



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2024 - 30 Ιουνίου 2024)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε σύμφωνα με το άρθρο 5 του **N.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 6<sup>η</sup> Αυγούστου 2024 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.ppcgroup.com](http://www.ppcgroup.com).

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

## **ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ**

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**
- V. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

## **I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**  
(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Στάσης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος
2. Μαρία Ψυλλάκη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
3. Στέφανος Καρδαμάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

**ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ**

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς 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,
- β. Η συνημμένη Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 6 Αυγούστου 2024

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Μαρία Ψυλλάκη

Στέφανος Καρδαμάκης

## **II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 01.01.2024 - 30.06.2024**

Στην παρούσα έκθεση περιγράφονται συνοπτικά, χρηματοοικονομικές πληροφορίες της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ («η Μητρική Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος») για το πρώτο εξάμηνο της τρέχουσας χρήσης, σημαντικά γεγονότα που διαδραματίστηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης περιγράφονται οι κυριότεροι κίνδυνοι και αβεβαιότητες που ο Όμιλος ενδέχεται να αντιμετωπίσει στο δεύτερο εξάμηνο της χρήσης, οι προοπτικές για το εξάμηνο αυτό και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

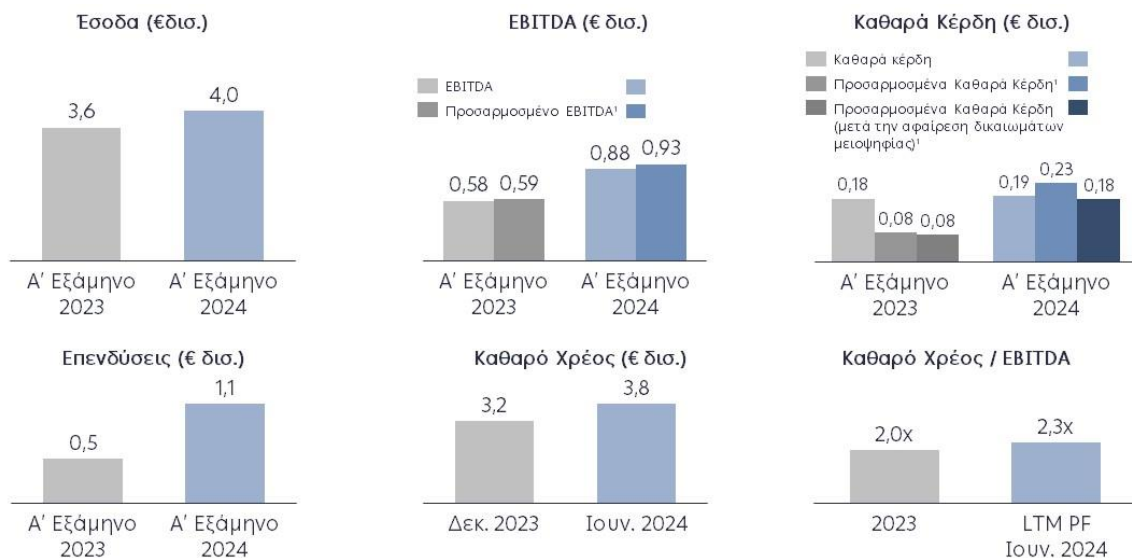
Στην παρούσα Έκθεση γίνεται επίσης αναφορά σε Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης. Για επεξηγήσεις και υπολογισμό των δεικτών βλ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ").

Η Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2024 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.ppcgroup.com>

**Ισχυρά αποτελέσματα με προσαρμοσμένο EBITDA στα**  
**€927 εκατ. για το α' εξάμηνο 2024 αυξημένο κατά 57%**

- Εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ ύψους 4,7GW – Περαιτέρω ωρίμανση του χαρτοφυλακίου έργων έχοντας εξασφαλίσει επιπλέον ισχύ 3,3GW για την επίτευξη του στόχου των 8,9GW το 2026 (90% του στόχου του 2026 είναι ήδη είτε σε λειτουργία είτε έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή)
- Μείωση των άμεσων εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά 8% σε σχέση με το α' εξάμηνο 2023, με την λιγνιτική παραγωγή να έχει μειωθεί στο 16% του συνολικού ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ και την παραγωγή από ΑΠΕ να έχει αυξηθεί στο 33%
- Αύξηση επενδύσεων κατά 124% με περίπου 70% των επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ, Διανομής και ψηφιοποίησης, σύμφωνα με την στρατηγική του Ομίλου
- Επίτευξη του στόχου μείωσης των εκπομπών CO<sub>2</sub> που είχε τεθεί στις Ομολογίες με ρήτρα αειφορίας, λήξης το 2028, αναδεικνύοντας τη δέσμευση της ΔΕΗ για ένα πιο "πράσινο" ενεργειακό μείγμα
- Ισχυρή χρηματοοικονομική θέση παρά τις σημαντικές επενδύσεις με τον δείκτη Καθαρό Χρέος/EBITDA στο 2,3x
- Σε πορεία επίτευξης του στόχου για προσαρμοσμένο EBITDA €1,8δισ. το 2024

**Βασικά Οικονομικά Μεγέθη**



<sup>1</sup> Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα .

## Βασικά γεγονότα του α' εξαμήνου 2024

Η ΔΕΗ είχε ισχυρές επιδόσεις το α' εξάμηνο του 2024 με το β' τρίμηνο του 2024 να ακολουθεί τις επιδόσεις του α' τριμήνου.

Οι επενδύσεις σε "πράσινα" έργα, καθώς και σε έργα διανομής και ψηφιοποίησης συνέχισαν την αυξητική τους πορεία σύμφωνα με τη στρατηγική της ΔΕΗ να καταστεί μια βιώσιμη εταιρεία ενέργειας.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €1,1 δισ. συμπεριλαμβανομένης της Ρουμανίας, με σημαντική αύξηση των επενδύσεων στις δραστηριότητες Διανομής και ΑΠΕ σύμφωνα με το σχέδιο της ΔΕΗ για αύξηση της συμμετοχής της καθαρής ενέργειας στο μείγμα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και την περαιτέρω ενίσχυση και ψηφιοποίηση των δικτύων διανομής. Οι επενδύσεις στις δραστηριότητες ΑΠΕ, Διανομής και ψηφιοποίησης, συμπεριλαμβανομένης της συνεισφοράς της Ρουμανίας, αυξήθηκαν σε περίπου €0,8 δισ., σημειώνοντας αύξηση κατά 120% σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2023.

Η εγκατεστημένη ισχύς σε ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 4,7GW στο τέλος Ιουνίου 2024 από 3,5GW τον Ιούνιο του 2023. Επιπλέον, έργα 3,3 GW βρίσκονται ήδη σε στάδιο κατασκευής ή έτοιμα προς κατασκευή, για την επίτευξη του στόχου των 8,9GW το 2026 (90% του στόχου του 2026 είναι ήδη είτε σε λειτουργία είτε έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή).

Η λιγνιτική παραγωγή το α' εξάμηνο του 2024 μειώθηκε κατά περίπου 30% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο και διαμορφώθηκε σε 1,5TWh, που αντιστοιχεί στο 16% της συνολικής παραγωγής της ΔΕΗ. Ως αποτέλεσμα, οι άμεσες εκπομπές CO<sub>2</sub> (Score 1) μειώθηκαν κατά 8% σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2023. Η μείωση των εκπομπών CO<sub>2</sub> έρχεται σε συνέχεια της θετικής πορείας των προηγούμενων ετών και της μείωσης κατά 57,8% μεταξύ 2019 και 2023, η οποία οδήγησε στην επίτευξη του στόχου που είχε τεθεί στις Ομολογίες με ρήτρα αειφορίας, λήξης το 2028, αναδεικνύοντας τη δέσμευση της ΔΕΗ να καταστήσει το ενεργειακό της μείγμα πιο «πράσινο».

Αντίθετα, η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε κατά 65% το α' εξάμηνο του 2024 σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2023 και διαμορφώθηκε σε 3,1TWh, που αντιστοιχεί στο 33% της συνολικής παραγωγής της ΔΕΗ.

### Οικονομικές επιδόσεις

**Ισχυρή λειτουργική κερδοφορία για το α' εξάμηνο 2024** με τα προσαρμοσμένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) να διαμορφώνονται σε €927 εκατ., αυξημένα κατά 57% σε σχέση με το α' εξάμηνο 2023. Στην θετική αυτή εξέλιξη συνέβαλε η αυξημένη συνεισφορά των δραστηριοτήτων της Διανομής, η βελτίωση της κερδοφορίας των δραστηριοτήτων της παραγωγής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και η προσθήκη των δραστηριοτήτων στη Ρουμανία.

**Τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη** διαμορφώθηκαν σε €228 εκατ. έναντι €84 εκατ. το α' εξάμηνο 2023<sup>2</sup>. Τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας διαμορφώθηκαν σε €179 εκατ. από €78 εκατ. το α' εξάμηνο 2023<sup>3</sup>.

**Ισχυρή χρηματοοικονομική θέση** παρά την επιτάχυνση των επενδύσεων. Η ΔΕΗ διατήρησε τον δείκτη Καθαρό χρέος/LTM PF EBITDA τον Ιούνιο 2024 στο 2.3x, πολύ χαμηλότερα από το όριο του 3,5x που έχει θέσει, με τον καθαρό δανεισμό να διαμορφώνεται σε €3.826 εκατ. στις 30.06.2024.

### Δραστηριότητα Εμπορίας

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα αυξήθηκε κατά 6%<sup>4</sup> το α' εξάμηνο 2024, σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2023 κυρίως λόγω των θερμότερων καιρικών συνθηκών, ειδικά τον Ιούνιο του 2024. Στην Ρουμανία, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 0,9% το α' εξάμηνο 2024<sup>5</sup> σε σύγκριση με την αντίστοιχη περίοδο το 2023.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στην Ελλάδα μειώθηκε στο 50% το α' εξάμηνο 2024 από 58% το α' εξάμηνο 2023, κυρίως λόγω της μείωσης του μεριδίου στους πελάτες Υψηλής Τάσης σε συνέχεια της λήξης των προϋπαρχόντων σταθερών τιμολογίων. Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το αντίστοιχο μέγεθος μειώθηκε σε 53% τον Ιούνιο 2024 (από 55% τον Ιούνιο 2023), ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 18% (από 54%) στην Υψηλή Τάση, 40% (από 34%) στη Μέση Τάση και 63% (από 64%) στη Χαμηλή Τάση<sup>6</sup>. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε στο 15%<sup>7</sup>.

<sup>2</sup> Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα .

<sup>3</sup> Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα .

<sup>4</sup> Με βάση τις εκτιμήσεις της ΔΕΗ

<sup>5</sup> Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

<sup>6</sup> Με βάση τα στοιχεία του Ομίλου Χρηματοπιστηρίου Ενέργειας (EnEx)

<sup>7</sup> Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

## **Δραστηριότητα Παραγωγής**

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην Ελλάδα μειώθηκε σε 33% το α' εξάμηνο 2024 από 37% το α' εξάμηνο 2023. Η μείωση οφείλεται ουσιαστικά στη χαμηλότερη παραγωγή από λιγνιτικές μονάδες καθώς η ΔΕΗ συνεχίζει την υλοποίηση του πλάνου της για την πλήρη απολιγνιτοποίηση του ενεργειακού της μείγματος μέχρι το 2026. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή από ΑΠΕ (αιολικά/ηλιακά) διαμορφώθηκε σε 13% παραμένοντας περίπου στα ίδια επίπεδα σε σχέση με το α' εξάμηνο 2023 (14%).

Η μετάβαση σε πιο καθαρές μορφές ενέργειας συνεχίστηκε με μείωση των άμεσων εκπομπών CO<sub>2</sub> (Score 1) κατά 8% η οποία οδήγησε σε βελτίωση της έντασης εκπομπών CO<sub>2</sub> σε 0,47 τόνους ανά παραγόμενη MWh από 0,59 τόνους ανά παραγόμενη MWh το α' εξάμηνο του 2023.

## **Δραστηριότητα Διανομής**

Τα δίκτυα διανομής αποτελούν βασική επιχειρηματική δραστηριότητα για την ΔΕΗ και έναν από τους βασικούς πυλώνες της στρατηγικής της.

Οι δείκτες αξιοπιστίας του Δικτύου κινούνται σε παρόμοια επίπεδα με το α' εξάμηνο του 2023, με μικρή αύξηση του SAIDI στην Ελλάδα, κυρίως λόγω του υψηλότερου χρόνου αποκατάστασης των διακοπών. Συγκεκριμένα, στη Ρουμανία, το SAIDI παρέμεινε σταθερό στα 38 λεπτά το α' εξάμηνο του 2024 σε σύγκριση με το α' εξάμηνο του 2023 και στην Ελλάδα αυξήθηκε στα 59 λεπτά (από 53 λεπτά). Το SAIFI παρέμεινε σταθερό στην Ελλάδα σε 0,8 φορές και στη Ρουμανία αυξήθηκε οριακά σε 1,2 φορές (από 1,1 φορές).

Στοχεύουμε στην περαιτέρω βελτίωση των δεικτών SAIDI και SAIFI και αυτός είναι ένας από τους λόγους που υλοποιούμε σημαντικές επενδύσεις στα δίκτυα διανομής μας και στις δύο χώρες. Το ίδιο ισχύει και για τη δειξήση έξυπνων μετρητών, όπου ειδικά στην Ελλάδα υπάρχει σημαντικό περιθώριο περαιτέρω ανάπτυξης.

Η ενσωμάτωση των σταθμών ΑΠΕ στα δίκτυα Διανομής σε Ελλάδα και Ρουμανία συνεχίζεται με καλό ρυθμό στο α' εξάμηνο του 2024, για μικρότερες εγκαταστάσεις ανά πελάτη, καλύπτοντας κυρίως την ιδιοκατανάλωση.

## **Τηλεπικοινωνίες**

Η ανάπτυξη του δικτύου Fiber-to-the-home προχωράει με γρήγορο ρυθμό στην Αττική, έχοντας φτάσει σε 377.000 σπίτια/επιχειρήσεις τον Ιούνιο 2024, μέγεθος διπλάσιο σε σχέση με τον Μάρτιο. Το κατασκευαστικό πλάνο για το 2024-2025 προχωρά γρήγορα και σταθερά με στόχο το δίκτυο FTTH να φτάσει σε 1,7 εκατ. νοικοκυριά και επιχειρήσεις μέχρι το τέλος του 2025.

## **Ηλεκτροκίνηση**

Στον τομέα της ηλεκτροκίνησης, μέσω της ΔΕΗ blue, η ΔΕΗ κατέχει ηγετικό μερίδιο αγοράς 34% στα δημόσια σημεία φόρτισης στην Ελλάδα. Η ΔΕΗ είναι επίσης ενεργή στον τομέα της ηλεκτροκίνησης στη Ρουμανία, με τον συνολικό αριθμό σημείων φόρτισης να ανέρχεται κοντά στα 2.700 στο τέλος του α' εξαμήνου 2024 και στις δύο χώρες.



### **ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2024 περιέχεται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

## ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αντιμετωπίζουν διάφορα είδη κινδύνων. Η διεθνής επέκταση του Ομίλου συνεπάγεται μεταβολή της έκθεσης σε ένα ευρύ φάσμα κινδύνων και πιθανότητα εμφάνισης νέων κινδύνων που σχετίζονται με την παρουσία του Ομίλου σε νέες περιοχές καθώς και με την διαδικασία ενσωμάτωσης των νέων εταιρειών στον Όμιλο. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μία σημαντικά δυσμενή επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική θέση ή / και τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές τους. Οι παρακάτω περιγραφόμενοι κίνδυνοι δεν είναι οι μόνοι που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν. Πρόσθετοι κίνδυνοι και αβεβαιότητες, που την παρούσα χρονική στιγμή δεν είναι γνωστοί στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ή που επί του παρόντος αξιολογούνται ως χαμηλής επίδρασης, ενδέχεται επίσης μελλοντικά να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική θέση και / ή τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές τους.

Η σειρά με την οποία παρουσιάζονται οι κίνδυνοι δεν αντανακλά απαραίτητα την πιθανότητα ή το μέγεθος του πιθανού τους αντίκτυπου.

### - Κίνδυνος Αγοράς

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας στις χώρες όπου έχουν δραστηριότητες τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών, καθώς και τις διακυμάνσεις της τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας που αποτελεί αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις αγορές. Σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές ή τις ποσότητες της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου, των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> επηρεάζουν, άμεσα ή έμμεσα μέσω της επίδρασης στην τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας καθώς και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τις προοπτικές τους.

Προκειμένου να περιοριστεί η έκθεση στον κίνδυνο αγοράς, ο Όμιλος και οι Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει πολιτικές διαχείρισης του κινδύνου των τιμών σύμφωνα με τα όρια και τους στόχους που έχει ορίσει η Διοίκηση. Οι δραστηριότητες αντιστάθμισης συνήθως περιλαμβάνουν τη χρήση παράγωγων μέσων με στόχο τη μείωση του κινδύνου. Ωστόσο, η έκθεση σε αυτούς τους κινδύνους δεν έχει εξαιρεθεί πλήρως και ενδέχεται να μην επιτυγχάνεται η επαρκής αντιστάθμιση της μεταβλητότητας των τιμών των ενεργειακών αγαθών και των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, είτε λόγω χαμηλής ρευστότητας στην Προθεσμιακή Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας ή λόγω άλλων αιτιών. Επιπλέον, η εκτέλεση δραστηριοτήτων αντιστάθμισης μέσω της συμμετοχής σε οργανωμένα χρηματιστήρια εμπορευμάτων δημιουργεί νέες ανάγκες για χρηματοδότηση και διακανονισμό με χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για την κάλυψη των ελάχιστων περιθωρίων ασφάλισης με χρηματικά διαθέσιμα για την κάλυψη δυσμενών μεταβολών τιμών ή διαδικασιών περιορισμού ζημιάς, οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε σημαντικές ανάγκες ρευστότητας.

### - Κίνδυνοι από το εξωτερικό περιβάλλον

#### Μακροοικονομικές συνθήκες

Η οικονομική κατάσταση στις χώρες όπου έχουν τις δραστηριότητές τους ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναμένεται να αντικατοπτριστεί στις δραστηριότητές τους. Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και τα λειτουργικά αποτελέσματα εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από την οικιακή και επιχειρηματική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στις χώρες αυτές, καθώς και από την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν έγκαιρα τους λογαριασμούς ρεύματος. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στις χώρες δραστηριοποίησης εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τα επίπεδα του διαθέσιμου εισοδήματος, την ικανότητα δαπανών και τις τάσεις στην αγορά εργασίας, καθώς και από τη διαθεσιμότητα και το κόστος χρηματοδότησης για τους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οποιαδήποτε πιθανή μελλοντική επιδείνωση της οικονομικής δραστηριότητας στις παραπάνω χώρες θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια ή/και να δημιουργήσει αύξηση των απλήρωτων και ληξιπρόθεσμων λογαριασμών καθώς και των προβλέψεων για αναμενόμενες πιστωτικές απώλειες, οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

## Γεωπολιτικές εξελίξεις

Κατά τη συνήθη πορεία των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο μείωσης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας που ενδέχεται να προκύψει ως αποτέλεσμα οποιασδήποτε παγκόσμιας χρηματοοικονομικής και οικονομικής αβεβαιότητας. Η ενεργειακή κρίση και οι εχθροπραξίες σε Ουκρανία και Ισραήλ έχουν επηρεάσει αρνητικά την οικονομική δραστηριότητα. Η επιβολή κυρώσεων, λόγω του πολέμου μεταξύ της Ρωσίας και της Ουκρανίας, έχει αρνητικές επιπτώσεις τόσο στις ενεργειακές όσο και στις χρηματοπιστωτικές αγορές λόγω της επίδρασης στις ποσότητες αλλά και στις τιμές των ενεργειακών αγαθών κυρίως της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου. Οποιαδήποτε μεταβολή των παγκόσμιων τιμών ενεργειακών αγαθών, της χωρητικότητας των διασυννοριακών διασυνδέσεων, σημαντικές μεταβολές στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ευρωπαϊκή αγορά ή μία πιθανή διαταραχή του εφοδιασμού με φυσικό αέριο, ενδέχεται να έχουν αντίκτυπο στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας και σημαντική δυσμενή επίδραση στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

## Κίνδυνος εφοδιαστικής αλυσίδας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την κατασκευή μονάδων παραγωγής Η/Ε, συμπεριλαμβανομένων των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα οικοδομικών υλικών και βασικών εξαρτημάτων, τη διαθεσιμότητα του βασικού και του εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού, τις καθυστερήσεις στα χρονοδιαγράμματα και την ολοκλήρωση των έργων σύμφωνα με τον προϋπολογισμό και τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών και εργολάβων, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη τους. Τέλος, δυσμενείς εξελίξεις στην περιοχή της Ερυθράς Θάλασσας ενδέχεται να επηρεάσουν το διεθνές εμπόριο και να προκαλέσουν καθυστερήσεις στην εφοδιαστική αλυσίδα.

## Κίνδυνος παραδοχών και υποθέσεων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν θέσει στόχους για τις μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες οικονομικές επιδόσεις, όλοι εκ των οποίων προϋποθέτουν, μεταξύ άλλων, την επιτυχή και έγκαιρη εκτέλεση της στρατηγικής μετασχηματισμού και του πενταετούς επιχειρηματικού σχεδίου. Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχει βασίσει αυτούς τους στόχους σε μια σειρά από υποθέσεις και παραδοχές που υπόκεινται εγγενώς σε σημαντικούς επιχειρηματικούς, λειτουργικούς, οικονομικούς, χρηματοοικονομικούς και άλλους κινδύνους, πολλοί από τους οποίους είναι εκτός του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Εάν μία ή περισσότερες από τις υποθέσεις και παραδοχές που διέπουν τους στόχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για τις οικονομικές επιδόσεις αλλάζουν ή αποδειχθούν λανθασμένες, η πραγματική μεσοπρόθεσμη - μακροπρόθεσμη οικονομική απόδοσή τους μπορεί να διαφέρει ουσιαστικά από το στόχο μεσοπρόθεσμης - μακροπρόθεσμης οικονομικής απόδοσης.

