εξασφάλιση των δανειστών. Σχετικά με το ύψος των παρεχόμενων εξασφαλίσεων παρέχεται πληροφόρηση στις Σημειώσεις 8 και 13.

27. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

27.1 Ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις

Οι φορολογικές υποχρεώσεις του Ομίλου δεν είναι οριστικές, καθώς υπάρχουν ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, οι οποίες αναλύονται στη Σημείωση 4 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. (31/12/2022: € 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, ελλείψει 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.

Φορολογικός πιστοποιητικό/Έκθεση 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 Φορολογικό Πιστοποιητικό, 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 Φορολογικού Πιστοποιητικού, βρίσκεται σε εξέλιξη και προβλέπεται να ολοκληρωθεί μετά τη δημοσίευση των συνημμένων Ενδιάμεσων Συνοπτικών Οικονομικών Καταστάσεων. 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.

27.2 Δεσμεύσεις από κατασκευαστικές συμβάσεις

Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των έργων από κατασκευαστικές συμβάσεις του Ομίλου ανέρχεται κατά την 30/06/2023 σε ποσό € 27,2 εκατ. (31/12/2022:€ 54,0 εκατ.) στο οποίο περιλαμβάνεται το ανεκτέλεστο υπόλοιπο από συμβάσεις του λειτουργικού τομέα των παραχωρήσεων ύψους € 26,2 εκατ. (31/12/2022: € 48.8 εκατ.).

27.3 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 30/06/2023 προβλέψεις ύψους € 335 χιλ. (31/12/2022: € 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:

Δικαστικές αξιώσεις κατά του Ομίλου/Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

- Αγωγή συνολικά δεκαεννέα (19) φυσικών προσώπων κατά της Εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για την καταβολή του συνολικού ποσού των 2.522.500,00€ από αδικοπρακτική ευθύνη, ήτοι 2.332.500,00 € για περιουσιακή ζημία και 190.000.00€ για ηθική βλάβη, λόγω προσβολής εμπράγματων δικαιωμάτων των εναγόντων επί ακινήτων, εξαιτίας της απόκτησης από την Εταιρεία άδειας για την κατασκευή αιολικού πάρκου στην περιοχή «Μόδι» Παλιοκάστρου του Δήμου Σητείας, Λασιθίου Κρήτης. Η συζήτηση της εν λόγω αγωγής ορίστηκε για την 15.10.2015, οπότε και αναβλήθηκε αιτήσεως των εναγόντων για την 07.12.2017. Πλην όμως, την 15.11.2017 οι ενάγοντες κοινοποίησαν όμοια αγωγή με το ίδιο συνολικά αιτούμενο ποσό με παραίτηση από την προηγούμενη αγωγή. Η νέα αγωγή εκδικάστηκε την 7-3-2019. 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 είκοσι ενός (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 έλαβε χώρα την 21.03.2023. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί την απόρριψη της αγωγής αυτής.
- Αγωγή 2 φυσικών προσώπων ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της Εταιρείας, για καταβολή αποζημίωσης, λόγω, σύμφωνα με όσα τα φυσικά πρόσωπα ισχυρίζονται, ζημίας στην επιχείρησή τους εξαιτίας της δραστηριότητας της Εταιρείας στην ευρύτερη περιοχή του Όρους Όχη, στην Εύβοια. Η αγωγή θα συζητηθεί με την νέα τακτική διαδικασία του ΚΠολΔ. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί την απόρριψη της αγωγής αυτής.
- Αγωγή φυσικού προσώπου ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας κατά, μεταξύ άλλων, της Εταιρείας, για καταβολή αποζημίωσης, για αποκατάσταση περιουσιακών και μη περιουσιακών ζημιών και για ηθική βλάβη, που, σύμφωνα με όσα το φυσικό πρόσωπο ισχυρίζεται, προκλήθηκαν εξαιτίας της δραστηριότητας της Εταιρείας σε περιοχή του Δήμου Ερέτριας, στην Εύβοια. Η αγωγή θα συζητηθεί με την νέα τακτική διαδικασία του ΚΠολΔ. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί 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, διαφορετικά θα εκτελεστεί η απόφαση αυτή αναγκαστικά. 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 έφεσή μας, εξεφάνισε την 619/2020 απόφαση, δίκασε εκ νέου την αγωγή και την απέρριψε στο σύνολό της. Η αντίδικος άσκησε την από 1-3-2021 και με αριθμό κατάθεσης 1293/132/2021 Αίτηση Αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο στην δικάσιμο της 24ης Σεπτεμβρίου 2021 και εκδόθηκε η 389/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου, η οποία αναιρεί την 548/2021 απόφαση και παραπέμπει στο Εφετείο για εκ νέου εκδίκαση, η οποία έλαβε χώρα την 7η Ιουνίου 2022. 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/εκτελεσιτότητα της υπ' αριθμ. 619/2020 απόφασης. Το Μονομελές Εφετείο Αθηνών εξέδωσε την υπ' αριθμ. 1937/2023 απόφασή του, με την οποία, αφού δίκασε την ως άνω αγωγή της αντιδίκου, την απέρριψε. Η αντίδικος άσκησε εκ νέου αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου. Δεδομένης της έως σήμερα θετικής εν γένει πορείας της υπόθεσης, πιθανολογούμε ότι δεν θα ευδοκιμήσει η νέα αίτηση αναίρεσης της αντιδίκου.