## **- Ρυθμιστικές & νομοθετικές εξελίξεις, πολιτικός και φορολογικός κίνδυνος**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε εκτενές και περίπλοκο ρυθμιστικό και νομοθετικό πλαίσιο το οποίο επηρεάζει πολλούς τομείς λειτουργίας συμπεριλαμβανομένων των πηγών παραγωγής ενέργειας, της συνολικής δομής της αγοράς ενέργειας, της κατασκευής και της λειτουργίας εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, του εμπορίου ενεργειακών αγαθών και χρηματοοικονομικών παραγώγων, των κανόνων συμπεριφοράς της αγοράς, του παρόντος ή του μελλοντικού χονδρεμπορικού ή λιανεμπορικού ανταγωνισμού και γενικά θεμάτων υγείας και ασφάλειας και περιβάλλοντος. Αυτοί οι κανόνες και οι πολιτικές έχουν επηρεάσει και ενδέχεται να συνεχίσουν να επηρεάζουν τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και τυχόν αλλαγές στη νομοθεσία ή τους κανονισμούς, ή στις αποφάσεις κυβερνητικών φορέων ή ρυθμιστικών αρχών θα μπορούσαν να επηρεάσουν αρνητικά τις δραστηριότητές και τις επιδόσεις τους. Συνεπώς, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί στενά τις νομοθετικές, ρυθμιστικές και κανονιστικές εξελίξεις, όπως:

- την αναθεώρηση του προτύπου του ευρωπαϊκού μοντέλου στόχου (Target Model), η οποία δύναται να προκαλέσει σημαντική διαρθρωτική μεταρρύθμιση του υφιστάμενου συστήματος οργάνωσης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τις διαδικασίες για την απόκτηση ή/και ανανέωση απαραίτητων αδειών για τη λειτουργία της Μητρικής και του Ομίλου (ενδεικτικά, εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας)
- Τις ρυθμιστικές αλλαγές από την Κυβέρνηση ή τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (π.χ. αυτές που αφορούν τιμολογιακές πολιτικές των προμηθευτών Η/Ε).

- Τις ρυθμιστικές αλλαγές από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και άλλα θεσμικά όργανα της ΕΕ (π.χ. Ευρωπαϊκούς κανόνες για τον ανταγωνισμό και το περιβάλλον, την προώθηση της ολοκλήρωσης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, την ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την προώθηση επενδύσεων βιώσιμης ενέργειας. κ.α.)
- Τις περιβαλλοντικές ρυθμίσεις βάσει κανονισμών σύμφωνα με την νομοθεσία στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, συμπεριλαμβανομένων νόμων που εκδίδονται για την εφαρμογή των Οδηγιών της ΕΕ και διεθνών συμφωνιών (π.χ. κανονισμοί για εκπομπές καυσαερίων, αποκατάσταση ορυχείων, διάθεση απορριμμάτων, διαχείριση και αντιμετώπιση περιστατικών ρύπανσης υδάτων).
- Το φορολογικό καθεστώς (π.χ. επιβολή τυχόν νέων φόρων, δικαιωμάτων ή εισφορών ή η αλλαγή ερμηνείας ή εφαρμογής φορολογικών διατάξεων από τις φορολογικές αρχές, καθώς και η εναρμόνιση μεταξύ της Ευρωπαϊκής φορολογικής νομοθεσίας και αυτής των χωρών όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία).

Υπάρχει επίσης εγγενής κίνδυνος, οι κυβερνητικές ή ρυθμιστικές αρχές να ερμηνεύσουν ή να εφαρμόσουν νόμους και κανονισμούς με τρόπο που η επιχείρηση δεν περιμένει ή δεν συμφωνεί. Στο παρελθόν, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αμφισβητήσει αρνητικές ή δυσμενείς αποφάσεις διοικητικών, ρυθμιστικών και δικαστικών αρχών και παρόμοια θέματα ενδέχεται να αποτελέσουν αντικείμενο αντιδικιών με αρμόδιες αρχές στο μέλλον. Οι δυσμενείς ρυθμιστικές αποφάσεις, οι ερμηνείες ή οι διοικητικές ενέργειες, καθώς και η αντίσταση από θεσμούς, μπορεί να έχουν αβέβαιες και απροσδόκητες συνέπειες στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και τις δραστηριότητές τους, οι οποίες, με τη σειρά τους, θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική θέση τους.

Προκειμένου να διαχειριστεί το νομοθετικό, ρυθμιστικό και κανονιστικό κίνδυνο, η Μητρική Εταιρεία έχει εντείνει τις σχέσεις της με εθνικές και τοπικές Αρχές και ρυθμιστικούς φορείς, υιοθετώντας μια διαφανή και συνεργατική προσέγγιση για την αντιμετώπιση και την εξάλειψη των πηγών αβεβαιότητας στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Παρ' όλα αυτά, η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχει καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι ανά πάσα στιγμή σε θέση να ικανοποιήσει πλήρως και έγκαιρα τις ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, οικονομικές και οποιοσδήποτε άλλες απαιτήσεις επιβάλλονται, οι οποίες θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, χρηματοοικονομική θέση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### Αδειοδοτικός Κίνδυνος

Οι εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας απαιτούν διάφορες εγκρίσεις διοικητικών αρχών, σε τοπικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο όπου μπορεί να είναι ανανέωτες και περίπλοκες και όχι απολύτως προβλέψιμες. Επιπλέον, η αποτυχία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών ενδέχεται να οδηγήσει στη διακοπή ορισμένων δραστηριοτήτων τους, συμπεριλαμβανομένης και της δυνατότητάς τους να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους. Οι καθυστερήσεις, το υψηλό κόστος ή η αναστολή των βιομηχανικών δραστηριοτήτων τους λόγω της αδυναμίας τους να αποκτήσουν, να διατηρήσουν ή να ανανεώσουν εγκρίσεις, μπορεί να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής.

Για τα έργα ΑΠΕ του Ομίλου οποιαδήποτε αποτυχία ή καθυστέρηση απόκτησης των απαραίτητων εγκρίσεων ή αδειών ή σύναψης συμβάσεων προμήθειας ή κατασκευής ή καθυστερήσεις στην πραγματοποίηση της σύνδεσης με το Δίκτυο Διανομής θα μπορούσε να επηρεάσει ουσιαστικά το χρονοδιάγραμμα για την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ και να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη λειτουργία, τις προοπτικές, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνος κυβερνοασφάλειας και πληροφοριακών συστημάτων**

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα και επομένως εκτίθενται σε κινδύνους όπως η μη διαθεσιμότητα των συστημάτων, η αλλοίωση της αξιοπιστίας των δεδομένων, διακοπές ρεύματος, κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις και μη εξουσιοδοτημένη πρόσβαση σε αυτά (συστήματα / δεδομένα) που έχουν ως αποτέλεσμα την πιθανή διαρροή των δεδομένων. Τα τελευταία χρόνια, οι κυβερνοεπιθέσεις αυξάνονται με ραγδαίο ρυθμό στον κλάδο της ενέργειας και των κρίσιμων υποδομών, τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό, επιφέροντας σημαντικές επιπτώσεις στην ομαλή λειτουργία, τη φήμη, αλλά και τη συμμόρφωση με τις κανονιστικές τους υποχρεώσεις. Παράλληλα, το περιβάλλον απειλών του Ομίλου διευρύνεται λόγω των Βιομηχανικών και των Τηλεπικοινωνιακών συστημάτων που χρησιμοποιούνται για τις επιχειρηματικές του δραστηριότητες.

Για τους παραπάνω λόγους ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συγκαταλέγουν τον κίνδυνο κυβερνοασφάλειας στους εταιρικούς κινδύνους. Για την αποτελεσματική πρόληψη και αντιμετώπιση των ανωτέρω κινδύνων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των συστημάτων τους, επενδύοντας σε εργαλεία τα οποία θεωρούνται ως κορυφαία στις σχετικές λίστες ανεξάρτητων οργανισμών έρευνας και αξιολόγησης της σχετικής αγοράς. Επιπλέον αυτών, εφαρμόζεται ένα ολιστικό πλαίσιο κυβερνοασφάλειας, το οποίο υποστηρίζεται από καταρτισμένο και έμπειρο προσωπικό, εμπειροστατωμένες πολιτικές, πρότυπα και διαδικασίες. Παρόλα αυτά, επειδή δεν είναι εφικτή η απόλυτη διασφάλιση από αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφάλειας ή κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις (οι οποίες θα μπορούσαν να διαταράξουν τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ή να βλάψουν τη φήμη τους), ο Όμιλος διαθέτει εξειδικευμένη ασφάλιση έναντι περιστατικών κυβερνοασφάλειας για τα κρίσιμα συστήματά του, πληρώντας τις σχετικές προδιαγραφές βάσει των ισχυρών μέτρων ασφάλειας που εφαρμόζει.

#### **- Κοινωνική πίεση λόγω αυξημένων τιμών ενέργειας**

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση των τιμολογίων, στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται, της περιορίζεται από (i) τις τρέχουσες κοινωνικοοικονομικές συνθήκες, (ii) την ικανότητα των πελατών της να ανταπεξέλθουν σε νέα τιμολόγια και να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς τους (iii) τις αποφάσεις των Ρυθμιστικών Αρχών ή/και στρατηγικών πρωτοβουλιών των Κυβερνήσεων και ιδιαίτερα (iv) τη μορφή και το ύψος των μέτρων στήριξης των καταναλωτών. Εάν τυχόν νέες προτεινόμενες τιμολογιακές δομές δεν τύχουν καλής υποδοχής και αποδοχής από τους πελάτες της, μεταβολές στη δυνατότητα ή η πρόθεσή τους να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς Η/Ε ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την εισπραξιμότητα των εκδιδόμενων λογαριασμών Η/Ε.

Επιπρόσθετα, ένα σημαντικό μέρος των εσδών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτάται από ρυθμιζόμενες χρεώσεις. Οι ρυθμιζόμενες χρεώσεις καθορίζονται από τις Ρυθμιστικές Αρχές και επανεξετάζονται περιοδικά. Οι Κυβερνήσεις ή/και οι Ρυθμιστικές Αρχές στην Ελλάδα και τη Ρουμανία ενδέχεται να αποφασίσουν να περιορίσουν ή να απορρίψουν αυξήσεις σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις ή να αλλάξουν τους όρους πρόσβασης σε αυτές. Παρά την επαρκή ορατότητα που διαθέτουν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, αναφορικά με τις μεταβολές των Ρυθμιστικών Αρχών στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οποιασδήποτε αλλαγές σε ρυθμιζόμενες χρεώσεις που ενδέχεται να επηρεάσουν τα έσοδα από τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, καθώς και να εμποδίσουν την δυνατότητά τους να αντλούν ίδια ή δανειακά κεφάλαια για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών τους σχεδίων.

#### **- Χρηματοοικονομικοί κίνδυνοι**

Η μελλοντική λειτουργική απόδοση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και η ικανότητα δημιουργίας ταμειακών διαθεσίμων από τις επιχειρηματικές δραστηριότητές τους, να πραγματοποιούν πληρωμές, να αναχρηματοδοτούν το δανεισμό τους και να χρηματοδοτούν το κεφάλαιο κίνησης τους και άλλα έξοδα επηρεάζεται σε μεγάλο βαθμό από γενικούς οικονομικούς, ανταγωνιστικούς, νομοθετικούς και ρυθμιστικούς και άλλους παράγοντες που είναι πέρα από τον έλεγχό τους. Οποιαδήποτε αναχρηματοδότηση του χρέους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας μπορεί να πραγματοποιηθεί με υψηλότερα επιτόκια από του τρέχοντος δανεισμού και μπορεί να απαιτεί συμμόρφωση με πιο απαιτητικές χρηματοοικονομικές και άλλες συμφωνίες, οι οποίες δύναται να περιορίσουν περαιτέρω τις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες και ενδέχεται να επηρεάσουν την επιχειρηματική και οικονομική τους κατάσταση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις προοπτικές τους.

#### Υλοποίηση Επενδυτικού Πλάνου

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σημαντικές απαιτήσεις σε κατασκευαστικές και κεφαλαιουχικές επενδύσεις. Μια σημαντική αύξηση του κόστους ή καθυστερήσεις στην εκτέλεση του σχεδίου επενδύσεων, πριν ή/και μετά τη δέσμευση επενδυτικών κεφαλαίων, ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να επιτύχουν τους αναπτυξιακούς τους στόχους, στην επιχειρηματική τους δραστηριότητα, στη χρηματοοικονομική θέση, στις προοπτικές ή τα αποτελέσματα.

#### Κεφάλαιο Κίνησης

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κίνδυνο κεφαλαίου κίνησης από τη φύση της αγοράς Η/Ε (μεταβλητότητα τιμών, συναλλακτική συμπεριφορά πελατών), ο οποίος μπορεί να οδηγήσει σε επιπλέον απαιτήσεις ρευστότητας. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν, μετά από αποφάσεις των Ρυθμιστικών Αρχών αυξημένες απαιτήσεις κεφαλαίου κίνησης σε σχέση με τις πληρωμές τους προς και από άλλους διαχειριστές της αγοράς και αυξημένες κεφαλαιακές δαπάνες, που θα μπορούσαν να έχουν σημαντική επίδραση στις ταμιακές ροές τους.

## Πιστοληπτικός Κίνδυνος

Κατά την ημερομηνία δημοσίευσης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν πιστοληπτική αξιολόγηση BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Standard & Poor's, και BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Fitch Ratings Inc. Οι αξιολογήσεις αυτές αντικατοπτρίζουν τις απόψεις των αντίστοιχων οίκων αξιολόγησης για την οικονομική ευρωστία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα αποτελέσματα και την ικανότητα εκπλήρωσης των δανειακών τους υποχρεώσεων όταν καθίστανται απαιτητές.

## Διακύμανση Επιτοκίων

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, πράξεων επί παραγώγων μέσων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων.

## Συναλλαγματική Ισοτιμία

Η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου ΗΠΑ ενδέχεται να έχει δυσμενή επίδραση στις τιμές στις οποίες η Μητρική Εταιρεία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (ντίζελ και μαζούτ) και φυσικό αέριο. Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την υπερτίμηση του Δολαρίου ΗΠΑ έναντι του Ευρώ, καθώς οι τιμές του πετρελαίου εκφράζονται σε Δολάρια ΗΠΑ. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, εξετάζεται η διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού, οι οποίες δεν είναι βέβαιο ότι θα παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

Η πρόσφατη δραστηριοποίηση της Μητρικής Εταιρείας στην αγορά Η/Ε της Ρουμανίας (κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης αλλά όχι της Ευρωζώνης), μέσω της εξαγοράς στο τέλος Οκτωβρίου 2023 του συνόλου των δραστηριοτήτων Η/Ε του πολυεθνικού οργανισμού ENEL στη Ρουμανία, την εκθέτει σε πιθανό συναλλαγματικό κίνδυνο, λόγω της ενδεχόμενης διακύμανσης της ισοτιμίας EUR / RON. Αν και η ακολουθούμενη νομισματική πολιτική από την Κεντρική Τράπεζα στη Ρουμανία συνίσταται στη διατήρηση της συναλλαγματικής ισοτιμίας εντός ενός στενού εύρους τιμών, μια ενδεχόμενη ευρεία υποτίμηση του τοπικού νομίσματος έναντι του Ευρώ, θα επηρεάσει αρνητικά τόσο την αξία της επένδυσης της Μητρικής Εταιρείας, όσο και το ύψος των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου.

## Δανειακές Ρήτρες

Συγκεκριμένες συμβάσεις που διέπουν τον υφιστάμενο δανεισμό του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας περιλαμβάνουν ρήτρες που επιβάλλουν περιορισμούς στον τρόπο λειτουργίας τους και απαιτούν την επίτευξη – διατήρηση συγκεκριμένων χρηματοοικονομικών δεικτών. Αυτές οι ρήτρες μπορούν να περιορίσουν τη δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να χρηματοδοτήσουν μελλοντικές λειτουργίες και κεφαλαιουχικές ανάγκες και τη δυνατότητά τους να επιδιώξουν εξαγορές και άλλες επιχειρηματικές ενέργειες που μπορεί να είναι προς όφελός τους. Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να συμμορφώνονται με αυτές τις ρήτρες και τους περιορισμούς μπορεί να επηρεαστεί από γεγονότα τα οποία είναι εκτός του ελέγχου τους, όπως, κυρίως οικονομικές, χρηματοοικονομικές και επιχειρηματικές συνθήκες.

### **- Αντιδράσεις των τοπικών κοινωνιών**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσουν τοπικές αντιδράσεις, στην προσπάθειά τους να λάβουν τις απαραίτητες άδειες, εγκρίσεις και χρηματοδοτήσεις, για την εκτέλεση νέων έργων, τις οποίες ενδεχομένως να μην μπορέσουν να ξεπεράσουν εγκαίρως ή και καθόλου. Διάφορες ομάδες ενδέχεται να αντιπαχθούν δημοσίως σε ορισμένα αναπτυξιακά έργα. Μια τέτοια αντίδραση σε συνδυασμό με πολιτικές εξελίξεις, ενδέχεται να αποτρέψει ή να εμποδίσει την ανάπτυξη τέτοιων έργων, κάτι που θα μπορούσε να έχει δυσμενή επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη θέση και το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στην αγορά Η/Ε**

Την τελευταία δεκαετία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υπαχθεί σε ρυθμιστικές παρεμβάσεις ή/και διαδικασίες που κινήθηκαν από τις Ευρωπαϊκές Αρχές (π.χ. Ευρωπαϊκή Επιτροπή) ή/και το Ελληνικό Κράτος όσον αφορά, μεταξύ άλλων, τη μείωση του μεριδίου αγοράς στη χονδρεμπορική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τη θέση της ως του μοναδικού καθετοποιημένου παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας με αποκλειστική πρόσβαση σε ορισμένους τύπους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ο λιγνίτης.

Αντίστοιχα μέτρα ή μεταρρυθμίσεις, η εισαγωγή νέων νόμων ή/και ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλες δυσμενείς μεταβολές στο ανταγωνιστικό τοπίο στην αγορά προμήθειας ή/και στην παραγωγή ενδέχεται να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αναγνωρίσει, στην έκθεση αυξημένης επιτήρησης της Ελλάδας του Νοεμβρίου 2020, μια συνεχιζόμενη πτωτική τάση του μεριδίου της Μητρικής στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο ήταν 52,53% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την 30 Ιουνίου 2024. Δεν μπορεί να αποκλειστεί το ενδεχόμενο να υποβληθούν στο μέλλον διαρθρωτικά, οικονομικά ή άλλα μέτρα στον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, εάν διαπιστωθεί ότι δεν επετεύχθη περαιτέρω μείωση του μεριδίου αγοράς προμήθειας. Εάν συμβεί κάτι τέτοιο η επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα είναι αρνητική.

Το Φεβρουάριο του 2017, η ΓΔ Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) ξεκίνησε μια έρευνα για πιθανή κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της Μητρικής Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 102 ΣΛΕΕ, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Οι επίσημες διαδικασίες διερεύνησης της υπόθεσης από την ΕΕ ξεκίνησαν τον Μάρτιο 2021. Στις 07.02.2024 η ΓΔ Ανταγωνισμού της ΕΕ απέστειλε μια Ανακοίνωση Αιτιάσεων (Statement of Objections) στη ΔΕΗ σχετικά με υποτιθέμενη παραβίαση των κανόνων ανταγωνισμού κατά την περίοδο Ιούλιος 2013 έως και Δεκέμβριος 2019. Στις 26.06.2024 η ΔΕΗ υπέβαλε στην ΓΔ Ανταγωνισμού της ΕΕ τεκμηριωμένη απάντηση στις παραπάνω αιτιάσεις. Η ΔΕΗ συνεργάζεται με την ΕΕ καθ' όλη τη διάρκεια της υπόθεσης. Δεν υπάρχει καμία οριστική ένδειξη ως προς το χρονοδιάγραμμα αυτής της έρευνας, και δεν υπάρχει καμία εγγύηση σχετικά με την έκβαση της ή/και τη δυνατότητα επέκτασης του πεδίου της έρευνας σε άλλα τμήματα της αγοράς. Σε περίπτωση που η ΓΔ Ανταγωνισμού αποφασίσει ότι υπάρχει παράβαση της νομοθεσίας περί ανταγωνισμού, τότε ενδέχεται να επιβάλει κυρώσεις ή/και ένδικα μέσα που μπορεί να έχουν σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνος απομείωσης, προβλέψεων και λογιστικών παραδοχών**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι εκτεθειμένοι σε κινδύνους που επηρεάζουν την αξία του ενεργητικού τους, όπως ιδίως των απαιτήσεων, των παγίων τους ή της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών. Στο μέλλον, η αξία των ενσώματων παγίων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και της συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών ενδέχεται να απομειωθεί σημαντικά λόγω της πρόωρης απόσυρσης μονάδων, της υποχρέωσης διατήρησης μονάδων σε ψυχρή ή στρατηγική εφεδρεία χωρίς επαρκή αποζημίωση ή της απώλειας ανταγωνιστικότητας λόγω νομοθετικών, κανονιστικών ή ρυθμιστικών μεταβολών ή άλλων περιστάσεων πέρα από τον έλεγχό τους. Επιπλέον, αλλαγές στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΛΠΧΠ) ή τον τρόπο εφαρμογής τους μπορεί να επηρεάσουν σημαντικά την αξία στοιχείων του ενεργητικού ή του παθητικού τους.

#### **- Ανεπαρκές αντάλλαγμα για παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας**

Οι εταιρείες του Ομίλου και η Μητρική Εταιρεία, οι οποίες παρέχουν Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) δικαιούνται, όπως και όλοι οι άλλοι υπόχρεοι στην παροχή των εν λόγω υπηρεσιών Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, να λάβουν αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής των υπηρεσιών αυτών. Πιθανές αλλαγές ως προς το δικαίωμα λήψεως ανταλλάγματος για τις υφιστάμενες υποχρεώσεις παροχής ΥΚΩ ή αλλαγές στην εγκεκριμένη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για παροχή των ως άνω ΥΚΩ ή έγερση αντιρρήσεων από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως προς το μέτρο χορήγησης αντιστάθμισης για την παροχή ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το χρονικό διάστημα από 17.02.2019 και εφεξής σύμφωνα με τους κανόνες της ΕΕ για τις κρατικές ενισχύσεις, οι οποίες μπορεί να οδηγήσουν σε υποανάκτηση των δαπανών τους ή σε μη αναγνώριση δικαιώματος για λήψη ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ κατά τα προηγούμενα χρόνια ή πιθανή εισαγωγή νέων ΥΚΩ για τις οποίες ενδέχεται να μην δικαιούνται πλήρη ανάκτηση του σχετικού κόστους, δύνανται να προκαλέσουν αρνητικές επιπτώσεις στις δαπάνες, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές των εταιρειών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη διαδικασία απολιγνιτοποίησης**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι πιθανό να επιβαρυνθούν με αυξημένο κόστος σε σχέση με την απόσυρση των σταθμών παραγωγής και το κλείσιμο και την αποκατάσταση των ορυχείων τους, την αποκατάσταση τυχόν ζημιών που σχετίζονται με τη λειτουργία των σταθμών ή των ορυχείων και την απόσυρση εξοπλισμού και εγκαταστάσεων. Δεδομένης της εμπλοκής τους σε εργασίες εξόρυξης ανοιχτού ορύγματος, σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι υποχρεωμένοι να αποκαταστήσουν τη γη που επηρεάζεται από τις εξορυκτικές εργασίες και, επιπλέον, να διαθέτουν ταμιακά αποθέματα για έργα που σχετίζονται με την αποκατάσταση ορυχείων ανοιχτού ορύγματος.

Επιπλέον, ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές εγκαταστάσεων παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να επιβαρυνθούν στο μέλλον με σημαντικά έξοδα και δαπάνες που αφορούν την απόσυρση τέτοιων εγκαταστάσεων, τα οποία θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Κίνδυνοι Υγείας και Ασφάλειας**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους ατυχημάτων και εργαζόμενοι ή τρίτοι ενδέχεται να υποστούν σωματικές βλάβες ή θάνατο ως αποτέλεσμα των ατυχημάτων αυτών. Συγκεκριμένα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι ο εξοπλισμός τους είναι ικανοποιητικά σχεδιασμένος και κατασκευασμένος και υπόκειται σε αυστηρούς ποιοτικούς ελέγχους και δοκιμές διασφάλισης ποιότητας και η λειτουργία και συντήρηση του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση, συντήρηση και λειτουργία αυτού του εξοπλισμού.

Η Εταιρεία λαμβάνει όλα τα απαραίτητα μέτρα για να μην υπάρξουν ατυχήματα, καθώς και τα μέτρα εκείνα που θα περιορίσουν στο ελάχιστο δυνατό τις επιπτώσεις σε περίπτωση ατυχήματος. Επιπλέον η Εταιρεία εφαρμόζει Σύστημα Διαχείρισης για την Υγεία και την Ασφάλεια στην Εργασία το ISO 45001, σε όλες τις Παραγωγικές της Μονάδες και Ορυχεία επικινδυνότητας κατηγορίας Α' και με προσωπικό άνω των 60 ατόμων. Στα πλαίσια αυτά υλοποιούνται τακτικές επιθεωρήσεις ΥΑΕ, τόσο στους χώρους εργασίας, όσο και στο εργολαβικό προσωπικό, πραγματοποιούνται ασκήσεις πυρασφάλειας, εκκένωσης καθώς και γενικές ασκήσεις όπου συμμετέχει όλο το προσωπικό κάθε Υποδομής.

#### **- Κίνδυνος διακοπής λειτουργίας (Business interruption)**

Οι υποδομές ηλεκτροπαραγωγής και διανομής Η/Ε και τα πληροφοριακά συστήματα που ελέγχουν τα παραπάνω, είναι επιρρεπή σε βλάβες, ολική κατάρρευση, μη προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας, περιορισμούς στην απόδοση, κατάρρευση συστήματος, παραβιάσεις ασφαλείας ή υλικές ζημιές λόγω φυσικών καταστροφών (όπως καταιγίδες, πλημμύρες, πυρκαγιές, εκρήξεις, κατολισθήσεις, θραύσεις πρηνούς ή σεισμούς), δολιοφθορών, τρομοκρατίας, ανθρώπινου λάθους, απεργιών, καταστροφικών ατυχημάτων, ιών υπολογιστών, διακοπών στην παροχή καυσίμων, προβλημάτων στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής Η/Ε ή Φ/Α, εγκληματικών πράξεων, πολέμων και άλλων καταστροφικών γεγονότων.

Η επέλευση οποιουδήποτε από τα παραπάνω είναι πιθανό να θέσει εκτός λειτουργίας υποδομές ηλεκτροπαραγωγής ή διανομής, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατάσταση που ενδέχεται να έχει άμεσο σημαντικό αρνητικό αντίκτυπο στην κερδοφορία των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ως απώλεια εσόδου, υψηλό κόστος αποκατάστασης ή/και υποχρέωσης αποζημίωσης τρίτων.

#### **- Περιβαλλοντικοί κίνδυνοι**

Η φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να προκαλέσουν επιπτώσεις στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον της περιοχής εγκατάστασής τους και για το λόγο αυτό υπόκεινται σε περιβαλλοντική αδειοδότηση. Οι Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) εκδίδονται από τις αρμόδιες δημόσιες αρχές, ανανεώνονται ή τροποποιούνται περιοδικά και εμπεριέχουν όρους για τη συστηματική παρακολούθηση της τήρησής τους.

Επιπλέον, οι τεχνολογικές και επιστημονικές εξελίξεις επιφέρουν μεταβολές στο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο και, ως εκ τούτου, επιβάλλουν την τεχνική προσαρμογή των υποδομών ηλεκτροπαραγωγής σε αυτές και επιδρούν στο στρατηγικό, επιχειρηματικό και οικονομικό σχεδιασμό του Ομίλου και της Μητρικής. Η συμμόρφωση με την περιβαλλοντική νομοθεσία ενδέχεται να επιβαρύνει τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, με επιπλέον κόστη ιδίως όταν απαιτείται η λήψη προληπτικών μέτρων ή η εφαρμογή μέτρων αποκατάστασης. Σε ορισμένες δε περιπτώσεις, περιβαλλοντικοί λόγοι ενδέχεται να απαιτούν τον περιορισμό ή ακόμα και τον τερματισμό υφιστάμενων δραστηριοτήτων ή έργων. Επιπλέον, κατά τη συνήθη πορεία της άσκησης της επιχειρηματικής τους δραστηριότητας, ο Όμιλος και η Μητρική εκτίθενται σε αντιδικίες με περιβαλλοντική αφετηρία.

Η μη συμμόρφωση με το νομοθετικό και κανονιστικό περιβαλλοντικό πλαίσιο ή η μη τήρηση των όρων των περιβαλλοντικών αδειών συνεπάγεται την επιβολή διοικητικών κυρώσεων (που μπορεί να κυμανθεί από την επιβολή χρηματικού προστίμου μέχρι την ανάκληση άδειας λειτουργίας υποδομής ηλεκτροπαραγωγής), την έγερση αστικών αξιώσεων και την απόδοση ποινικών ευθυνών στα όργανα του Ομίλου και της Μητρικής και τους εκθέτουν σε αρνητική δημοσιότητα και σημαντική ζημία στη φήμη τους.



#### **- Κίνδυνοι μετασχηματισμού**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων τους, την ενσωμάτωση προσφάτως εξαγορασμένων θυγατρικών ή τη συμμετοχή σε κοινοπρακτικά έργα όπου έχουν διατεθεί δικαιώματα προστασίας σε μετόχους μειοψηφίας, ή σε περιπτώσεις στις οποίες δεν έχουν τη διοίκηση ή δεν ελέγχουν με άλλο τρόπο. Οι εξαγορές και οι συμμετοχές σε κοινοπρακτικά σχήματα μπορούν να αποτελέσουν υποκείμενα υποχρεώσεων για τις οποίες δεν είναι ενημερωμένοι, ή αγνοούν, ή δεν έχουν εκτιμήσει ορθά ή έναντι των οποίων δεν έχουν πλήρη νομική προστασία. Μολονότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενεργούν ελέγχους δέουσας επιμέλειας σε σχέση με τις εξαγορές και τα κοινοπρακτικά σχήματα που θα συμμετάσχουν, τέτοιοι έλεγχοι ενδέχεται να μην αποκαλύψουν όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς κινδύνους και τις υποχρεώσεις. Επιπλέον, σαν αποτέλεσμα των παραπάνω εξαγορών, συγχωνεύσεων και συμμετοχών, θα προκύψει ένα νέο επιχειρησιακό σχήμα, με διευρυμένο σε σχέση με το παρελθόν αντικείμενο εργασιών, για την αποτελεσματικότερη διαχείριση του οποίου θα απαιτηθεί ο μετασχηματισμός των σημερινών διοικητικών δομών, διαδικασιών εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικών διαδικασιών (π.χ. διαδικασίες προμηθειών, διαχείρισης πελατών κ.ο.κ), κουλτούρας και πληροφοριακών συστημάτων, κάτι που έχει σημαντικές απαιτήσεις σε οικονομικό και ανθρώπινο κεφάλαιο. Ενδεικτικά, προς την κατεύθυνση αυτή και με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση, τη μεγαλύτερη ευελιξία και τη μείωση του διοικητικού και λειτουργικού κόστους, τα αρμόδια όργανα αποφάσισαν την απλούστευση της οργανωτικής δομής με συγχωνεύσεις εταιρειών του Ομίλου, με κοινή δραστηριότητα στη Ρουμανία.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, έχουν δεσμευτεί να υλοποιήσουν ένα από τα μεγαλύτερα επενδυτικά πλάνα στα Βαλκάνια, συμπεριλαμβανομένων επενδύσεων σε ΑΠΕ συνολικής ισχύος περίπου 10,0 GW. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, αναμένουν να χρηματοδοτήσουν ένα σημαντικό μέρος αυτών των κεφαλαιουχικών επενδύσεων από τις ταμειακές ροές από τις λειτουργικές τους δραστηριότητες καθώς και από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας, που πραγματοποιήθηκε το 2021. Ωστόσο, εάν αυτές οι πηγές είναι ανεπαρκείς, ενδέχεται να χρειαστεί να αναζητηθούν επιπλέον εξωτερικές πηγές χρηματοδότησης. Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν συνάψει μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές συμφωνίες για μεγάλα έργα και κατά το παρελθόν η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων έχει χρηματοδοτήσει ένα μεγάλο μέρος έργων παραγωγής Η/Ε και του Δικτύου Διανομής, δεν μπορεί να δοθεί καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι σε θέση να εξασφαλίσουν με αποδεκτούς όρους, ή και καθόλου, την απαιτούμενη χρηματοδότηση για τις προγραμματισμένες κεφαλαιουχικές επενδύσεις τους και ίσως χρειαστεί να μειώσουν τις προγραμματισμένες επενδύσεις τους.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προκειμένου να διατηρήσουν και να επεκτείνουν τις δραστηριότητές τους, θα πρέπει να εκπαιδεύσουν, να διατηρήσουν και να προσλάβουν έμπειρα διοικητικά στελέχη και εξειδικευμένο τεχνικό προσωπικό. Σε περιπτώσεις που εργαζόμενοι με εξειδικευμένα προσόντα και εμπειρία αποχωρούν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται να υπάρξει δυσκολία στην αντικατάστασή τους. Τυχόν δυσκολίες στη διατήρηση ή την πρόσληψη επαρκούς αριθμού έμπειρων, ικανών και αξιόπιστων στελεχών με τα κατάλληλα επαγγελματικά προσόντα, ειδικά σε θέσεις ανώτερων και μεσαίων στελεχών ή την εύρεση εξειδικευμένου επαγγελματικού και τεχνικού προσωπικού θα μπορούσαν να περιορίσουν ή να καθυστερήσουν τις προσπάθειες για ανάπτυξη και να επηρεάσουν τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **- Υποχρεώσεις και στόχοι σχετικά με τη βιωσιμότητα**

Η στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι ευθυγραμμισμένη με τους μεσοπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ελλάδας για κλιματική ουδετερότητα έως το 2050, συμπεριλαμβανομένου του νέου και πιο άμεσου στόχου για τη μείωση των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου («GHG») και την αύξηση της δυναμικότητας και χρήσης ΑΠΕ μέχρι το 2030. Για το σκοπό αυτό, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υποστηρίζουν την «Πράσινη Συμφωνία» («Green Deal») στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω της επιτάχυνσης της απόσυρσης όλων των λιγνιτικών μονάδων και των αντίστοιχων ορυχείων, της επέκτασης και καθιέρωσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ως κυρίαρχη τεχνολογία παραγωγής ενέργειας και της προώθησης της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα.

Ο Όμιλος και η Μητρική δεσμεύονται στη μείωση των εκπομπών βάσει του προτύπου Net-Zero του SBTi, συμμετέχοντας στην προσπάθεια περιορισμού της αύξησης της θερμοκρασίας στους 1,5°C. Έχουν θέσει στόχους για μείωση της έντασης εκπομπών CO<sub>2</sub> κατά 74% (Scope 1, 2 και 3 (cat.3)) και μείωση κατά 42% των εκπομπών του Scope 3 μέχρι το 2030 σε σχέση με το 2021, καθώς και στόχο για μηδενικό καθαρό ανθρακικό αποτύπωμα μέχρι το 2040. Τα παραπάνω έχουν υποβληθεί στο SBTi για έγκριση.

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία στο πλαίσιο αυτό στοχεύουν στην αύξηση της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των ΑΠΕ και γενικότερα των μονάδων παραγωγής καθαρής ενέργειας, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση για το βαθμό στον οποίο ο στόχος θα επιτευχθεί ή ότι οι μελλοντικές επενδύσεις για την προώθηση αυτού του στόχου θα ανταποκρίνονται στις προσδοκίες των επενδυτών ή στα δεσμευτικά ή μη δεσμευτικά νομικά πρότυπα. Δύναται να προκύψουν αρνητικές περιβαλλοντικές ή κοινωνικές επιπτώσεις κατά το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία οποιωνδήποτε επενδύσεων πραγματοποιεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για την προώθηση του παραπάνω σκοπού ή τέτοιες επενδύσεις μπορεί να επικριθούν από ομάδες ακτιβιστών ή άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, γεγονός που δύναται να βλάψει τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, η επίτευξη των στόχων βιωσιμότητας μπορεί να επηρεαστεί αρνητικά, λόγω πιθανώς περιορισμένων διαθέσιμων επενδυτικών επιλογών και ευκαιριών που να ευθυγραμμίζονται όλες με τους παραπάνω στόχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος εξέδωσε εντός του 2021 μέσω της ΔΕΗ Α.Ε. τρεις ομολογίες βιωσιμότητας, οι οποίες είχαν ενσωματωμένη ρήτρα για μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (Score 1) για τις χρήσεις του 2022 και του 2023 σε σχέση με το 2019. Παρότι δεν υφίστανται πλέον οι σχετικές ρήτρες, καθώς οι εν λόγω χρήσεις παρήλθαν, ο αριθμός των χρηματοδοτών που ενσωματώνουν απαιτήσεις συνδεδεμένες με τη βιωσιμότητα στις χρηματοδοτικές τους ρυθμίσεις διαρκώς αυξάνεται και η αδυναμία ή η αποτυχία ανταπόκρισης σε τέτοιες απαιτήσεις θα μπορούσε να καταστήσει πιο δύσκολη τη λήψη χρηματοδότησης με ευνοϊκούς όρους ή να ενεργοποιήσει ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε οποιοσδήποτε μελλοντικές χρηματοδοτικές ρυθμίσεις. Σε περίπτωση που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν καταφέρουν να εκπληρώσουν τους στόχους βιωσιμότητας, οι οποίοι μπορεί να συμπίπτουν με κανονιστικές απαιτήσεις, ενδέχεται να εκτεθούν σε κυρώσεις, να επηρεαστεί η σχέση με τους υπάρχοντες μετόχους και ομολογιούχους, καθώς και να αποθαρρυνθούν νέοι επενδυτές, πελάτες και δυναμικοί επιχειρηματικοί συνεργάτες. .

Τέλος, η προσπάθεια για επίτευξη των στόχων βιωσιμότητας μπορεί να περιορίσει τις διαθέσιμες επιλογές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, λειτουργικά και εμπορικά, καθώς δεν θα είναι όλες οι πιθανές μελλοντικές επενδυτικές και επιχειρηματικές ευκαιρίες σε ευθυγράμμιση με τους παραπάνω στόχους.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, οι υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σχετικά με τη βιωσιμότητα, ή και η αδυναμία εκπλήρωσης αυτών δύναται να έχουν συνέπειες, οι οποίες θα μπορούσαν να επηρεάσουν την επιχειρηματική δραστηριότητα, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματά τους.

#### **- Κίνδυνος κλιματικής αλλαγής**

Η κλιματική αλλαγή και η κοινωνική και πολιτική ανταπόκριση σε αυτήν μπορεί να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα» (TCFD), ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διακρίνουν δύο μεγάλες κατηγορίες κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή: κινδύνους που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλότερου ανθρακικού αποτυπώματος και κινδύνους που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία μηδενικού ισοζυγίου εκπομπών άνθρακα, περιλαμβάνουν κινδύνους που σχετίζονται με την υιοθέτηση στρατηγικών και αποφάσεων για την πρόληψη και τον μετριασμό της επίδρασης της κλιματικής αλλαγής (π.χ. θέσπιση ρυθμιστικών κινήτρων και κυρώσεων, συστήματα τιμολόγησης άνθρακα, λύσεις ενεργειακής απόδοσης, και προϊόντα και υπηρεσίες χαμηλού ανθρακικού αποτυπώματος). Η εφαρμογή πολιτικών για την προώθηση της μείωσης της χρήσης του άνθρακα ενδέχεται να επηρεάσει σημαντικά τις λειτουργίες και την αξία των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε του Ομίλου. Ενώ εφαρμόζεται ενεργά η στρατηγική για απολιγνιτοποίηση και εναρμόνιση με επιστημονικούς όρους με το στόχο της Συνθήκης του Παρισιού (1,5°C αύξηση θερμοκρασίας σε σχέση με τα προβιομηχανικά επίπεδα), ο Όμιλος παραμένει εξαρτημένος από τις συμβατικές μονάδες παραγωγής για το μεγαλύτερο όγκο παραγωγής Η/Ε. Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν επιτύχουν την ανάπτυξη της σειράς έργων ΑΠΕ που περιλαμβάνονται στο χαρτοφυλάκιό τους, θα αντιμετωπίσουν προκλήσεις από το αναμενόμενα εχθρικό ρυθμιστικό περιβάλλον και ισχυρό ανταγωνισμό από πιο «πράσινους» και πιο σύγχρονους παραγωγούς Η/Ε.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνουν κινδύνους που προκαλούνται από αλλαγές στις μέσες θερμοκρασίες, αλλαγές στο μοτίβο των ανέμων, των βροχοπτώσεων και της ηλιακής ακτινοβολίας, καθώς και αύξηση της στάθμης της θάλασσας. Τα ακραία καιρικά φαινόμενα που προκαλούνται από την κλιματική αλλαγή θα μπορούσαν επίσης να επηρεάσουν σημαντικά την κατανάλωση Η/Ε, την παραγωγή Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς ή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και την ανθεκτικότητα και την απόδοση του Δικτύου Διανομής.

Τα έσοδα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αντικατοπτρίζουν τον εποχικό χαρακτήρα της ζήτησης Η/Ε και ενδέχεται να επηρεαστούν δυσμενώς από σημαντικές διακυμάνσεις στις κλιματολογικές συνθήκες. Επιπρόσθετα, μεταβολές στις υδρολογικές συνθήκες ενδέχεται να οδηγήσουν τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία να προβούν σε αναπλήρωση της μειωμένης Η/Ε που παράγεται από τις υδροηλεκτρικές μονάδες τους, ειδικά σε περιόδους αυξημένης ζήτησης, χρησιμοποιώντας άλλα μέσα παραγωγής ενέργειας με υψηλότερο κόστος ή καταφεύγοντας στη χονδρεμπορική αγορά σε υψηλότερες τιμές.

Οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες αλλαγές που σχετίζονται με τους κλιματικούς κινδύνους είναι δύσκολο να προβλεφθούν και μπορεί να επηρεάσουν σημαντικά τις λειτουργίες και τα αποτελέσματα του Ομίλου. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν και αξιολογούν τακτικά αυτούς τους κινδύνους ανταποκρινόμενοι τόσο σε επίπεδο Διοίκησης όσο και σε επίπεδο Δ.Σ. ακολουθώντας τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα» (TCFD). Ο στρατηγικός σχεδιασμός του Ομίλου συνοδεύεται από βραχύ-μέσο- και μακροπρόθεσμη ανάλυση των κλιματικών κινδύνων που απορρέουν από την εξέλιξη των ενεργειακών συστημάτων. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική ενσωματώνουν πρακτικές και διαδικασίες για την ενίσχυση της ανθεκτικότητας και την ταχύτερη αποκατάσταση των βλαβών των μονάδων παραγωγής και των δικτύων.