- Η ίδια αντίδικος άσκησε κατά της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» και της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.», την από 10.07.2020 Αίτηση Ασφαλιστικών Μέτρων, η οποία εκδικάσθηκε επίσης στις 28 Ιουλίου 2020, με αίτημα την παύση ισχύος της από 19.06.2020 Προσωρινής Διαταγής της Προέδρου Πρωτοδικών, Μαρίας Σκάρπου που χορηγήθηκε επί της ως άνω από 16.06.2020 Αίτησης Αναστολής Εκτελεσιτότητας 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 στις 28 Ιουλίου 2020 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 «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» έχει ζητήσει με ασφαλιστικά μέτρα την επιστροφή αυτής της εγγυητικής επιστολής.

- 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 (ΓΑΚ 108200/2019 και ΕΑΚ 13627/2019) 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 η υπ' αριθμ. 633/7404778/Γ' Εγγυητική Επιστολή της ΕΘΝΙΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., 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 με αριθ. 10898/2019 Διαταγής Πληρωμής (ΓΑΚ 108204/2019 και ΕΑΚ 5972/2019). 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, συνεπώς, θα ζητήσουμε δικαστικά και την επιστροφή της ως άνω εγγυητικής επιστολής.

- 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 παραιτείται 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 εκδικάσθηκε σε τυπική δικάσιμο στις 23-3-2023 και επ'αυτής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 6323/2023 απόφαση που κήρυξε απαράδεκτη την αγωγή.

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ ΑΕ

- Αγωγή φυσικού προσώπου κατά της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙ ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε. ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Πειραιώς, για την καταβολή αποζημίωσης για διενέργεια πραγματογνωμοσύνης, που συζητείται στις 19/9/2023. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί 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. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί την απόρριψη της αγωγής αυτής.

ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.

- Τρία (3) 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, η οποία έχει προσδιοριστεί για την 20η Σεπτεμβρίου 2023. 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 Μ.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. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί την απόρριψη της αγωγής 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 αναγνωρισθεί 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. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί την απόρριψη της αγωγής αυτής.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.

- Δύο φυσικά πρόσωπα άσκησαν ενώπιον του Ειρηνοδικείου Καρύστου Αγωγή κατά της Εταιρείας, με κύριο αίτημα την αναγνώρισή τους ως νομέων και κατόχων κατά ποσοστό 3/4 το πρώτο και 1/4 το δεύτερο ακινήτου της κτηματικής περιφέρειας ΔΕ Στύρων Δήμου Καρύστου. Καθώς πρόκειται για διακατεχόμενη δασική έκταση, την οποία διαχειρίζεται το αρμόδιο Δασαρχείο ως δημόσια, η Εταιρεία, η οποία έχει νομίμως εγκατασταθεί στην επίδικη έκταση από το Δασαρχείο Καρύστου, έχει προσεπικαλέσει στην δίκη το Ελληνικό Δημόσιο για να την υποστηρίξει στην εν λόγω αγωγή, για την οποία εκτιμούμε ότι δεν πρόκειται να ευδοκιμήσει. Το Ελληνικό Δημόσιο παρενέβη στην δίκη προς υποστήριξη της Εταιρείας. Επ' αυτής, εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 11/2021 προδικαστική απόφαση του Ειρηνοδικείου Καρύστου, η οποία ανέβαλε την

έκδοση οριστικής απόφασης και διέταξε την διενέργεια πραγματογνωμοσύνης για συγκεκριμένα ζητήματα, η οποία δεν έχει προχωρήσει.

ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.

- Αγωγή φυσικού προσώπων ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Χαλκίδας κατά, μεταξύ άλλων, της Εταιρείας, για καταβολή αποζημίωσης, για αποκατάσταση περιουσιακών και μη περιουσιακών ζημιών και για ηθική βλάβη, που, σύμφωνα με όσα το φυσικό πρόσωπο ισχυρίζεται, προκλήθηκαν εξαιτίας της δραστηριότητας της Εταιρείας σε περιοχή του Δήμου Ερέτριας, στην Εύβοια. Η αγωγή θα συζητηθεί με την νέα τακτική διαδικασία του ΚΠολΔ. Η Νομική Υπηρεσία του Ομίλου πιθανολογεί την απόρριψη της αγωγής αυτής.

27.4 Εγγυήσεις

Στα πλαίσια της άσκησης των δραστηριοτήτων του, ο Όμιλος εκδίδει τραπεζικές εγγυητικές επιστολές προκειμένου να εξασφαλίσει τους αντισυμβαλλόμενους 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 αντισυμβαλλόμενους του κατά την 30/06/2023:

Είδος Εγγυητικής	Ποσό δοσμένης εγγύησης 30/06/2023	Ποσό δοσμένης εγγύησης 31/12/2022
Εξασφάλισης όρων Διασύνδεσης και Κατασκευαστικών	243.341	222.403
Καλής Πληρωμής	20.592	23.906
Συμμετοχής σε διαγωνισμό	3.685	3.150
Εξασφάλισης όρων Συμβάσεων Σύμπραξης Ιδιωτικού Δημοσίου Τομέα	13.689	12.808
Εξασφάλισης όρων Επιχορηγήσεων	116.756	128.560
Εξασφάλισης όρων Λοιπών Συμβάσεων	12.033	12.241
Σύνολο	410.096	403.069

28. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΝΑΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Από την 01/07/2023 μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος, σημειώθηκαν τα ακόλουθα σημαντικά γεγονότα:

- Ολοκλήρωση εγκατάστασης του συνόλου των Ανεμογεννητριών του Αιολικών Πάρκων στην περιοχή Καφηρέα**

Στο τέλος μηνός Αυγούστου 2023 ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση όλων των Ανεμογεννητριών του Συμπλέγματος Αιολικών Πάρκων του Ομίλου στην περιοχή της Καρύστου & Καφηρέα συνολικής ισχύος 327 MW. Το έργο αυτό αποτελεί το μεγαλύτερο έργο του Ομίλου Τέρνα Ενεργειακή στον τομέα της ανανεώσιμων πηγών ενέργεια και της Αιολικής Ενέργειας ειδικά.

- **Έναρξη λειτουργίας του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας) της Περιφέρειας Πελοποννήσου.**

Στις 30/06/2023 ο Ανεξάρτητος Ελεγκτής εξέδωσε Πιστοποιητικό Αποδοχής του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας) κατόπιν της επιτυχούς ολοκλήρωσης της δοκιμαστικής περιόδου που διήλθε ο ως άνω Σταθμός οπότε και κατά την ως άνω ημερομηνία επήλθε η Προγραμματισμένη Ημερομηνία Διαθεσιμότητας Υπηρεσιών Μεταβατικής Διαχείρισης του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας). Η επιτυχής ολοκλήρωση της δοκιμαστικής περιόδου και η έκδοση του ως άνω Πιστοποιητικού Αποδοχής σηματοδοτούν την έναρξη, από την 1^η Ιουλίου 2023, της Περιόδου Υπηρεσιών Μεταβατικής Διαχείρισης του Σταθμού Μεταβατικής Διαχείρισης Απορριμμάτων 2ης ΔΕ (Μεσσηνίας) για την αποδοχή και επεξεργασία των αστικών στερεών αποβλήτων σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Σύμπραξης.

29. ΕΓΚΡΙΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι συνοπτικές ενδιάμεσες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30/06/2023 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 21/09/2023.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.	Ο Διευθύνων Σύμβουλος	Το εκτελεστικό μέλος ΔΣ	Ο Οικονομικός Διευθυντής Λειτουργίας	Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου
Γεώργιος Περιστερής	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