#### **- Νομικοί Κίνδυνοι και κίνδυνοι συμμόρφωσης**

##### Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων

Ο Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (ΓΚΠΔ) θέτει αυστηρές επιχειρησιακές απαιτήσεις για τους υπεύθυνους επεξεργασίας και τους εκτελούντες την επεξεργασία δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα. Ο Όμιλος και Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σε έναν κλάδο με σημαντικό όγκο επεξεργασίας προσωπικών δεδομένων και επομένως είναι αναπόφευκτα εκτεθειμένοι στον κίνδυνο μη συμμόρφωσης. Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης προβλημάτων προστασίας δεδομένων ή/και απορρήτου, ακόμη και αν είναι αβάσιμη, ή συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας δεδομένων μπορεί να οδηγήσει σε πρόσθετο κόστος και ευθύνη για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, να βλάψει τη φήμη τους και να επηρεάσει αρνητικά την επιχειρηματική τους δραστηριότητα.

##### Κίνδυνοι από Εκκρεμοδικίες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι εναγόμενοι σε σημαντικό αριθμό αντιδικιών που γεννώνται κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων τους, οι οποίες, εάν έχουν δυσμενή έκβαση, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα ή τη φήμη τους. Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, είναι ένας από τους μεγαλύτερους εισηγμένους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με πολύπλοκες δραστηριότητες και λειτουργίες σε ολόκληρη τη χώρα σε αυστηρά ρυθμιζόμενους τομείς της βιομηχανίας. Οι παραβιάσεις τέτοιων νομοθεσιών, συμπεριλαμβανομένων των κανόνων και κανονισμών των ρυθμιστικών αρχών, συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, διοικητικά πρόστιμα και ποινικές κυρώσεις για το Διοικητικό Συμβούλιο, τους εργαζόμενους και τις επιχειρήσεις κοινής ωφέλειας που υπόκεινται σε αυτούς τους κανόνες.

#### **- Κίνδυνος αντισυμβαλλόμενων**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στον κίνδυνο αδυναμίας εκπλήρωσης υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων που οφείλουν χρηματοοικονομικά μέσα, ενέργεια ή άλλα αγαθά ως αποτέλεσμα συναλλαγών στην αγορά. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν επίσης τον κίνδυνο ενδεχόμενης αθέτησης υποχρεώσεων ή καθυστερήσεων από αντισυμβαλλόμενους, στους οποίους περιλαμβάνονται οι εταίροι, οι ανάδοχοι, οι υπεργολάβοι και οι προμηθευτές τους.

Περαιτέρω, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη ανεξόφλητων χρεών από τους πελάτες Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης. Η αδυναμία πελατών να αποπληρώσουν πλήρως και εγκαίρως τα τιμολογηθέντα ποσά που σχετίζονται με την καταναλωθείσα ηλεκτρική ενέργεια, η αυξανόμενη διαθεσιμότητα ανταγωνιστικών προσφορών, ή το αποτέλεσμα των διαπραγματεύσεων με συγκεκριμένους πελάτες Υψηλής και Μέσης τάσης σε κρίσιμους οικονομικούς τομείς στην Ελλάδα για οικονομικούς ή άλλους όρους για την επέκταση των συμβολαίων τους ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οποιαδήποτε αθέτηση υποχρεώσεων εκ μέρους αντισυμβαλλόμενων ενδέχεται να επηρεάσει τα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα, το κόστος και την ολοκλήρωση των έργων, την ποιότητα των υπηρεσιών ή να εκθέσει τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία σε κινδύνους φήμης, συνεχιζόμενης λειτουργίας και απώλειας σημαντικών συμβάσεων, καθώς και σε σημαντικά πρόσθετα κόστη, ιδίως σε περιπτώσεις στις οποίες θα κληθούν να καταβάλουν συμβατικές κυρώσεις, να προβούν σε εναλλακτικές συμφωνίες αντιστάθμισης κινδύνου ή να τηρήσουν τις υποκείμενες δεσμεύσεις τους σε τρέχουσες τιμές αγοράς. να βρουν εναλλακτικούς αντισυμβαλλομένους ή να ολοκληρώσουν έργα με ίδια μέσα.

#### **- Κίνδυνοι προστασίας περιουσιακών στοιχείων**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διαθέτουν ένα εκτενές δίκτυο εγκαταστάσεων (εγκαταστάσεις εξόρυξης, σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής, υποδομές διανομής, διοικητικά κτήρια), με σημαντική έκταση και γεωγραφική διασπορά. Τα φυσικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής είναι ευάλωτα σε μια σειρά απειλών όπως κλοπές, βανδαλισμοί, παραβιάσεις ασφαλείας, δολιοφθορά και τρομοκρατία. Οι παραπάνω απειλές μπορεί να οδηγήσουν σε σημαντικές οικονομικές απώλειες και κινδύνους για την ασφάλεια και τη λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζει ένα ολοκληρωμένο πρόγραμμα φυσικής ασφάλειας που περιλαμβάνει σχετικές πολιτικές και διαδικασίες, συστήματα παρακολούθησης, προσωπικό ασφαλείας, το οποίο εκπαιδεύεται συστηματικά, και διαδικασίες αντιμετώπισης καταστάσεων έκτακτης ανάγκης για την ελαχιστοποίηση του κινδύνου απώλειας ή ζημιάς φυσικών περιουσιακών στοιχείων.

#### **- Κίνδυνος ασφαλιστικών υποχρεώσεων**

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν ότι δεν έχουν καμία υποχρέωση σύμφωνα με το υφιστάμενο νομικό πλαίσιο να καλύψουν τυχόν μελλοντικές διαφορές μεταξύ του συνολικού εισοδήματος του Ε.Φ.Κ.Α. και των υποχρεώσεων πληρωμής που έχει αναλάβει το Ελληνικό Δημόσιο για τους συνταξιούχους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι οι υφιστάμενοι νόμοι κοινωνικής ασφάλισης δεν θα αλλάξουν, ή ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν θα είναι υποχρεωμένοι στο μέλλον, βάσει νόμου ή άλλως, να εισφέρουν ή να παρέχουν σημαντικά πρόσθετα κονδύλια ή περιουσιακά στοιχεία στον Ε.Φ.Κ.Α..

### **ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2024**

Για το Β' Εξάμηνο του 2024, η Εταιρεία αναμένει οι τιμές του φυσικού αερίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> να είναι ελαφρώς αυξημένες σε σχέση με το Α' Εξάμηνο του έτους. Το γεγονός αυτό θα συμπαρασείρει και το κόστος αγοράς της Η/Ε το οποίο αναμένεται να είναι και αυτό αυξημένο σε σχέση με το Α' Εξάμηνο του έτους. Παρόλα αυτά δεν αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές διακυμάνσεις στη λειτουργική κερδοφορία της εταιρείας και του ομίλου και εκτιμάται πως θα επιτευχθούν οι στόχοι που έχουν τεθεί από τη διοίκηση.

Η Εταιρεία έχει ξεκινήσει την επικαιροποίηση του Επιχειρησιακού της Σχεδίου, με στόχο την ολοκλήρωσή του τους επόμενους μήνες.

**ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	<b>30 Ιουνίου 2024</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2023</b>	
	<b>Ποσά σε '000€</b>		<b>Ποσά σε '000€</b>	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5.526	(486)	5.278	(222)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	323.139	(404.856)	219.742	(383.406)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	16	-	5	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	15	(183)	5	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	57	(2.540)	139	(1.224)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	9	(642)	7	(167)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	3	-	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	(109)	1	(227)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	2	(564)	2	(584)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	-	(19)	-	(14)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	21	(745)	-	(247)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ ΑΕ	4	(132)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Β.Ε.Ε	8	-	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	268	(1.149)	159	(927)
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	642	(364)	638	(503)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	40.060	-	38.987	-
DIXONS Α.Ε.Β.Ε.	-	(53)	-	-
PPC Finance Plc	41	-	41	(171)
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(46)	-	(16)
PPC ALBANIA Sh.a.	-	(36)	-	(18)
EDS AD Skopje	39.597	(979)	36.418	(990)
EDS doo Belgrade	-	-	-	(18)
EDS International SK s.r.o.	-	-	-	(952)
PPC Belgium	803	-	147	-
PPC Energie SA	314.871	(5.253)	315.571	-
PPC Energie Muntenia SA	205.552	(10.988)	212.803	-
PPC Trading S.R.L	5.844	-	5.806	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	1.044	(1.056)	2.091	-
PPC Blue Romania S.R.L	4.432	(745)	5.133	-
<b>Σύνολο</b>	<b>941.954</b>	<b>(430.945)</b>	<b>842.975</b>	<b>(389.686)</b>

Επίσης, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. και εντός του 2024 με την θυγατρική εταιρεία Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε. των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε υποχρέωση €111,7 εκατ. και απαίτηση € 21,3 εκατ. αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε. των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε υποχρέωση €113,5 εκατ. και απαίτηση €4,4 εκατ. αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, από την εξαγορά των θυγατρικών στην Ρουμανία η Μητρική εταιρεία είχε αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2023 βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές ύψους € 515,1 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον € 8,3 εκατ. δεδουλευμένων τόκων (Σημ. 7) που περιλαμβάνονται ανωτέρω. Τα δάνεια αυτά την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχονται σε € 515 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον € 18,6 εκατ. δεδουλευμένων τόκων.

Επιπλέον, εντός του Ά εξαμήνου 2024 ο Όμιλος χορήγησε μακροπρόθεσμα δανειακά κεφάλαια προς τις συγγενείς εταιρείες ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ποσού € 27,8 εκατ., ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. € 755 χιλ. και ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε. € 559 χιλ. που περιλαμβάνονται στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής:

	<b>30 Ιουνίου 2024</b>		<b>30 Ιουνίου 2023</b>	
	<b>Ποσά σε '000€</b>		<b>Ποσά σε '000€</b>	
	<b>Έσοδα</b>	<b>Έξοδα</b>	<b>Έσοδα</b>	<b>Έξοδα</b>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	3.777	(2.638)	2.565	(665)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	731.299	(869.354)	620.529	(710.267)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	99	-	16	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	78	(183)	15	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	383	(8.676)	254	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	70	(2.177)	37	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	22	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	5	(1.265)	2	(619)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	17	(3.769)	11	(2.648)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	3	(110)	-	(79)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α. Ε.	20	(2.768)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ ΑΕ	4	(420)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Β.Ε.Ε	225	-	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	90	-	30	-
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	5	(364)	-	-
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	1.073	-	-	-

DIXONS A.E.B.E.	-	(49)	-	-
PPC Finance Plc	-	-	5	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(116)	-	(65)
PPC Albania	-	(108)	-	(108)
EDS AD Skopje	20.143	(5.796)	993	(4.070)
EDS doo Belgrade	-	-	461	-
EDS International SK s.r.o.	-	-	8.331	-
PPC Belgium	223	(388)	-	-
PPC Energie SA	15.955	-	-	-
PPC Energie Muntenia SA	13.299	-	-	-
PPC Trading S.R.L	240	-	-	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	44	-	-	-
PPC Blue Romania S.R.L	150	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>787.224</b>	<b>(898.181)</b>	<b>633.259</b>	<b>(718.521)</b>

#### Παροχή Εγγυήσεων υπέρ Θυγατρικών

Κατά την 30.06.2024 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 3 εκατ. από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους €360 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2024, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης ύψους € 33 εκατ. εκ των οποίων το ποσό € 3.9 εκατ. έχει χρησιμοποιηθεί για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS και παραμένουν ως ενέχυρο την 30 Ιουνίου 2024.

Εντός του 2023, η Μητρική εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές βεβαίωσης Αδειών Παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ. για λογαριασμό της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. οι οποίες παραμένουν ενεργές την 30 Ιουνίου 2024.

Επίσης, η Μητρική εταιρεία είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές ύψους € 2,35 εκατ., €1,81 εκατ. και €0,69 εκατ. υπέρ των συγγενών εταιρειών ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στα πλαίσια των συμφωνητικών 15-ετούς αγοραπωλησίας ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση που υπεγράφησαν μεταξύ των μερών στις 2 Ιουνίου 2023. Οι παραπάνω εγγυητικές έχουν ισχύ έως 6 Ιουνίου 2024 και αναμένεται να ανανεωθούν περαιτέρω ακολουθώντας τους όρους των συμβάσεων αγοραπωλησίας ενέργειας.

Στις 19.9.2023 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας METKA - EGN LTD, ύψους € 228 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας METKA - EGN LTD και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION και της εταιρείας SUNLIGHT VENTURE S.R.L. μετά του από 30.06.2023 συμπληρώματος αυτής, για την κάλυψη σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

#### Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») (θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.) και οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα, και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον,

παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. την ΕΧΕ Α.Ε, την ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Οι παρακάτω πίνακες περιλαμβάνουν και δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έσοδα και έξοδα.

	<u>1.1.2024 – 30.06.2024</u>		<u>1.1.2023 – 30.06.2023</u>	
	<u>Ποσά σε '000€</u>		<u>Ποσά σε '000€</u>	
	<u>Έσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>	<u>Έσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ	-	(60.112)	-	(59.280)
ΔΕΠΑ	-	(129.270)	-	(160.487)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	676.782	(151.865)	2.042.698	(133.058)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.184)	-	(1.762)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	300	(90.608)	342	(88.051)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	1.090.300	(1.284.961)	1.268.330	(2.267.229)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	561	-	985	-

	<u>30 Ιουνίου 2024</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2023</u>	
	<u>Ποσά σε '000€</u>		<u>Ποσά σε '000€</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ Α.Ε.	-	(34.547)	-	(41.882)
ΔΕΠΑ	-	(31.685)	-	(39.028)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	429.192	(39.745)	586.621	(56.968)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(11)	-	(9)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.062	(19.023)	15.006	(12.680)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	47.704	(31.628)	23.818	(31.918)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	356.078	-	355.075	-

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. καλύπτεται εξ' ολοκλήρου από πρόβλεψη.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:



	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2024		30 Ιουνίου 2024	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	2.311	(27)	2.255	(27)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	195	(5.264)	-	(5.264)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(64)	1	(14)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	326	(25)	326	(24)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	45	-	45	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	10.878	(1.183)	10.878	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.724	-	6.724	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	34	(466)	34	(466)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	91	-	91	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	8	-	8	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	2	-	2	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	9	-	-	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	2	-	2	-
ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΑΓΟΡΩΝ & ΑΛΙΕΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>20.627</b>	<b>(7.032)</b>	<b>20.367</b>	<b>(5.798)</b>

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.383	-	1.335	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	208	(3.694)	-	(3.599)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(71)	-	(22)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	5.939	(49)	5.939	(3)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	420	(38)	420	(34)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	94	-	94	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	8.822	(1.149)	8.822	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	7.258	-	7.258	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.134	-	1.134	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	118	(5)	118	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	4	-	4	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.851	-	3.851	-
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	11	-	2	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	16	-	16	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	12	-	12	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>29.271</b>	<b>(5.007)</b>	<b>29.005</b>	<b>(3.659)</b>

Σημειώνεται ότι τα υπόλοιπα Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων με τις εταιρείες Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε. και Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε. αφορούν την 30.06.2023, οπότε οι εταιρείες αυτές έπαψαν να είναι θυγατρικές της Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής :

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>1.1.2024 – 30.06.2024</b>		<b>1.1.2024 – 30.06.2024</b>	
	<b>Ποσά σε '000€</b>		<b>Ποσά σε '000€</b>	
	<b>Έσοδα</b>	<b>Έξοδα</b>	<b>Έσοδα</b>	<b>Έξοδα</b>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	6	-	6	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	310	(84)	166	(84)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	536	(7.376)	3	(7.142)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	7	(142)	7	(29)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	620	(119)	620	(67)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	391	(83)	391	(83)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.757	(3)	1.757	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	734	(1)	734	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	13.596	(1)	13.596	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	599	-	595	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	30	-	30	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	16	-	16	-
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	4	-	4	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	56	-	56	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2	-	2	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	7	-	7	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	9	-	9	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	-	-
ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΑΓΟΡΩΝ & ΑΛΙΕΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>18.681</b>	<b>(7.810)</b>	<b>17.999</b>	<b>(7.406)</b>

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>1.1.2023 – 30.06.2023</b>		<b>1.1.2023 – 30.06.2023</b>	
	<b>Ποσά σε '000€</b>		<b>Ποσά σε '000€</b>	
	<b>Έσοδα</b>	<b>Έξοδα</b>	<b>Έσοδα</b>	<b>Έξοδα</b>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	10	-	10	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	342	-	247	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	2.256	(5.666)	3	(5.645)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	3	(42)	3	(37)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	21.565	(71)	21.551	(49)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.034	(20)	1.034	(13)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	796	(3)	796	(3)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	3.649	(3)	3.649	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	1.762	-	1.762	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	27.030	(1)	17.030	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.218	-	1.218	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	69	-	69	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	108	-	108	-
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	3	-	3	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	14.753	(4)	14.744	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	107	-	107	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	3	-	3	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	13	-	13	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	17	-	17	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>74.738</b>	<b>(5.810)</b>	<b>62.367</b>	<b>(5.747)</b>

## Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής:

	Όμιλος Ποσά σε '000€		Εταιρεία Ποσά σε '000€	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
<u>Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές Εκτελεστικών Μελών	1.346	581	745	399
- Αμοιβές μη-Εκτελεστικών Μελών	193	183	-	-
- Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές	300	452	300	452
- Εργοδοτικές Εισφορές	183	121	83	65
Κόστος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών	403	-	403	-
	<b>2.425</b>	<b>1.337</b>	<b>1.531</b>	<b>916</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές Αποδοχές	2.098	1.164	1.255	779
- Εργοδοτικές Εισφορές	338	198	185	149
Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές	617	966	273	966
Κόστος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών	813	-	813	-
	<b>3.866</b>	<b>2.328</b>	<b>2.526</b>	<b>1.894</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>6.291</b>	<b>3.665</b>	<b>4.057</b>	<b>2.810</b>

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις τακτικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

### Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

#### ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (“ΕΔΜΑ”)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία 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 Μητρικής Εταιρείας, της χρηματοοικονομικής του θέσης καθώς και της κατάστασης ταμειακών ροών. Οι εναλλακτικοί δείκτες (ΕΔΜΑ) 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.

#### Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας χρησιμοποιούνται “Προσαρμοσμένοι” δείκτες όπως: EBITDA Προσαρμοσμένο χωρίς Ειδικές προσαρμογές, περιθώριο EBITDA Προσαρμοσμένο % χωρίς Ειδικές προσαρμογές και Κέρδη / (Ζημίες) χωρίς Ειδικές προσαρμογές. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων ή ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

#### **EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

Ο δείκτης EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις. Το περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

#### **Λειτουργικές Δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συγγενείς εταιρείες χωρίς Ειδικές προσαρμογές**

Ο δείκτης αυτός προκύπτει αν από τη γραμμή «Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων» του πίνακα του EBITDA όπως παρουσιάζεται ανωτέρω, αφαιρεθούν οι Ειδικές προσαρμογές που αναφέρονται στη σημείωση του EBITDA Προσαρμοσμένου κατωτέρω. Ο δείκτης παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

#### **EBITDA Προσαρμοσμένο (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

Το EBITDA Προσαρμοσμένο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των Ειδικών προσαρμογών. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2023 η Ειδική προσαρμογή που επηρέασε το EBITDA Προσαρμοσμένο είναι η πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ύψους € 11.416 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και € 2.152 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για την Μητρική Εταιρεία. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2024 η Ειδική προσαρμογή που επηρέασε το EBITDA Προσαρμοσμένο είναι η αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ποσού € 47.855 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και € 187.184 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τη Μητρική Εταιρεία. Το περιθώριο EBITDA Προσαρμοσμένο (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA Προσαρμοσμένο με το σύνολο του κύκλου εργασιών Προσαρμοσμένου. Ο υπολογισμός του EBITDA Προσαρμοσμένου και του περιθωρίου EBITDA Προσαρμοσμένο παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

#### **EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

Ο δείκτης EBIT εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και υπολογίζεται ως εξής: EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους) μείον τα ποσά των αποσβέσεων και των τυχόν απομειώσεων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

## **Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συγγενείς Επιχειρήσεις.**

Ο Δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το συμψηφισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

### **Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) Προσαρμοσμένα (Δείκτης καθαρών Κερδών/(Ζημιών))**

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των Ειδικών προσαρμογών, του υπολογισμένου φόρου επί αυτών, και εξαιρουμένων των Υποαξιών αποτίμησης περιουσιακών στοιχείων και του φόρου επί αυτών για το εξάμηνο 2024, ενώ για το εξάμηνο 2023 έχει εξαιρεθεί και η επίδραση του κέρδους από την πώληση θυγατρικής/απόσχισης κλάδου Μεταλιγνιτικής και ο φόρος επί αυτού. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα ΣΤ.

### **Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας Προσαρμοσμένα**

Τα Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες) μετά από Δικαιώματα Μειοψηφίας Προσαρμοσμένα εξυπηρετούν στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των Δικαιωμάτων μειοψηφίας, και των Δικαιωμάτων Μειοψηφίας επί των Ειδικών προσαρμογών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ζ.

### **Καθαρός Δανεισμός**

Ο καθαρός δανεισμός είναι ένας ΕΔΜΑ που χρησιμοποιεί η διοίκηση για να αξιολογήσει την κεφαλαιακή διάρθρωση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και την δυνατότητα μόχλευσης. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν σε δανειακές συμβάσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον πίνακα Η.

**ΠΙΝΑΚΑΣ Α - ΕΒΙΤΔΑ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>4.025.767</b>	<b>3.581.994</b>
μείον :		
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)</b>	<b>3.146.921</b>	<b>3.003.744</b>
Αμοιβές προσωπικού	440.946	370.852
Υγρά Καύσιμα	297.269	294.708
Φυσικό Αέριο	380.368	354.730
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	658.413	1.088.321
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	362.015	394.468
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	116.066	81.490
Εμπορεύματα	106.891	-
Λιγνίτης	13.231	(6.248)
Υλικά και αναλώσιμα	68.304	49.812
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	89.494	83.398
Τέλη Διανομής	82.042	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	137.092	113.132
Αμοιβές τρίτων	239.845	104.952
Προβλέψεις για κινδύνους	5.949	7.071
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	4.315	2.862
Λοιπά έσοδα	(34.305)	(18.937)
Λοιπά έξοδα	178.986	83.133
<b>ΕΒΙΤΔΑ (Α) = [(1) - (2)]</b>	<b>878.846</b>	<b>578.250</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ [(Α) / (1)]</b>	<b>21,8%</b>	<b>16,1%</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Α - ΕΒΙΤΔΑ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2024	01.01-30.06.2023
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>2.528.724</b>	<b>3.348.662</b>
μείον :		
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)</b>	<b>2.315.439</b>	<b>2.983.867</b>
Αμοιβές προσωπικού	245.872	237.777
Υγρά Καύσιμα	295.845	294.708
Φυσικό Αέριο	292.456	354.730
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	140.799	1.091.078
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	362.015	394.468
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	103.960	81.365
Εμπορεύματα	-	-
Λιγνίτης	13.231	(6.248)
Υλικά και αναλώσιμα	40.096	34.842
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	88.686	83.398
Τέλη Διανομής	328.170	233.658
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	51.101	71.890
Αμοιβές τρίτων	108.522	65.227
Προβλέψεις για κινδύνους	7.853	8.669
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	1.698	2.568
Λοιπά έσοδα	(23.578)	(19.636)
Λοιπά έξοδα	258.713	55.373
<b>ΕΒΙΤΔΑ (Α) = [(1) - (2)]</b>	<b>213.285</b>	<b>364.795</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ [(Α) / (1)]</b>	<b>8,4%</b>	<b>10,9%</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Β. Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συγγενείς εταιρείες, χωρίς Ειδικές προσαρμογές**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)</b>	<b>3.146.921</b>	<b>3.003.744</b>
<i>μείον Ειδικές προσαρμογές:</i>		
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	47.855	-
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	-	11.416
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς Ειδικές προσαρμογές</b>	<b>3.099.066</b>	<b>2.992.328</b>



**ΠΙΝΑΚΑΣ Β. Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συγγενείς εταιρείες, χωρίς Ειδικές προσαρμογές**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2024	01.01-30.06.2023
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)</b>	<b>2.315.439</b>	<b>2.983.867</b>
<i>μείον Ειδικές προσαρμογές:</i>		
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	187.184	-
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	-	2.152
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς Ειδικές προσαρμογές</b>	<b>2.128.255</b>	<b>2.981.715</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>ΕΒΙΤΔΑ (1)</b>	<b>878.846</b>	<b>578.250</b>
<b>συν Ειδικές προσαρμογές (2):</b>	<b>47.855</b>	<b>11.416</b>
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	47.855	-
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	-	11.416
<b>ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ (3) = [(1)+(2)]</b>	<b>926.701</b>	<b>589.666</b>
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)</b>	<b>4.025.767</b>	<b>3.581.994</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ [(3)/(4)]</b>	<b>23,0%</b>	<b>16,5%</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>ΕΒΙΤΔΑ (1)</b>	<b>213.285</b>	<b>364.795</b>
<b>συν Ειδικές προσαρμογές (2):</b>	<b>187.184</b>	<b>2.152</b>
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	187.184	-
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	-	2.152
<b>ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ (3) = [(1)+(2)]</b>	<b>400.469</b>	<b>366.947</b>
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)</b>	<b>2.528.724</b>	<b>3.348.662</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ [(3)/(4)]</b>	<b>15,8%</b>	<b>11,0%</b>

<b>ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)</b>		
<b>(Ποσά σε '000 Ευρώ)</b>		
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>EBITDA</b>	<b>878.846</b>	<b>578.250</b>
<u>μείον :</u>		
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	446.541	306.991
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	1.492	5.353
<b>EBIT (A)</b>	<b>430.813</b>	<b>265.906</b>
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>4.025.767</b>	<b>3.581.994</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]</b>	<b>10,7%</b>	<b>7,4%</b>

<b>ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)</b>		
<b>(Ποσά σε '000 Ευρώ)</b>		
	<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>EBITDA</b>	<b>213.285</b>	<b>364.795</b>
<u>μείον :</u>		
Αποσβέσεις και απομείωση παγίων	180.163	137.628
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	835	5.353
<b>EBIT (A)</b>	<b>32.287</b>	<b>221.814</b>
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>2.528.724</b>	<b>3.348.662</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]</b>	<b>1,28%</b>	<b>6,6%</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. ΚΑΘΑΡΟ ΠΟΣΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ, ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΚΑΙ ΚΕΡΔΩΝ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b><u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ</u></b>	<b>626.346</b>	<b>434.871</b>
Αποσβέσεις	446.541	306.991
Χρηματοοικονομικά έξοδα	264.041	192.801
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(83.522)	(60.074)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις	(734)	5
Καθαρές ζημιές /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	20	(4.852)

**ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. ΚΑΘΑΡΟ ΠΟΣΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ, ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΚΑΙ ΚΕΡΔΩΝ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2024	01.01-30.06.2023
<b><u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ</u></b>	<b>212.206</b>	<b>190.681</b>
Αποσβέσεις	180.163	137.628
Χρηματοοικονομικά έξοδα	183.592	156.414
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(151.376)	(98.567)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις	-	-
Καθαρές ζημιές /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(173)	(4.794)

<b>ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ. ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ (Δείκτης Καθαρών κερδών/(ζημιών))</b>		
<b>(Ποσά σε '000 Ευρώ)</b>		
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ (Α)</b>	<b>189.026</b>	<b>181.498</b>
<u>συν Ειδικές προσαρμογές (1):</u>		
<i>Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας</i>	47.855	-
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	-	11.416
<u>συν άλλα μεγέθη (2):</u>		
<i>Κέρδη από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλιγνιτικής</i>	-	(141.559)
<i>Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων</i>	1.492	5.353
<u>μείον :</u>		
<i>Προσαρμογές στο φόρο επί των Ειδικών προσαρμογών/Κέρδη από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλιγνιτικής/Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων (φορολογικός συντελεστής 22%) (3):</i>	10.856	(27.454)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ [(Α)+(1)+(2)-(3)]</b>	<b>227.517</b>	<b>84.162</b>



<b>ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ. ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ (Δείκτης Καθαρών κερδών/(ζημιών))</b>		
<b>(Ποσά σε '000 Ευρώ)</b>		
	<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ (Α)</b>	<b>6.160</b>	<b>218.918</b>
<u>συν Ειδικές προσαρμογές (1):</u>		
<i>Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας</i>	187.184	-
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	-	2.152
<u>συν άλλα μεγέθη (2):</u>		
<i>Κέρδη από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλιγνιτικής</i>	-	(141.559)
<i>Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων</i>	835	5.353
<u>μείον :</u>		
<i>Προσαρμογές στο φόρο επί των Ειδικών προσαρμογών/Κέρδη από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλιγνιτικής/Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων (φορολογικός συντελεστής 22%) (3):</i>	41.364	(29.492)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ [(Α)+(1)+(2)-(3)]</b>	<b>152.815</b>	<b>114.356</b>

<b>ΠΙΝΑΚΑΣ Ζ. ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ</b>		
<b>(Ποσά σε '000 Ευρώ)</b>		
	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	
	<b>01.01-30.06.2024</b>	<b>01.01-30.06.2023</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ (Β)</b>	<b>227.517</b>	<b>84.162</b>
<u>μείον:</u>		
<i>Δικαιώματα μειοψηφίας (1)</i>	64.124	5.858
<u>συν:</u>		
<i>Προσαρμογές στα Δικαιώματα μειοψηφίας για Ειδικές προσαρμογές (2)</i>	15.852	-
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ [(Β)-(1)+(2)]</b>	<b>179.244</b>	<b>78.304</b>

**ΠΙΝΑΚΑΣ Η: ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

(Ποσά σε '000 Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2023
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.414.535	4.419.795	3.829.605	2.241.832	2.598.691	2.307.645
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.263.505	1.180.371	682.492	957.868	840.735	357.926
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	337.315	240.760	131.002	125.000	-	75.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(2.111.440)	(2.599.802)	(2.431.733)	(1.331.942)	(1.853.051)	(2.110.958)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(152.500)	(154.446)	(105.113)	(15.207)	(19.128)	(19.129)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(318)	(308)	(345)	(305)	(295)	(344)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	75.236	81.454	70.871	55.968	66.111	66.218
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.826.333</b>	<b>3.167.824</b>	<b>2.176.779</b>	<b>2.033.214</b>	<b>1.633.063</b>	<b>676.358</b>

Αθήνα, 6 Αυγούστου 2024

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων  
Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

### **III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**

## **Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή**

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### **Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης**

#### **Εισαγωγή**

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2024 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικών εισοδημάτων, 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 την ενδιάμεση συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Μαρούσι, 6 Αυγούστου 2024

ΙΩΑΝΝΗΣ ΠΙΕΡΡΟΣ  
ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 3505

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)  
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.  
ΧΕΙΜΑΡΡΑΣ 8B, 151 25, ΜΑΡΟΥΣΙ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Ιουνίου 2024

σύμφωνα με τα  
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,  
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 6 Αυγούστου 2024 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.ppcgroup.com](http://www.ppcgroup.com).

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.  
ΣΤΑΣΣΗΣ

ΠΥΡΡΟΣ Δ.  
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.  
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ

ΣΤΕΡΓΙΟΣ  
Α.ΤΣΙΦΩΤΟΥΔΗΣ

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα



## **ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ**

### **Σελίδα**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	50
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	51
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024.....	52
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	53
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	54
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	55
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	56
1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	56
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	57
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	64
4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	71
4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ .....	71
4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	72
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	74
6. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΠΥΡΗΝΩΝ ΖΩΝΩΝ ΑΠΟΛΙΓΝΙΤΟΠΟΙΗΣΗΣ).....	75
7. ΕΞΑΓΟΡΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ .....	77
8. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ (ΚΛΑΔΟΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ).....	80
9. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ .....	81
10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	83
11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	87
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	93
13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	97
14. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ .....	108
15. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	110
16. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....	114
17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	116
18. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	133
19. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	137
20. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ.....	138

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	01.01.2024 – 30.06.2024	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2024 – 30.06.2024	01.01.2023 – 30.06.2023	
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	5	2.968.174	3.162.193	2.142.385	3.139.166
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου	5	113.895	16.457	11.710	16.481
Λοιπές πωλήσεις	5	943.698	403.344	374.629	193.015
		<b>4.025.767</b>	<b>3.581.994</b>	<b>2.528.724</b>	<b>3.348.662</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>					
Αμοιβές προσωπικού		440.946	370.852	245.872	237.777
Εμπορεύματα		106.891	-	-	-
Λιγνίτης		13.231	(6.248)	13.231	(6.248)
Υγρά Καύσιμα		297.269	294.708	295.845	294.708
Φυσικό Αέριο		380.368	354.730	292.456	354.730
Αποσβέσεις		446.541	306.991	180.163	137.628
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		658.413	1.088.321	140.799	1.091.078
Υλικά και αναλώσιμα		68.304	49.812	40.096	34.842
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς		89.494	83.398	88.686	83.398
Τέλη Διανομής		82.042	-	328.170	233.658
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		137.092	113.132	51.101	71.890
Αμοιβές τρίτων		239.845	104.952	108.522	65.227
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	17	362.015	394.468	362.015	394.468
Προβλέψεις για κινδύνους		5.949	7.071	7.853	8.669
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών		4.315	2.862	1.698	2.568
Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές (ζημιές)		116.066	81.490	103.960	81.365
Χρηματοοικονομικά έσοδα		264.041	192.801	183.592	156.414
Χρηματοοικονομικά έσοδα (Κέρδος) από πώληση Θυγατρικής/ απόσχιση κλάδου Μεταλινιτικής	6	(83.522)	(60.074)	(151.376)	(98.567)
Μεταλινιτικής		-	(141.559)	-	(141.559)
Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων		1.492	5.353	835	5.353
Λοιπά έσοδα		(34.305)	(18.937)	(23.578)	(19.636)
Λοιπά έξοδα	18.3	178.986	83.133	258.713	55.373
(Κέρδη) /ζημιές από συγγενείς και κοινοπραξίες	12	(734)	5	-	-
(Κέρδη)/ζημιές από συναλλκές διαφορές		20	(4.852)	(173)	(4.794)
		<b>3.774.759</b>	<b>3.302.409</b>	<b>2.528.480</b>	<b>3.038.342</b>
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>		<b>251.008</b>	<b>279.585</b>	<b>244</b>	<b>310.320</b>
Φόρος Εισοδήματος	10	(61.982)	(98.087)	5.916	(91.402)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)</b>		<b>189.026</b>	<b>181.498</b>	<b>6.160</b>	<b>218.918</b>
<b>Κατανεμόμενα σε</b>					
Μετόχους της Εταιρείας		124.902	175.640		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		64.124	5.858		
<b>Κέρδη/(ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>		<b>0,52</b>	<b>0,48</b>		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		<b>361.897.346</b>	<b>376.041.211</b>		

- Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2024 – 30.06.2024	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2024 – 30.06.2024	01.01.2023 – 30.06.2023
<b>Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου</b>	<b>189.026</b>	<b>181.498</b>	<b>6.160</b>	<b>218.918</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>				
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
<i>Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω των συνολικών εισοδημάτων</i>	18.3	14.866	(72.771)	14.866
<i>Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου</i>	18.3	45.271	30.814	46.067
<i>Κέρδη/(ζημίες) από συγγενείς</i>	12	(34.282)	-	-
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών/(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου</i>		5.831	(1.295)	5.656
<i>Συναλλαγματικές διαφορές</i>		(218)	-	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>(23.061)</b>	<b>31.468</b>	<b>(43.252)</b>	<b>66.589</b>
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>				
<i>Κέρδη/(ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων</i>	10	15	10	15
<i>Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων και Ορυχείων</i>	-	775	-	775
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων και Ορυχείων</i>	-	(169)	-	(169)
<i>Αναλογιστικά κέρδη/(ζημίες)</i>	909	-	-	-
<i>Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων</i>	(146)	-	-	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>773</b>	<b>621</b>	<b>10</b>	<b>621</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>(22.288)</b>	<b>32.089</b>	<b>(43.242)</b>	<b>67.210</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>166.738</b>	<b>213.587</b>	<b>(37.082)</b>	<b>286.128</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>				
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>102.614</b>	<b>207.729</b>		
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>64.124</b>	<b>5.858</b>		

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ**  
**ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2024	31.12.2023*	30.06.2024	31.12.2023
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	17,18.1	13.711.908	13.299.047	4.957.796	5.112.229
Ασώματες ακινητοποιήσεις	18.2	1.122.099	1.138.175	525.707	831.537
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	3.4	286.437	207.795	132.107	137.473
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	11	-	-	3.075.140	2.650.327
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	12	91.647	65.170	14.092	9.865
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		318	308	305	295
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		190.250	140.714	138.752	139.128
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού		243.328	292.654	701.323	694.835
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		71.072	14.641	62.726	24.748
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>15.717.059</b>	<b>15.158.503</b>	<b>9.607.948</b>	<b>9.600.437</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Αποθέματα	3.4	1.191.704	1.046.531	555.809	600.989
Εμπορικές απαιτήσεις		1.503.799	1.552.674	1.112.387	1.207.131
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες		709.371	893.287	392.525	555.784
Λοιπές απαιτήσεις		2.278.735	2.388.806	1.452.141	1.555.128
Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές εξωτερικού		-	-	530.078	523.362
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		1.929	1.521	1.929	7.429
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		55.814	38.716	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα		2.111.440	2.599.802	1.331.942	1.853.051
Δεσμευμένες καταθέσεις		162.422	177.487	24.754	42.169
<b>Σύνολο</b>		<b>8.015.214</b>	<b>8.698.824</b>	<b>5.401.565</b>	<b>6.345.043</b>
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού διακρατούμενων προς πώληση	8	-	-	87.569	-
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>8.015.214</b>	<b>8.698.824</b>	<b>5.489.134</b>	<b>6.345.043</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>23.732.273</b>	<b>23.857.327</b>	<b>15.097.082</b>	<b>15.945.480</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια :</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο	14	947.360	947.360	947.360	947.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	14	1.018.747	1.018.747	1.018.747	1.018.747
Τακτικό αποθεματικό		186.974	173.780	186.974	173.780
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		5.120.007	5.134.571	3.040.896	3.053.027
Λοιπά αποθεματικά		(1.212.529)	(1.190.646)	141.699	184.727
Ίδιες μετοχές	14	(208.750)	(143.861)	(208.750)	(143.861)
Αποτελέσματα εις νέο		(404.610)	(441.859)	1.091.900	1.176.343
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας</b>		<b>4.499.857</b>	<b>4.550.750</b>	<b>5.271.484</b>	<b>5.462.781</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		812.134	813.441	-	-
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>5.311.991</b>	<b>5.364.190</b>	<b>5.271.484</b>	<b>5.462.781</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	15	4.414.535	4.419.795	2.241.832	2.598.691
Παροχές στο προσωπικό		153.058	159.151	79.391	79.568
Προβλέψεις		769.024	799.855	763.406	799.135
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων		257.787	175.340	123.776	119.233
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.924.602	2.917.803	423.514	425.451
Επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων		209.507	207.270	80.995	83.109
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πιλοποίησης απαιτήσεων		267.813	377.126	267.813	377.126
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας		1.447.457	1.431.001	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		115.998	19.748	220.127	5.244
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		76.245	60.323	23.889	22.524
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>10.636.026</b>	<b>10.567.412</b>	<b>4.224.743</b>	<b>4.510.081</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		1.976.340	2.095.150	657.898	925.021
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πιλοποίησης απαιτήσεων		129.250	10.198	129.250	10.198
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		128.912	78.932	6.640	6.640
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	15	337.315	240.760	125.000	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	15	1.263.505	1.180.371	957.868	840.735
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων		55.519	43.232	24.116	30.228
Δουλεψμένες και λοιπές υποχρεώσεις		1.808.361	2.111.616	1.591.857	1.998.239
Μερίσματα πληρωτέα	18	89.850	-	89.532	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		4.564	12.163	7.519	11.945
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων ορυχείων		92.384	75.050	92.384	75.050
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό		63.257	62.988	59.297	59.297
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		1.834.999	2.015.265	1.834.999	2.015.265
<b>Σύνολο</b>		<b>7.784.256</b>	<b>7.925.725</b>	<b>5.576.360</b>	<b>5.972.618</b>
Σύνολο στοιχείων παθητικού διακρατούμενων προς πώληση	8	-	-	24.495	-
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>7.784.256</b>	<b>7.925.725</b>	<b>5.600.855</b>	<b>5.972.618</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>23.732.273</b>	<b>23.857.327</b>	<b>15.097.082</b>	<b>15.945.480</b>

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.  
\*Ορισμένα κονδύλια του Ομίλου έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 31.12.2023 (Σημ. 7)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ												
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων							Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Σύνολο				
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(40.683)</b>	<b>136.635</b>	<b>5.150.332</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(468)</b>	<b>(1.321.333)</b>	<b>(1.321.801)</b>	<b>(869.348)</b>	<b>4.073.900</b>	<b>605.970</b>	<b>4.679.870</b>
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175.640	175.640	5.858	181.498
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	-	606	-	15	31.468	31.483	-	32.089	-	32.089
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>606</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>31.468</b>	<b>31.483</b>	<b>175.640</b>	<b>207.729</b>	<b>5.858</b>	<b>213.587</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(16.330)	-	-	-	-	16.330	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.611	15.611
Ίδιες Μετοχές	-	-	(36.630)	-	-	-	-	-	-	-	(36.630)	-	(36.630)
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού	-	-	-	37.145	-	-	-	-	-	(37.145)	-	-	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(41.650)	(41.650)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	(201)	(201)	(338)	(539)	-	(539)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2023</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(77.313)</b>	<b>173.780</b>	<b>5.134.608</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(453)</b>	<b>(1.290.066)</b>	<b>(1.290.519)</b>	<b>(714.861)</b>	<b>4.244.460</b>	<b>585.789</b>	<b>4.830.249</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(143.861)</b>	<b>173.780</b>	<b>5.134.571</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(426)</b>	<b>(1.190.220)</b>	<b>(1.190.646)</b>	<b>(441.859)</b>	<b>4.550.750</b>	<b>813.441</b>	<b>5.364.190</b>
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124.902	124.902	64.124	189.026
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	10	(22.298)	(22.288)	-	(22.288)	-	(22.288)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>(22.298)</b>	<b>(22.288)</b>	<b>124.902</b>	<b>102.614</b>	<b>64.124</b>	<b>166.738</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(14.564)	-	-	-	-	14.564	-	-	-
Ίδιες Μετοχές	-	-	(66.204)	-	-	-	-	-	-	-	(66.204)	-	(66.204)
Δωρεάν διάθεση μετοχών	-	-	1.315	-	-	-	-	214	214	-	1.529	-	1.529
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	-	13.194	-	-	-	-	-	(13.194)	-	-	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(89.532)	(89.532)	(65.431)	(154.963)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	191	191	510	700	-	700
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2024</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(208.750)</b>	<b>186.974</b>	<b>5.120.007</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(416)</b>	<b>(1.212.113)</b>	<b>(1.212.529)</b>	<b>(404.610)</b>	<b>4.499.857</b>	<b>812.134</b>	<b>5.311.991</b>

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΕΤΑΙΡΕΙΑ										
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
							Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων		
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(40.683)</b>	<b>136.635</b>	<b>3.064.597</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(400)</b>	<b>39.590</b>	<b>39.190</b>	<b>1.011.644</b>	<b>5.230.148</b>
Καθαρά Κέρδη / (ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218.918	218.918
Λοιπές συνολικές(ζημίες)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	-	606	-	15	66.589	66.604	-	67.210
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>606</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>66.589</b>	<b>66.604</b>	<b>218.918</b>	<b>286.128</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(14.873)	-	-	-	-	14.873	-
Απορρόφηση Λιγνιτικών Θυγατρικών	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ίδιες Μετοχές	-	-	(36.630)	-	-	-	-	-	-	-	(36.630)
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού	-	-	-	37.145	-	-	-	-	-	(37.145)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2023</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(77.313)</b>	<b>173.780</b>	<b>3.050.330</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(385)</b>	<b>106.179</b>	<b>105.794</b>	<b>1.208.290</b>	<b>5.479.646</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2024</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(143.861)</b>	<b>173.780</b>	<b>3.053.027</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(383)</b>	<b>185.109</b>	<b>184.727</b>	<b>1.176.343</b>	<b>5.462.781</b>
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.160	6.160
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	10	(43.252)	(43.242)	-	(43.242)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10</b>	<b>(43.252)</b>	<b>(43.242)</b>	<b>6.160</b>	<b>(37.082)</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(12.131)	-	-	-	-	12.131	-
Ίδιες Μετοχές	-	-	(66.204)	-	-	-	-	-	-	-	(66.204)
Δωρεάν διάθεση μετοχών	-	-	1.315	-	-	-	-	214	214	-	1.529
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	-	13.194	-	-	-	-	-	(13.194)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(89.532)	(89.532)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(8)	(8)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2024</b>	<b>947.360</b>	<b>1.018.747</b>	<b>(208.750)</b>	<b>186.974</b>	<b>3.040.896</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(373)</b>	<b>142.071</b>	<b>141.699</b>	<b>1.091.900</b>	<b>5.271.484</b>

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2024-30.06.2024	01.01.2023-30.06.2023**	01.01.2024-30.06.2024	01.01.2023-30.06.2023**
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>251.008</b>	<b>279.585</b>	<b>244</b>	<b>310.320</b>
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	418.025	288.974	163.265	122.948
Αποσβέσεις παγίων χρηματοδοτικής μίσθωσης	32.632	22.825	19.553	18.156
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων (Κέρδος) από πώληση θυγατρικής/ απόσχιση κλάδου Μεταλιγνιτικής	1.492	5.353	835	5.353
6	-	(141.559)	-	(141.559)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(4.116)	(4.808)	(2.655)	(3.475)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	(59.920)	(49.100)	(124)	(124)
Εσοδα εισπρακτέα από ΥΚΩ	(126.383)	-	(126.383)	-
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση PPA παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	47.855	-	187.184	-
Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών	1.804	-	712	-
(Κέρδη)/ζημιές από συγγενείς επιχειρήσεις	(734)	5	-	-
12	(83.522)	(60.074)	(151.376)	(98.567)
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	122.161	95.433	115.381	95.297
Λοιπές προβλέψεις	1.526	(3.066)	(524)	(2.391)
Αποτίμηση παραγώγων swap συμβόλαια	(28.644)	(7.921)	(28.433)	(7.921)
Χρησιμοποίηθαισα πρόβλεψη αποκατάστασης Ορυχείων και Μονάδων	21.069	16.747	18.496	16.462
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης	(20)	4.852	173	4.794
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	216.889	123.275	174.822	123.275
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(8.920)	(84)	(9.236)	(84)
Απόσωση/πώληση ενσώματων παγίων και ασώματων παγίων	11.788	4.055	11.509	3.939
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	175.888	113.592	98.291	77.604
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	<b>989.878</b>	<b>688.084</b>	<b>471.734</b>	<b>524.027</b>
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/μείωση σε:</b>				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(4.115)	27.291	(20.763)	4.869
Λοιπές απαιτήσεις	222.104	94.658	239.792	161.444
Αποθέματα	23.049	(20.396)	18.696	16.470
<b>Αύξηση/(μείωση) σε:</b>				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(219.867)	(146.649)	(123.678)	(102.597)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(283.984)	(192.736)	(292.961)	(200.157)
Δουλεμμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμμένων τόκων)	(388.262)	(610.146)	(433.398)	(642.361)
Δεσμευμένες καταθέσεις	15.636	(25.670)	17.415	13.454
Μεταβολή ασώματων ακινητοποιήσεων (Δικαιώματα Εκπομπών)	308.546	(74.499)	308.546	(74.499)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	63.618	41.324	-	-
Πληρωμή/(είσπραξη) φόρου εισοδήματος	(13.439)	(8.500)	-	(8.500)
<b>Καθαρές ταμιακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>713.164</b>	<b>(227.239)</b>	<b>185.383</b>	<b>(307.850)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	78.129	58.887	108.111	97.380
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(709.018)	(447.529)	(85.531)	(63.869)
18	3.166	-	-	-
Είσπραξη επιχορηγήσεων	3.166	-	-	-
Εξαγορά θυγατρικών, μετά ταμειακών διαθεσίμων	(290.468)	(47.728)	(274.164)	-
3,11	(290.468)	(47.728)	(274.164)	-
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(23.469)	(6.027)	(154.227)	(90.983)
11	(23.469)	(6.027)	(154.227)	(90.983)
Εξαγορά δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών	(98.638)	-	-	-
3	(98.638)	-	-	-
<b>Ταμιακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(1.040.298)</b>	<b>(442.397)</b>	<b>(405.811)</b>	<b>(57.472)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	96.555	22.669	125.000	25.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	546.684	870.252	10.000	500.495
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(507.229)	(818.723)	(259.883)	(699.620)
15	(507.229)	(818.723)	(259.883)	(699.620)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης	(35.813)	(24.105)	(18.873)	(17.386)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(150.615)	(81.966)	(90.721)	(56.131)
18	(44.606)	(41.650)	-	-
Πληρωμή μερισμάτων	(44.606)	(41.650)	-	-
14	(66.204)	(36.630)	(66.204)	(36.630)
Ιδίες Μετοχές	(66.204)	(36.630)	(66.204)	(36.630)
11	-	52.038	-	-
Κεφάλαια από μετόχους μειοψηφίας	-	52.038	-	-
<b>Καθαρές ταμιακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(161.228)</b>	<b>(58.115)</b>	<b>(300.681)</b>	<b>(284.272)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>(488.362)</b>	<b>(727.751)</b>	<b>(521.109)</b>	<b>(649.594)</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου</b>	<b>2.599.802</b>	<b>3.159.484</b>	<b>1.853.051</b>	<b>2.760.552</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου</b>	<b>2.111.440</b>	<b>2.431.733</b>	<b>1.331.942</b>	<b>2.110.958</b>

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων.  
\*\* Ορισμένα κονδύλια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναδιατυπωθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 30.06.2023.

## **ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ**

### **1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα.

Την 1 Ιανουαρίου 2001, η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη, ενώ από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2024 ήταν 19.539 (2023: 13.102). Στις 30 Ιουνίου 2024 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 77 υπάλληλοι, (2023: 87). Από αυτούς, 75 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2023: 84), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.757 (2023: Ευρώ 2.060) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2024. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2024 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων του Ομίλου στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 115 υπάλληλους (2023: 140), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.673 (2022: Ευρώ 3.579).

Ο Όμιλος παράγει ηλεκτρική ενέργεια (“Η/Ε”) από τους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.» και των λοιπών θυγατρικών εταιρειών Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΔΔΗΕ». Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου. Αναπτύσσει δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου στην Ελλάδα.

Ο Όμιλος αναπτύσσει δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, παραγωγής ενέργειας μέσω Ανανεώσιμων Πηγών, στην Ρουμανία.

Επίσης, ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον κλάδο του λιανικού και χονδρικού εμπορίου ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών ειδών, προϊόντων τεχνολογίας ενώ παρέχει υπηρεσίες για επισκευές, συντηρήσεις και παράδοσης συσκευών, μέσω της θυγατρικής εταιρείας με εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος».

Τέλος, η Μητρική Εταιρεία αναπτύσσει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών επί του Δικτύου Διανομής και αποτελεί πάροχο υποδομών και υπηρεσιών φόρτισης σε ιδιώτες, επιχειρήσεις και δημόσιους φορείς για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης σε όλη την επικράτεια.



## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Περιγραφή σημαντικών μεταβολών του θεσμικού πλαισίου εντός του Α' εξαμήνου του 2024. Για όποιες μεταβολές, έχουν επηρεάσει σημαντικά τις οικονομικές καταστάσεις, έχει δοθεί σχετική αναφορά σε σημειώσεις και κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων.

### 2.1. ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε)

- Με το άρθρο 36 του Ν. 5086/2024 (ΦΕΚ Α' 23/14.02.2024) από 14.02.2024 καταργήθηκε η ειδική εισφορά ανά θερμική μεγαβατώρα υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), που επιβλήθηκε από τον Νοέμβριο 2022 σε κάθε κατανεμόμενη μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο (μεταξύ των οποίων οι Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. Κομοτηνή, Λαύριο 4, Λαύριο 5, Μεγαλόπολη 5 και Αλιβέρι 5), επί της ποσότητας φυσικού αερίου που χρησιμοποιείται από κάθε υπόχρεο παραγωγό ηλεκτρικής ενέργειας για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ορίστηκε με το άρθρο 62 του Ν. 4986/2022 και τροποποιήθηκε βάσει του άρθρου 89 του Ν. 5027/2023. Η εν λόγω εισφορά είχε ενσωματωθεί στους υπολογισμούς της ρυθμιζόμενης τιμής (ΡΤΕΠ) με την οποία αμείβονται οι Μονάδες φυσικού αερίου, στο πλαίσιο του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας Αγοράς των Παραγωγών Η/Ε του άρθρου 12Α του Ν. 4425/2016, με αποτέλεσμα να μην επιβαρύνονται σημαντικά οι υπόχρεοι Παραγωγοί Η/Ε μέχρι τη λήξη του Μηχανισμού (31.12.2023).

#### Θέματα λιανικής αγοράς Η/Ε

- Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/24986/45 (ΦΕΚ Β' 1601/11.03.2024) εγκρίθηκε η επιδότηση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας (ως πίστωση στους λογαριασμούς των δικαιούχων από τους προμηθευτές) μέσω του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), η οποία είχε θεσπιστεί με τον Ν. 4839/2021, στους δικαιούχους Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ), ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, ίση με €26/MWh και €18/MWh για τους μήνες Ιανουάριο και Φεβρουάριο του έτους 2024 αντίστοιχα.
- Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/62035/1037 (ΦΕΚ Β' 3268/10.06.2024), με την οποία τροποποιείται εκ νέου η Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/152/4/02.01.2023 (ΦΕΚ Β' 3/03.01.2023), ορίστηκε επέκταση της επιδότησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), στους μη οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας με παροχή αγροτικής χρήσης για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο του έτους 2023 ίση με 25 €/MWh ανεξαρτήτου ορίου κατανάλωσης.

Επιπρόσθετα, με την εν λόγω ΚΥΑ τροποποιήθηκε το όριο της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από 2.000kWh σε 2.067kWh, για την παροχή της επιπλέον επιδότησης στους μη οικιακούς πελάτες με επιχειρηματική δραστηριότητα και παροχή ισχύος μέχρι και 35kVA (εκτός αυτών με παροχή αγροτικής χρήσης και αυτών που έχουν κύρια δραστηριότητα με Κωδικό Αριθμό Δραστηριότητας (ΚΑΔ) 10.71, ήτοι αρτοποιεία), για τους μήνες Οκτώβριο 2022, Δεκέμβριο 2022 και Ιανουάριο 2023 (για την υπερβάλλουσα κατανάλωση η επιδότηση είναι μηδενική).

Επίσης, ορίστηκε ότι η επιδότηση χορηγείται το αργότερο μέχρι 30.06.2024 (ημερομηνία έκδοσης του λογαριασμού ηλεκτρικής ενέργειας, έναντι ή εκκαθαριστικού, με τον οποίο πιστώνεται το ποσό της επιδότησης στον δικαιούχο) και η υποχρέωση των προμηθευτών για την έκδοση πρώτου και δεύτερου ανακεφαλαιωτικού λογαριασμού μέχρι τις 31.12.2023 και 30.06.2024 αντίστοιχα, ανά δικαιούχο, από τον εκάστοτε Προμηθευτή, ο οποίος τον εκπροσωπεί ή τον εκπροσωπούσε κατά την περίοδο εφαρμογής του μέτρου.

Τέλος, ορίστηκε, ανά κατηγορία δικαιούχων, το συνολικό ποσό ενίσχυσης, στο πλαίσιο χορήγησης ενισχύσεων για τις παροχές επιχειρήσεων σύμφωνα με το Τμήμα 2.1 του Ευρωπαϊκού Προσωρινού Πλαισίου και του Προσωρινού πλαισίου κρίσης και μετάβασης για τη λήψη μέτρων κρατικής ενίσχυσης με σκοπό τη στήριξη της οικονομίας μετά την κρίση Ρωσίας-Ουκρανίας.

- Με το άρθρο 40 του Ν. 4994/2022 (ΦΕΚ Α' 215/18.11.2022), ως τροποποιήθηκε με το άρθρο 91 του Ν. 5027/2023 (ΦΕΚ Α' 48/02.03.2023) και ισχύει, θεσπίστηκε Προσωρινός Μηχανισμός Επιστροφής Μέρους Εσόδων από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, στο πλαίσιο του οποίου επιβάλλεται σε κάθε προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας έκτακτη εισφορά, βάσει των υπερβαλλόντων εσόδων του από τη δραστηριοποίησή του στην εγχώρια λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για το χρονικό διάστημα ισχύος της παρ. 1 του άρθρου 138 του Ν. 4951/2022, ήτοι 01.08.2022 - 31.12.2023, και που αφορά τη μη εφαρμογή της ρήτρας αναπροσαρμογής ή αντίστοιχης ρήτρας σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία συνδέεται με τη διακύμανση μεγεθών της χονδρεμπορικής αγοράς και την υποχρέωση των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας σε μηνιαία βάση για ανακοίνωση των χρεώσεων προμήθειας (τιμολογίων).

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με την Κοινή Απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών (ΚΥΑ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/112266/2012 (ΦΕΚ Β' 6312/06.11.2023), κατόπιν πρότασης της ΡΑΑΕΥ, ορίστηκαν ο τρόπος υπολογισμού, η διαδικασία και τα θέματα εφαρμογής και είσπραξης της έκτακτης εισφοράς. Διόρθωση σφαλμάτων στους υπολογιστικούς τύπους για τη Μεσοσταθμική Τιμή Κόστους Προγράμματος Αγοράς (ΜΤΚΠΑ) και το κόστος προμήθειας (ΚΠ) ανά προμηθευτή για τη χαμηλή τάση (ΧΤ), που απαιτούνται για τον προσδιορισμό της έκτακτης εισφοράς δημοσιεύθηκαν στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β 3772/28.06.2024).

Για τον υπολογισμό των υπερβαλλόντων εσόδων λαμβάνονται υπόψη, ανά μήνα εξέτασης η Εύλογη Μέγιστη Τιμή Λιανικής, λαμβάνοντας υπόψη το μεσοσταθμικό κόστος προμήθειας προσαυξημένο με εύλογο περιθώριο δραστηριότητας το οποίο ορίστηκε σε 25€/MWh, και η Μέση Τιμή Χρέωσης, ως ο σταθμισμένος μέσος όρος του εσόδου προμήθειας (ΕΠ), πριν την εφαρμογή κάθε κρατικής επιδότησης στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας, στη βάση της μεσοσταθμικής τιμής χρέωσης επί των τιμολογίων που παρέχονται από τον προμηθευτή, επί τη βάσει των καταναλώσεων ανά τιμολόγιο, με συνυπολογισμό τύπων τιμολογίων και σταθερής τιμής και κυμαινόμενης τιμής, κατά προτεραιότητα, χαμηλής τάσης, καθώς και εκπτώσεων που παρέχουν οι προμηθευτές, αφαιρουμένων των ποσών που ο προμηθευτής έχει καταβάλει στο πλαίσιο εκκαθάρισης μηνιαίων πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου.

Το ποσό της εισφοράς υπολογίζεται ανά προμηθευτή από τη ΡΑΑΕΥ και επιβάλλεται από το ΥΠΕΝ. Τα έσοδα από την εισφορά αποδίδονται στον ΔΑΠΕΕΠ, ως διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης», για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τα όσα ορίζει η ΚΥΑ, αναγνώρισε την 31 Δεκεμβρίου 2023 στις δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις της Κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης ποσό €200 εκατ. ως έκτακτη εισφορά προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο την 30 Ιουνίου 2024 αναθεωρήθηκε σε €190.220.541,37 μετά την λήψη της σχετικής επιστολής (αριθ. πρωτ. Ο-111632/09.07.2024) από την ΡΑΑΕΥ, στο πλαίσιο της περιοδικής και της ενδιάμεσης εκκαθάρισης της αγοράς.

- Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/59869/1004 (ΦΕΚ Β 3162/04.06.2024) ορίστηκε η ρύθμιση ληξιπρόθεσμων οφειλών των καταναλωτών Η/Ε πληγείσων περιοχών από της πλημμύρες του μηνός Σεπτεμβρίου 2023, εξειδικεύοντας το πεδίο εφαρμογής, τους δικαιούχους καταναλωτές, τους όρους, της προϋποθέσεις και τη διαδικασία της ρύθμισης των οφειλών. Επίσης, ορίστηκαν οι σχετικές υποχρεώσεις των προμηθευτών Η/Ε και του αρμόδιου Διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ), καθώς και οι χρονικές προθεσμίες υλοποίησης της ρύθμισης.

### 2.2. ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

-

### 2.3. ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-15/2024 (ΦΕΚ Β' 738/31.01.2024) καθορίστηκαν οι Χρεώσεις Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας -ΕΔΔΗΕ (ΧΧΔ), με έναρξη ισχύος από την 01.03.2024, καθορίζοντας τις περιόδους αιχμής φορτίου του Δικτύου, τις κατηγορίες καταναλωτών και τις αντίστοιχες μοναδιαίες χρεώσεις, σύμφωνα με τη διαδικασία καθορισμού των ΧΧΔ, κατόπιν εισήγησης του διαχειριστή του Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ), βάσει του εγκριθέντος σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-10/2024, Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ για το έτος 2024, ύψους € 1.070,53 εκατ.

### 2.4. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ ΑΓΟΡΩΝ Η/Ε

- Με το Κεφάλαιο Ε' (άρθρα 46-50) του Ν. 5092/2024 (ΦΕΚ Α' 33/04.03.2024), ορίστηκαν μέτρα για την ενίσχυση της ενεργειακής επάρκειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) και της Κρήτης:
  - ο Επάρκεια ενεργειακού εφοδιασμού των ΜΔΝ κατά τη μεταβατική περίοδο από 01.03.2024 έως την ολοκλήρωση της διασύνδεσής τους με το Ηπειρωτικό Σύστημα:  
η ΡΑΑΕΥ, με απόφασή της, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή ΜΔΝ (ΔΕΔΔΗΕ) χορηγεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα σε παραγωγό που, κατά την 01.03.2024 έχει υφιστάμενους λειτουργούντες σταθμούς παραγωγής από συμβατικά καύσιμα στα ΜΔΝ (ήτοι η ΔΕΗ ΑΕ), για όση ισχύ καθορίσει η ΡΑΑΕΥ ως αναγκαία, ώστε να καλυφθούν οι ανάγκες πρόσθετου δυναμικού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το δυναμικό που εγκαθίσταται στην περίπτωση αυτή, μπορεί να αποτελεί είτε επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού παραγωγής είτε νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες.

- ο Εγκατάσταση πρόσθετου δυναμικού παραγωγής στη νήσο Κρήτη κατά το διάστημα από 01.07.2024 μέχρι την πλήρη διασύνδεση με το Ηπειρωτικό Σύστημα:

η ΡΑΑΕΥ, με απόφασή της, κατόπιν εισήγησης του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ (ΑΔΜΗΕ), χορηγεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έως 31.12.2025 σε όσους κατέχουν κατά την 01.03.2024 άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από συμβατικά καύσιμα στην Κρήτη (ήτοι η ΔΕΗ ΑΕ).

Το δυναμικό παραγωγής που θα εγκατασταθεί, μπορεί να αποτελεί είτε επέκταση του υφιστάμενου δυναμικού είτε νέο δυναμικό παραγωγής με συμβατικές μονάδες.

Σε κάθε περίπτωση, ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας υποχρεούται να εγκαταστήσει στην Κρήτη μέχρι την 01.07.2024 μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνολικής ισχύος τουλάχιστον ίσης με 60 MW, και την υπόλοιπη ισχύ που περιγράφεται στη σχετική σύμβαση μέχρι την 31.12.2024.

Ο κάτοχος της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αποζημιώνεται για το πλήρες κόστος (σταθερό και μεταβλητό) του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής.

Η αποζημίωση του πρόσθετου δυναμικού παραγωγής θα καταβάλλεται μέσω του μηχανισμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), η οποία θα κοινοποιείται στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σε συμμόρφωση με τα άρθρα 106, 107 και 108 της Συνθήκης για την Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Αν κατά τον χρόνο της εκάστοτε καταβολής αποζημίωσης διαπιστώνεται ότι τα διαθέσιμα κεφάλαια του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού ΥΚΩ (Διαχείρισης ΔΕΔΔΗΕ) δεν επαρκούν, η απόδοση των οφειλόμενων στον κάτοχο της άδειας παραγωγής θα καλύπτεται από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), κατά προτεραιότητα, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού ΥΚΩ.

Βάσει των ανωτέρω, υπογράφονται Συμβάσεις, οι οποίες υπόκεινται σε προηγούμενη έγκριση της ΡΑΑΕΥ, μεταξύ των αρμόδιων Διαχειριστών (ΑΔΜΗΕ και ΔΕΔΔΗΕ) και του κατόχου των σχετικών αδειών παραγωγής.

## 2.5. ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

### Θέματα Λιανικής αγοράς ΦΑ

Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-71/2024 (ΦΕΚ Β' 2158/07.04.2024) κηρύχθηκε άγονος ο διαγωνισμός επιλογής Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου (ΠΤΚ) για περίοδο δύο ετών, από 01.04.2024 έως 31.03.2026, όπως προκηρύχθηκε με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-37/2024 (ΦΕΚ Β' 1378/01.03.2024). Βάσει των ανωτέρω, με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-72/2024 (ΦΕΚ Β' 2158/07.04.2024) ορίστηκαν, για την εν λόγω διετία οι τέσσερις (4) Προμηθευτές Τελευταίου Καταφυγίου ΦΑ, μεταξύ των οποίων και η ΔΕΗ για τα Δίκτυα Διανομής Στερεάς Ελλάδας και Ανατολικής Μακεδονίας και Θράκης, βάσει των προβλεπόμενων στο άρθρο 57 του Ν. 4001/2011, για ορισμό ως ΠΤΚ τον Προμηθευτή ή Προμηθευτές Φυσικού Αερίου, σύμφωνα 1) με το μερίδιο στην ελληνική αγορά, του μεριδίου ανά γεωγραφική περιοχή και των κατηγοριών Πελατών που έκαστος εξ αυτών εξυπηρετεί, και 2) τα απολογιστικά στοιχεία που υπέβαλαν οι Διαχειριστές των Δικτύων Διανομής ΦΑ καθώς και των στοιχείων πελατών των προμηθευτών με το μεγαλύτερο μερίδιο αγοράς βάσει εξυπηρετούμενων σημείων παράδοσης φυσικού αερίου ανά γεωγραφική περιοχή (ενεργό δίκτυο διανομής φυσικού αερίου).

Το ποσοστό προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (σκέλος ανταγωνιστικών χρεώσεων) των Προμηθευτών, ως Παρόχων της Υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου ΦΑ, για οικιακές και επαγγελματικές παροχές εγκρίνεται σε πέντε τοις εκατό (5%). Οι οριζόμενοι ΠΤΚ Φυσικού Αερίου υποχρεούνται να τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, στους οποίους να απεικονίζονται τουλάχιστον τα οικονομικά ανταλλάγματα που παρέχονται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεών τους, στο πλαίσιο παροχής της εν λόγω υπηρεσίας, η οποία συνιστά Υπηρεσία Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) κατά την έννοια του άρθρου 55 του Ν. 4001/2011.

## 2.6. ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗ

- Με τις ΚΥΑ Αριθμ. 93657 (ΦΕΚ Β' 2030/02.04.2024) και ΚΥΑ Αριθμ. 145046 (ΦΕΚ Β' 3656/25.06.2024) τροποποιήθηκε η ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΑΤΗ/49144/468 (ΦΕΚ Β' 2966/05.05.2023) με τίτλο «Προκήρυξη της Δράσης με τίτλο “Φορτίζω παντού”, που θα υλοποιηθεί με την υποστήριξη του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, στο πλαίσιο του Πυλώνα Ανάκαμψης 1 “Πράσινη Μετάβαση” Άξονα Προτεραιότητας 1.3 “Μετάβαση σε ένα πράσινο και βιώσιμο σύστημα μεταφορών” του ΕΣΑΑ Ελλάδα 2.0.».

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η Δράση αφορά στην προμήθεια και εγκατάσταση δημοσίων προσβάσιμων σταθμών φόρτισης Η/Ο, που τροφοδοτούνται από ηλεκτρική ενέργεια παραγόμενη από Α.Π.Ε., σε βασικές αστικές και περιφερειακές τοποθεσίες και σημεία ενδιαφέροντος (όπως αεροδρόμια, αυτοκινητόδρομους, λιμένες και χώρους στάθμευσης), με σκοπό την ανάπτυξη της σχετικής αγοράς. Προς τον σκοπό αυτό, στην ΚΥΑ καθορίζονται οι όροι, οι προϋποθέσεις, η διαδικασία συμμετοχής, υποβολής και αποδοχής αιτήσεων, ο μηχανισμός υλοποίησης, ο μηχανισμός πιστοποίησης της επίτευξης του στόχου σχετικά με την κλιματική αλλαγή, το χρονοδιάγραμμα υλοποίησης της Δράσης, καθώς και κάθε άλλο θέμα σχετικό με την εφαρμογή της.

Με τη δεύτερη τροποποίηση παρατείνεται η καταληκτική ημερομηνία υποβολής αιτήσεων στο πλαίσιο της σχετικής Δράσης έως και την 31.07.2024 και μέχρι την εξάντληση των διαθέσιμων πόρων εφόσον επέλθει νωρίτερα της 31 Ιουλίου 2024 .

Ημερομηνία έναρξης υποβολής αιτήσεων έχει οριστεί η 11.05.2023, ενώ καταληκτική ημερομηνία για την ολοκλήρωση του έργου και την καταχώριση των περιλαμβανομένων σε αυτό σταθμών φόρτισης Η/Ο στο Μητρώο Υποδομών και Φορέων Αγοράς Ηλεκτροκίνησης έχει οριστεί η 31.10.2025.

## 2.7. ΘΕΜΑΤΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ) ΚΑΙ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ – ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΥΨΗΛΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (ΣΗΘΥΑ) – ΑΠΟΘΗΚΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

- Με τον Ν. 5106/2024 (ΦΕΚ Α' 63/01.05.2024) θεσπίστηκαν διατάξεις με σκοπό την αντιμετώπιση των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής σε τρία (3) επίπεδα: 1) στην προστασία των υδάτων, των δασών και του φυσικού περιβάλλοντος, 2) στη δημιουργία βιώσιμων και ανθεκτικών αστικών περιοχών, και 3) στη μείωση του ενεργειακού κόστους των ευάλωτων νοικοκυριών και των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης α' και β' βαθμού και στην περαιτέρω προώθηση και τον εκσυγχρονισμό των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ).

Συγκεκριμένα θεσπίστηκαν, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:

- Νέο Πρόγραμμα του ΥΠΕΝ με την ονομασία «Απόλλων», με σκοπό τη μείωση του ενεργειακού κόστους των ευάλωτων νοικοκυριών, των Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ) α' και β' βαθμού, των Τοπικών και Γενικών Οργανισμών Εγγείων Βελτιώσεων, των Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης και Αποχέτευσης, μέσω κάλυψης του συνόλου ή μέρους των ενεργειακών αναγκών των ωφελούμενων μέσω της εγκατάστασης σταθμών ΑΠΕ με ή χωρίς σταθμό αποθήκευσης και της εφαρμογής εικονικού ταυτοχρονισμένου συμψηφισμού.
- Θέματα για τη λειτουργία των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ (ανταγωνιστικές διαδικασίες, καθεστώς ενίσχυσης ΣΗΘΥΑ, εγκατάσταση σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ για αυτοκατανάλωση, ενεργειακός συμψηφισμός, μετατροπή και λειτουργία μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών για εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού, Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης και υποβολή αιτημάτων σύνδεσης για Πιλοτικούς Θαλάσσιους Πλωτούς πλωτούς Φ/Β, δυνατότητα εγκατάστασης από τον ΔΕΔΔΗΕ συστημάτων τηλεποπτείας και τηλεδιαχείρισης σε σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ με εγκατεστημένη ισχύ μεγαλύτερη των 400 kW, ανάπτυξη Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, πλαίσιο δημιουργίας ηλεκτρικού χώρου, πρόβλεψη Μηχανισμού Αντιστάθμισης Περικοπών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, μέτρα για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ και την αποσυμφόρηση κορεσμένων δικτύων).

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **2.8. ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ**

Ο ενεργειακός τομέας στη Ρουμανία ρυθμίζεται από την Εθνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ("ΕΡΑΕ"), η οποία είναι μια αυτόνομη διοικητική αρχή, υπό κοινοβουλευτικό έλεγχο, με αντικείμενο την εκπόνηση, έγκριση και παρακολούθηση της εφαρμογής υποχρεωτικών κανονισμών οι οποίοι είναι απαραίτητοι για τη λειτουργία του τομέα της ενέργειας σε εθνικό επίπεδο, του φυσικού αερίου σε συνθήκες απόδοσης, του ανταγωνισμού, της διαφάνειας και της προστασίας των καταναλωτών.

#### **ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)**

##### **Έκτακτη εισφορά παραγωγών**

Το Επείγον Κυβερνητικό Διάταγμα (ΕΚΔ) αρ. 27/2022 σχετικά με τα μέτρα που εφαρμόζονται στους τελικούς πελάτες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου μεταξύ 1 Απριλίου 2022 και 31 Μαρτίου 2023, καθώς και την τροποποίηση και συμπλήρωση ορισμένων κανονιστικών πράξεων στον τομέα της ενέργειας, εγκρίθηκε τον Μάρτιο του 2022 και έχει υποστεί πολυάριθμες τροποποιήσεις, συνεχίζοντας την εφαρμογή της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε έως τις 31 Μαρτίου 2025 στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, εισπράττοντας στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης το 80% -100% του πρόσθετου εσόδου που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της μέσης μηνιαίας τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και της τιμής των RON 450/MWh (Ευρώ 91/MWh). Αυτή η εισφορά δεν ισχύει για πάρκα που λειτούργησαν μετά την 1 Απριλίου 2022.

Από τις 29 Μαρτίου 2024, το ανώτατο όριο για την επιβολή της έκτακτης εισφοράς παραγωγού άλλαξε από 450 RON/MWh (Ευρώ 91/MWh) σε 400 RON/MWh (Ευρώ 80/MWh). Επίσης, υπάρχει βελτίωση στον αντίστοιχο υπολογισμό καθώς οι ανισορροπίες για τους παραγωγούς ΑΠΕ αυξήθηκαν από 5% σε 10%.

Ο Όμιλος έχει δημιουργήσει δεδουλευμένη υποχρέωση για αυτήν την έκτακτη εισφορά παραγωγού ύψους €43,8 εκατ. στις 30 Ιουνίου 2024 (31.12.2023: €56,6 εκατ.) και περιλαμβάνεται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις» της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης. Αυτή η δεδουλευμένη υποχρέωση είναι πληρωτέα σε 12 δόσεις, εκ των οποίων τα 12,8 εκατ. ευρώ καταβλήθηκαν το πρώτο εξάμηνο του 2024.

Επιπλέον, το πρώτο εξάμηνο του 2024, η μέση τιμή πώλησης είναι χαμηλότερη από την ανώτατη τιμή και ως εκ τούτου δεν προέκυψε περαιτέρω δεδουλευμένη υποχρέωση για έκτακτη συνεισφορά παραγωγού.

##### **Πράσινα Πιστοποιητικά**

Το σύστημα προώθησης μέσω πράσινων πιστοποιητικών ισχύει για παραγωγούς που διαθέτουν παραγωγική ισχύ από ανανεώσιμες πηγές και είναι διαπιστευμένοι από την ΕΡΑΕ. Οι διαπιστευμένοι παραγωγοί επωφελούνται από έναν αριθμό πράσινων πιστοποιητικών που εκδίδονται μηνιαίως από τον διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς ανάλογα με την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές.

Σύμφωνα με την απόφαση 4/04.02.2015 της ΕΡΑΕ σχετικά με τον Κανονισμό έκδοσης πράσινων πιστοποιητικών, τις αποφάσεις 1593/27.06.2021 και 2376/29.10.2024 της ΕΡΑΕ για τη διαπίστευσή της και την άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκε με την απόφαση 1000/11.03.2011 της ΕΡΑΕ, χορηγείται στον Όμιλο 1 πράσινο πιστοποιητικό ανά MWh για αιολικά πάρκα, αντίστοιχα 6 πράσινα πιστοποιητικά ανά MWh για φωτοβολταϊκούς σταθμούς στο επίπεδο της ποσότητας που εγχέεται στο δίκτυο και δηλώνεται μηνιαία στην ΕΡΑΕ.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το άρθρο 6 του Ν. 220/2008, αναβαλλόμενα πράσινα πιστοποιητικά που σχετίζονται με την παραγωγή των προηγούμενων οικονομικών χρήσεων εκδίδονται για διαπραγμάτευση σε μηνιαία βάση. Από το 2018, δεν χορηγούνται πλέον στον Όμιλο αναβαλλόμενα πράσινα πιστοποιητικά για αιολικά πάρκα και από το 2021 για φωτοβολταϊκούς σταθμούς.

Το πρόγραμμα στήριξης ισχύει 15 χρόνια από τη στιγμή της διαπίστευσης. Ενώ για τα πάρκα που τέθηκαν σε λειτουργία μετά την 1 Ιανουαρίου 2017 δεν ισχύει πλέον το καθεστώς των πράσινων πιστοποιητικών. Όλα τα αιολικά πάρκα και τα φωτοβολταϊκά πάρκα του Ομίλου στη Ρουμανία λειτουργούν πριν από το 2016.

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Σύμφωνα με το άρθρο 13 του ΚΔ 24/2017, κατά την περίοδο 31 Μαρτίου 2017 έως 31 Μαρτίου 2032 η αξία συναλλαγής ενός πράσινου πιστοποιητικού είναι τουλάχιστον €29,4 και κατ' ανώτατο όριο στα €35. Από το 2017, τα Πράσινα Πιστοποιητικά (ΠΠ) διαπραγματεύονται στις Πράσινες Αγορές Πιστοποιητικών σε κατώτατη τιμή (29,4 €/ΠΠ).

### **ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Έκτακτα παγκόσμια γεγονότα (Covid-19, πόλεμος Ρωσίας Ουκρανίας) και η παγκόσμια ενεργειακή κρίση προκάλεσαν αυξήσεις τιμών στις αγορές ενέργειας και φυσικού αερίου στη Ρουμανία, οδηγώντας την κυβέρνηση της Ρουμανίας να υιοθετήσει προγράμματα αποζημίωσης και υποστήριξης για την πληρωμή των λογαριασμών ενέργειας και φυσικού αερίου για την περίοδο 1 Νοεμβρίου 2021 - 31 Μαρτίου 2025, ώστε οι τιμές ενέργειας και φυσικού αερίου που πληρώνουν οι πελάτες να μην επιδεινώνουν το επίπεδο ενεργειακής ανέχειας. Ως εκ τούτου, από τον Νοέμβριο του 2021, έχουν εφαρμοστεί διάφορα προγράμματα στήριξης για την παροχή βοήθειας στους τελικούς καταναλωτές, εγκεκριμένα μέσω κυβερνητικών διαταγμάτων (ΚΔ) που εκδίδονται διαδοχικά από τη ρουμανική κυβέρνηση, καθώς και μέσω νόμων που εγκρίνουν τα ΚΔ, ως εξής:

- Νοέμβριος 2021 - Μάρτιος 2022: ΚΔ No. 118/2021 σχετικά με τη θέσπιση καθεστώτος αντιστάθμισης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου κατά τη χειμερινή περίοδο 2021-2022 για οικιακούς και μη οικιακούς πελάτες σε ειδικές κατηγορίες που προβλέπονται στο διάταγμα: Νόμος αριθ. 259/2021 έγκρισης ΚΔ No. 118/2021. Ν. 226/2021.
- Απρίλιος 2022 - Αύγουστος 2022: ΚΔ No. 27/2022, με μεταγενέστερες αλλαγές και προσθήκες.
- Σεπτέμβριος 2022 - 15 Δεκεμβρίου 2022: ΚΔ No. 119/2022.
- 16 Δεκεμβρίου 2022 - 13 Ιουλίου 2023: Νόμος αριθ. 357 που εγκρίνει την ΚΔ Αρ. 119/2022 και τροποποιεί την ΚΔ No 27/2022 με μεταγενέστερες αλλαγές και προσθήκες : ΚΔ No 192/2022
- 14 Ιουλίου 2023 - 31 Δεκεμβρίου 2023: Νόμος αριθ. 206 για την έγκριση του ΚΔ αριθ. 153/2022 και τροποποιεί το ΚΔ No 119/2022

Στις 29 Μαρτίου 2024 εκδόθηκε το ΚΔ No. 32/2024 που τροποποιεί το ΚΔ No. 27/2022 με μεταγενέστερες αλλαγές και προσθήκες.

Δημιουργήθηκε νέος μηχανισμός κεντρικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (MACEE) για την περίοδο 01.01.2023-31.12.2024, στην τιμή των 450 RON/MWh (90 €/MWh) έως την 31.03.2024 και στην τιμή των 400 RON/MWh (80 €/MWh) από 01.04.2024. Από την 01.04.2024, η συμμετοχή στο MACEE έγινε εθελοντική για τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.

Επιπλέον, η μέση σταθμισμένη τιμή ηλεκτρικής ενέργειας στην οποία η ΕΡΑΕ υπολογίζει τα ποσά που πρέπει να διακανονιστούν από τον κρατικό προϋπολογισμό ως επιδότηση μειώθηκε από 900 RON/MWh (180 €/MWh) σε 700 RON/MWh (140 €/MWh).

Από 01.04.2024, οι τιμές αγοράς φυσικού αερίου για οικιακούς πελάτες και Παραγωγούς Θερμικής Ενέργειας (μηχανισμός MACEE) μειώθηκαν από 150 RON/MWh ((30 €/MWh) σε 120 RON/MWh (24 €/MWh).

Τα καθεστώτα στήριξης περιλαμβάνουν υποχρεωτικό ανώτατο όριο τιμών για την ηλεκτρική ενέργεια/φυσικό αέριο που τιμολογείται στους τελικούς καταναλωτές, με βάση συγκεκριμένα κριτήρια και προϋποθέσεις για οικιακούς και μη οικιακούς πελάτες. Το ανώτατο όριο τιμών εξαρτάται από τη μηνιαία κατανάλωση των καταναλωτών (για υψηλότερη κατανάλωση η τιμή είναι υψηλότερη). Τα ανώτατα μεικτά περιθώρια κέρδους για τις εταιρείες προμήθειας το πρώτο εξάμηνο του 2024 παρέμειναν στα ίδια επίπεδα με το προηγούμενο έτος.

Στο πλαίσιο αυτό, την 30 Ιουνίου 2024, ο Όμιλος έχει απαίτηση από Ρουμάνικους κρατικούς φορείς περίπου. € 475,7 εκατ. (31.12.2023: € 531,9 εκατ. ), καθώς η επιδότηση προς τους τελικούς πελάτες συμπεριλήφθηκε στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας/φυσικού αερίου, μειώνοντας το ποσό των λογαριασμών των πελατών που οφείλονται σε ρουμανικές εταιρείες προμήθειας. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**ΔΙΑΝΟΜΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Στη Ρουμανία, οι διαχειριστές των δικτύων διανομής μπορεί να είναι ανάδοχοι ή μη, ανάλογα με την περιοχή που εξυπηρετούν τα εν λόγω δίκτυα διανομής, για δίκτυα που βρίσκονται σε δημόσιους χώρους και μη ανάδοχοι για δίκτυα που βρίσκονται σε ιδιωτικές περιοχές (π.χ. βιομηχανικά πάρκα). Οι εταιρείες διανομής του Ομίλου λειτουργούν το ηλεκτρικό δίκτυο διανομής στις νοτιοανατολικές και δυτικές περιοχές της Ρουμανίας (Banat, Dobrogea, South Muntenia), έχοντας ρυθμιζόμενη μονοπωλιακή θέση στις γεωγραφικές τους περιοχές. Η ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση τους την 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι περίπου €1,2 δις.

Οι εταιρείες διανομής λειτουργούν βάσει σύμβασης παραχώρησης 49 ετών που υπογράφηκε με το Υπουργείο Ενέργειας για το δίκτυο διανομής τους, με ισχύ έως το 2053/2054, με δυνατότητα παράτασης για άλλα 25 χρόνια. Οι εταιρείες διανομής καταβάλλουν ετησίως έσοδα δικαιωμάτων παραχώρησης που αποτελούν το 1/1000 των εσόδων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με τις συμβάσεις παραχώρησης, το Υπουργείο θα εξαγοράσει στο τέλος της περιόδου παραχώρησης το δικαίωμα ιδιοκτησίας επί των σχετικών περιουσιακών στοιχείων, σε τιμή ίση με την αξία της ρυθμιζόμενης περιουσιακής βάσης αυτών στο τέλος της περιόδου παραχώρησης.

Σύμφωνα με τη Μεθοδολογία για τον καθορισμό του τιμολογίου για την υπηρεσία της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, το τιμολόγιο καθορίζεται λαμβάνοντας υπόψη τα ακόλουθα στοιχεία: ελεγχόμενα και μη κόστη λειτουργίας και συντήρησης, το κόστος της ηλεκτρικής ενέργειας που αγοράζεται για ίδια τεχνολογική κατανάλωση (απώλειες στο δίκτυο διανομής), ρυθμιζόμενες απόσβεσεις, κερδοφορία της ρυθμιζόμενης βάσης περιουσιακών στοιχείων, έσοδα που σχετίζονται με άεργη ενέργεια και έσοδα από άλλες δραστηριότητες, καθώς και διορθώσεις από προηγούμενες περιόδους.

Οι χρεώσεις χρήσης δικτύου (έσοδα) που ισχύουν για τις εταιρείες διανομής για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2024 και με ισχύ για ολόκληρο το έτος 2024 είναι οι ακόλουθες:

Banat		Dobrogea		Muntenia	
Τάση	Συνολικές Χρεώσεις RON/Mwh	Τάση	Συνολικές Χρεώσεις RON/Mwh	Τάση	Συνολικές Χρεώσεις RON/Mwh
Χαμηλή	244 (49 €/MWh)	Χαμηλή	295 (59 €/MWh)	Χαμηλή	239,86 (48 €/MWh)
Μέση	77,80 (16 €/MWh)	Μέση	98 (20 €/MWh)	Μέση	71,60 (14 €/MWh)
Υψηλή	19,43 (4 €/MWh)	Υψηλή	28 (6 €/MWh)	Υψηλή	14,83 (3 €/MWh)

### 3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

#### 3.1. Πόλεμος σε γειτονικές χώρες

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και πολλές άλλες χώρες έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο. Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία σε Ρωσία και Ουκρανία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του, αλλά η έμμεση επίδραση, όπως εξελίχθηκε, είναι ιδιαίτερα σημαντική.

Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου το 2022 αποτέλεσε μία εξέλιξη που επηρέασε εμμέσως τις δραστηριότητες του Ομίλου, ο οποίος όμως προστατεύθηκε σε μεγάλο βαθμό από την καθετοποιημένη φύση των δραστηριοτήτων του, λόγω της παρουσίας του τόσο στην παραγωγή όσο και στην εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Η εν λόγω προστασία του Ομίλου λόγω της καθετοποιημένης φύσης του αμβλύθηκε σε κάποιο βαθμό, ως συνέπεια του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας του Νόμου 4971/2022 (Άρθρο 122).

Με βάση τον Μηχανισμό αυτό που είχε ισχύ την περίοδο 8.7.2022-31.12.2023, οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (πλην Κρήτης) αμείβονταν στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά με βάση ρυθμιζόμενες τιμές (στην περίπτωση που αυτές οι ρυθμιζόμενες τιμές προέκυπταν χαμηλότερες από τις Τιμές Εκκαθάρισης που διαμορφώνονταν ελεύθερα στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά), όπως αυτές ορίζονται με Υπουργική Απόφαση (πρακτικά παρακρατήθηκε μέρος των εσόδων τους από την Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά, με το οποίο χρηματοδοτήθηκε ο ειδικός λογαριασμός «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»).

Με τον παραπάνω Μηχανισμό τα έσοδα της Παραγωγής στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά είχαν ένα ανώτατο όριο (πλαφόν) το οποίο προέκυπτε με βάση το μεταβλητό κόστος των μονάδων (cost plus), ενώ οι δαπάνες της Προμήθειας στην ίδια Αγορά προέκυπταν με βάση την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς αυτής.

Ως έκτακτο μέτρο για την ενίσχυση της ενεργειακής επάρκειας της χώρας και τη μείωση του εφοδιασμού φυσικού αερίου από την Ρωσία, ο Όμιλος ΔΕΗ δρομολόγησε εντός του 2022 την αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής συμβάλλοντας στην επάρκεια του ηλεκτρικού συστήματος της χώρας για την περίοδο που διαρκούσε η ενεργειακή κρίση, μέσω αναθεώρησης του μεταλλευτικού σχεδιασμού των ορυχείων και της διαφοροποίησης του προγράμματος απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων με εκτιμώμενη μικρή επιμήκυνση του σε συνάρτηση και με τις συνθήκες της αγοράς.

Τα ανωτέρω μέτρα σε συνδυασμό με τις γεωπολιτικές εξελίξεις οδήγησαν σε σημαντική αποκλιμάκωση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας εντός του 2023 σε όλη την Ευρώπη, συμπεριλαμβανομένης και της Ελλάδας. Από 01.01.2024, η ελληνική αγορά ενέργειας λειτουργεί χωρίς θεσμικές παρεμβάσεις και παρατηρήθηκε περαιτέρω αποκλιμάκωση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας. Παρόλα αυτά, ο κίνδυνος υψηλών τιμών και άρα ο κίνδυνος παράτασης της ενεργειακής κρίσης, δεν έχει εξαλειφθεί, δεδομένου και του πολέμου στη Μέση Ανατολή που ξεκίνησε εντός του Οκτωβρίου 2023 στα σύνορα του Ισραήλ. Μια ενδεχόμενη επέκταση των εχθροπραξιών στην ευρύτερη περιοχή της Μέσης Ανατολής, εγείρει ανησυχίες για επιμήκυνση της ενεργειακής κρίσης στην Ευρώπη.

Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία στην περιοχή της Μέσης Ανατολής, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του.

Έμμεσες επιπτώσεις ενδέχεται να προκύψουν λόγω της συνεπακόλουθης μείωσης του διαθέσιμου εισοδήματος των πελατών μας, ως αποτέλεσμα πιθανά αυξημένου ενεργειακού κόστους και της ενίσχυσης των πληθωριστικών πιέσεων. Επιπρόσθετα, παρατηρήθηκε σημαντική μείωση της ζήτησης Η/Ε κατά το δεύτερο μισό του 2022 που συνεχίστηκε εντός του 2023, αλλά και το Α' εξάμηνο 2024.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας και από τον πόλεμο στη Μέση Ανατολή στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεν μπορεί επί του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεων της που αναφέρονται παραπάνω.

Σε κάθε περίπτωση όμως, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.



### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **3.2. Εμπορική πολιτική πωλήσεων ενέργειας στην Ελλάδα**

Η ΔΕΗ εγκαινιάζει τη μέθοδο του franchise στην ανάπτυξη του δικτύου νέων καταστημάτων της και δίνει την ευκαιρία σε ιδιώτες που θέλουν να αποκτήσουν κατάστημα ΔΕΗ μέσω δικαιοχρησίας να γίνουν συνεργάτες του ταχύτατα αναπτυσσόμενου δικτύου της και κομμάτι της νέας πελατοκεντρικής φιλοσοφίας της. Από τον Απρίλιο 2024 λειτουργεί το πρώτο κατάστημα franchise, το ΔΕΗ myStore είναι το μοντέλο επιχειρηματικής ανάπτυξης το οποίο, συνδυασμένο με τον καινοτόμο αρχιτεκτονικό και λειτουργικό σχεδιασμό των καταστημάτων ΔΕΗ, δημιουργεί ένα ιδιαίτερα ελκυστικό και προσοδοφόρο όφελος τόσο για τον συνεργάτη-franchisee όσο και την ΔΕΗ.

Μετά την λήξη της εφαρμογής των διατάξεων του Ν. 4951/2022, ο οποίος είχε παραταθεί έως και 31 Δεκεμβρίου 2023, η ΔΕΗ τροποποίησε το προϊόν της χαρτοφυλάκιο εναρμονιζόμενη με τις διατάξεις του Ν. 5066/2023, δημιουργώντας από 1.1.2024 για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης Ειδικά Τιμολόγια («πράσινη» σήμανση), Κυμαινόμενα Προϊόντα («Κίτρινη» σήμανση), καθώς και Σταθερά προϊόντα («Μπλε» σήμανση).

Τον Φεβρουάριο 2024 επανατοποθετήθηκε το προϊόν φυσικού αερίου ΔΕΗ myBuildingGasControl, που απευθύνεται σε οικιακούς πελάτες με κεντρική θέρμανση, εμπλουτίζοντας περαιτέρω το χαρτοφυλάκιο προϊόντων φυσικού αερίου με ένα προϊόν που προσφέρει σταθερές τιμές σε όλη τη διάρκεια του συμβολαίου.

Τον Απρίλιο 2024 λάνσαρε το νέο προϊόν ηλεκτρικής ενέργειας σταθερής χρέωσης προμήθειας, ΔΕΗ myBusinessEnter, που απευθύνεται σε επαγγελματίες και επιχειρήσεις με εγκατεστημένη ισχύ έως και 25 kVA. Κατά τον ίδιο μήνα λάνσαρε τη δυνατότητα αγοράς της ολοκληρωμένης υπηρεσίας προμήθειας και εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων σε οικιακές στέγες MyEnergy Solar με 12 ή 24 άτοκες δόσεις.

Από την 1 Μαΐου 2024, εφαρμόζοντας τις διατάξεις του ΦΕΚ Β/2214/11.04.2024 η ΔΕΗ διαθέτει τα νέα αγροτικά προϊόντα ΓΑΙΑ που χορηγούνται αποκλειστικά σε περιπτώσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων που χρησιμεύουν και συντελούν με οποιοδήποτε τρόπο στην παραγωγή προϊόντων πρωτογενούς φυτικής και ζωικής παραγωγής, με δεκαετή διάρκεια και σταθερή τιμή για το σύνολο της κατανάλωσης των δύο πρώτων ετών.

Τέλος, προχώρησε στην τροποποίηση της τιμολογιακής πολιτικής των προϊόντων σταθερής χρέωσης προμήθειας που απευθύνονται σε οικιακούς πελάτες, ΔΕΗ myHomeEnter & ΔΕΗ my HomeOnline τόσο τον Απρίλιο όσο και τον Ιούλιο, προκειμένου να ακολουθήσει την τάση των τιμών στην χονδρεμπορική αγορά.

Στο πλαίσιο της εταιρικής της λειτουργίας, η ΔΕΗ αναπτύσσει και εξελίσσει εδώ και πολύ καιρό προγράμματα δράσεων, με κύριο στόχο τη βελτίωση της εισπραξιμότητας και παράλληλα την παροχή ολοκληρωμένων λύσεων προς τους πελάτες στο κομμάτι της εξυπηρέτησης των οφειλών τους. Ειδικότερα, βελτιώνει την πιστωτική της πολιτική σύμφωνα με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δημιουργώντας κλιμακούμενες δράσεις ενημέρωσης και είσπραξης, οι οποίες εξελίσσονται διαρκώς και μετρίεται η αποτελεσματικότητά τους.

Παράλληλα, συνεχίζει τη συνεργασία της, με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, στο πλαίσιο της πιλοποίησης απαιτήσεων των πελατών της εταιρείας με σκοπό τη μείωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και την αποτροπή δημιουργίας νέων επισφαλειών που επιβάλλει η κρισιμότητα της κατάστασης στο χώρο της Ενέργειας.

Σε εφαρμογή του θεσμικού πλαισίου υλοποιεί άτοκα προγράμματα ρυθμίσεων σε Αγρότες και συνεχίζει την πολιτική διακανονισμών οφειλών που είναι σε ισχύ από το 2022 για το σύνολο της πελατειακής της βάσης, δίνοντας ευέλικτα προγράμματα ρυθμίσεων και εξατομικευμένες λύσεις ανάλογα με τις ανάγκες των πελατών της. Για τη βελτίωση της εισπραξιμότητας των διακανονισμών αναπτύσσει μοντέλα διακανονισμών που ταξινομούν τους πελάτες βάσει των χαρακτηριστικών τους προκειμένου να εντοπιστεί το καλύτερο σχέδιο αναδιάρθρωσης της οφειλής με την υψηλότερη πιθανότητα αποπληρωμής.

Τέλος, δημιουργεί εναλλακτικές υπηρεσίες πληρωμών χρησιμοποιώντας τις δυνατότητες της τεχνολογίας και αξιοποιώντας στο έπακρο τις συνεργασίες της με μεγάλα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα προκειμένου να παρέχει τις βέλτιστες λύσεις στους πελάτες της.

### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **3.3. Εξαγορά Θυγατρικών Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ**

Την 29.02.2024 ολοκληρώθηκε η συμφωνία στρατηγικής συνεργασίας μεταξύ της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες και του Ομίλου Intrakat για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW. Στο πλαίσιο αυτό, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγόρασε το 100% των μετοχών της εταιρείας «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» η οποία συμμετείχε με ποσοστό 100% στις θυγατρικές εταιρείες CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε, GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ, ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ. Επιπλέον, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξαγόρασε το 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ.

Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW, ενώ η συμφωνία θα μπορούσε να διευρυνθεί υπό προϋποθέσεις με επιπρόσθετα έργα αποθήκευσης ενέργειας.

Την 25.03.2024 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της Land Power S.R.L. από τις ευρωπαϊκές θυγατρικές του ομίλου Lukoil, η οποία κατέχει αιολικό πάρκο σε λειτουργία στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με τις ανωτέρω συναλλαγές, συνολικού ύψους € 2,1 εκατ., ανήλθαν σε € 0,5 εκατ. για το έτος 2023 και σε € 1,6 εκατ. για το α' εξάμηνο 2024. Τόσο στην προηγούμενη χρήση όσο και στην τρέχουσα περίοδο τα εν λόγω κόστη καταχωρήθηκαν στις Αμοιβές τρίτων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Την ημέρα της εξαγοράς, ο Όμιλος πέραν του τιμήματος κατέβαλε στους πρώην μετόχους το ποσό των € 98,6 εκατ. για την εξαγορά των ενδοεταιρικών υπολοίπων τους με τις εξαγοραζόμενες εταιρείες.

Η αρχική λογιστικοποίηση των συναλλαγών στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση της παραγράφου αυτής έγινε καθώς οι εν λόγω εξαγορές ολοκληρώθηκαν στο τέλος του Α' τμήνου 2024 και αφορούν συνολικό χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ 82 νέων έργων (συμπεριλαμβανομένου των συγγενών εταιρειών) τα οποία παρουσιάζουν πολύ διαφορετικά χρονοδιαγράμματα κατασκευής/ηλεκτρισμού και λειτουργίας, και βρίσκονται σε διαφορετικά στάδια- αδειοδοτική κατάσταση/ωριμότητα. Συνεπώς, ο Όμιλος θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση ως την 31.12.2024. Τα προσωρινά στοιχεία θα προσαρμοστούν αναδρομικά με οποιαδήποτε προσαρμογή προκύψει κατά την περίοδο επιμέτρησης. Οι προσαρμογές περιλαμβάνουν την αναγνώριση πρόσθετων περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων εάν ληφθούν νέες πληροφορίες για γεγονότα και συνθήκες που υπήρχαν κατά την ημερομηνία απόκτησης και θα έπρεπε να είχαν αναγνωρισθεί από εκείνη την ημερομηνία.

Η εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών που αναγνωρίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανέρχονταν σε:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

(Ποσά σε € χιλ.)	Εταιρείε		Σύνολο
	ς Ομίλου Intrakat	LAND POWER S.R.L.	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	37.905	88.832	126.737
Ασώματες ακινητοποιήσεις	35.208	1.094	36.302
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	2.422	93	2.515
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6	833	839
Αναβαλλόμενες Φορολογικές απαιτήσεις	24	4.062	4.086
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>75.565</b>	<b>94.914</b>	<b>170.479</b>
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.751	1.646	4.397
Χρηματικά διαθέσιμα	1.509	13.470	14.979
Αποθέματα	-	25	25
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>4.260</b>	<b>15.141</b>	<b>19.401</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>79.825</b>	<b>110.055</b>	<b>189.880</b>
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(326)	(4.004)	(4.330)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	(20.539)	(95.035)	(115.574)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(2.543)	0	(2.543)
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(7.834)	(7.137)	(14.971)
Μακροπρόθεσμες χρηματοδοτικές υποχρεώσεις δικαιώματος χρήσης παγίων	-	(93)	(93)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>(31.242)</b>	<b>(106.269)</b>	<b>(137.511)</b>
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(6.932)	(1.515)	(8.447)
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(2.062)	-	(2.062)
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	(53)	-	(53)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(43)	(2.248)	(2.291)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>(9.090)</b>	<b>(3.763)</b>	<b>(12.853)</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>(40.332)</b>	<b>(110.032)</b>	<b>(150.364)</b>
<b>Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b>	<b>39.493</b>	<b>23</b>	<b>39.516</b>

Η προσωρινή υπεραξία που προέκυψε από τις εξαγορές ανέρχεται σε συνολικό ποσό € 39,9 εκατ. και θα οριστικοποιηθεί μετά την ολοκλήρωση της άσκησης κατανομής του τιμήματος εξαγοράς των θυγατρικών εταιρειών (PPA).

**3.4. Εξαγορά της Dixons South East Europe AEBE με την εμπορική επωνυμία «ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ»**

Στις 2 Νοεμβρίου 2023 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε συμφωνία με την Currys plc για την εξαγορά της εταιρείας Dixons South - East Europe AEBE με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος». Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής εξαγοράς ως προϋπόθεση, μεταξύ άλλων, περιλαμβάνονταν και η έγκριση από τις αρμόδιες αρχές ανταγωνισμού. Η εξαγορά ολοκληρώθηκε στις 10 Απριλίου 2024 ημέρα καταβολής του τελικού τιμήματος και πλήρωσης όλων προϋποθέσεων που περιλαμβάνονταν στην συμφωνία αγοράς των μετοχών. Το συνολικό τίμημα ανήλθε σε €271,8 εκατ.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την συναλλαγή ύψους €2,5 εκατ. περιλαμβάνονται στο κόστος των συμμετοχών σε θυγατρικές στην Μητρική εταιρεία βάσει λογιστικής πολιτικής, ενώ σε επίπεδο Ομίλου επιβάρυναν τις Αμοιβές τρίτων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Η συμφωνία για την εξαγορά της Κωτσόβολος αποτελεί για τη ΔΕΗ μία στρατηγική κίνηση μετασχηματισμού και ενεργειακής μετάβασης. Η Κωτσόβολος διαθέτει 95 φυσικά καταστήματα, σε Ελλάδα και Κύπρο, εκ των οποίων τα 27 megastores. Επιπλέον διαθέτει ένα ολοκληρωμένο πανελλαδικό δίκτυο εφοδιαστικής αλυσίδας με δικές της αποθήκες, ιδιόκτητο στόλο οχημάτων και ένα μεγάλο δίκτυο συνεργατών για εγκαταστάσεις των συσκευών. Διαθέτει επίσης ένα πολυκαναλικό δίκτυο πωλήσεων που, εκτός από τα φυσικά καταστήματα, περιλαμβάνει call center και ένα επιτυχημένο e-shop (kotsovolos.gr).

Η εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού της εταιρείας Κωτσόβολος που αναγνωρίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανέρχονταν σε:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	<b>Εύλογη αξία</b> ποσά σε χιλ. € <b>10/4/2024</b>
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	27.949
Ασώματες ακινητοποιήσεις	119.837
Αξία διακαιώματος χρήσης παγίων	84.757
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6.224
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού</b>	<b>238.767</b>
Αποθέματα	172.651
Εμπορικές απαιτήσεις	53.687
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες	17.389
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	43.506
Χρηματικά διαθέσιμα	36.445
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού</b>	<b>323.677</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>562.444</b>
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	4.957
Παροχές στο προσωπικό	1.857
Προβλέψεις	7.402
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	79.638
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με Πελάτες	7.308
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	18.933
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>120.094</b>
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	211.662
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	16.083
Μερίσματα πληρωτέα	318
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	1.675
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	21.328
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>251.065</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>371.160</b>
<b>Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b>	<b>191.285</b>
<b>Τίμημα που καταβλήθηκε σε Όμιλο Currys</b>	<b>271.824</b>
<b>Υπεραξία</b>	<b>80.539</b>

Η εξαγορά της εταιρείας Κωτσόβολος θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και προσδιορίστηκε η κατανομή του κόστους απόκτησης της στα επιμέρους αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, βάση αποτιμήσεων στην εύλογη αξία, με τη διαφορά ύψους €80,539 εκατ. να θεωρηθεί υπεραξία της εξαγοράς.

Στα πλαίσια προσδιορισμού των περιουσιακών στοιχείων της εξαγοραζόμενης θυγατρικής, αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις άυλο περιουσιακό στοιχείο που σχετίζεται με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» ύψους €103,9 εκατ. με αόριστη ωφέλιμη ζωή και άυλο περιουσιακό στοιχείο που σχετίζεται με τις ενεργές συμφωνίες franchise ύψους €1,1 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 10 έτη.

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση της παραγράφου αυτής έγινε καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε πολύ κοντά στην ημερομηνία σύνταξης των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της 30.06.2024. Συνεπώς θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του 2024.

Τέλος, η συμφωνία εξαγοράς περιέχει όρους αποζημίωσης της ΔΕΗ σε περίπτωση που κληθεί η θυγατρική να καταβάλλει κεφάλαια για φόρους και προσαυξήσεις που αφορούν περίοδο πριν την ημερομηνία εξαγοράς και για συγκεκριμένες υποθέσεις.

### 3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

#### 3.5. Αναδιάρθρωση εταιρειών του Ομίλου στη Ρουμανία

##### **Εισφορά σε είδος μετοχών άμεσων θυγατρικών στην θυγατρική PPC Energy Services Co S.A.**

Στην έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων της θυγατρικής εταιρείας PPC Energy Services Co S.A. που πραγματοποιήθηκε στις 30 Μαΐου 2024, οι μέτοχοί της ΔΕΗ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. ενέκριναν την εισφορά σε είδος, των συμμετοχών στις θυγατρικές εταιρείες διανομής RETELE ELECTRICE BANAT S.A., RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A. και στις θυγατρικές εταιρείες εμπορίας PPC ENERGIE S.A. και PPC ENERGIE MUNTENIA S.A. που κατείχε η ΔΕΗ Α.Ε. στην 100% θυγατρική PPC Energy Services Co S.A. αυξάνοντας το μετοχικό κεφάλαιο της τελευταίας με έκδοση νέων μετοχών υπέρ το άρτιο.

Η αξία της ανταλλαγής των μετοχών για την εισφορά τους σε είδος προσδιορίστηκε με βάση τις εκθέσεις εύλογης αξίας της επιχείρησης που συντάχθηκε από πιστοποιημένους αποτιμητές ανά εταιρεία, με ημερομηνία αναφοράς την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Στην ίδια έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων, η θυγατρική εταιρεία PPC ENERGY SERVICES CO S.A. μετονομάστηκε σε PPC -Public Power Corporation Romania S.A. και νέα δραστηριότητα προστέθηκε στον σκοπό της (εταιρεία συμμετοχών).

Στις 3 Ιουνίου 2024 (ημερομηνία ολοκλήρωσης της εισφοράς σε είδος), το Εμπορικό Μητρώο του Βουκουρεστίου ενέκρινε την εισφορά της συμμετοχής για τις εταιρείες διανομής και εμπορίας από τη ΔΕΗ Α.Ε. στην PPC Energy Services Co S.A. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα, από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της εισφοράς σε είδος, η Μητρική Εταιρεία να έχει έμμεση συμμετοχή στις ως άνω εταιρείες, μέσω της θυγατρικής της PPC -Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC Energy Services Co S.A.).

Από την εισφορά αυτή, η θυγατρική εταιρεία PPC -Public Power Corporation Romania S.A. αύξησε το μετοχικό της κεφάλαιο κατά €173,5 εκατ. (863,4 εκατ. RON), εκδίδοντας 86.334.095 μετοχές ονομαστικής αξίας 10 RON ανά μετοχή και αναγνώρισε υπέρ το άρτιο ύψους €813,7 εκατ. (4 δις RON) και συμμετοχή σε θυγατρικές ύψους € 987,2 εκατ. (4,9 δις RON).

Καθότι, η συναλλαγή αυτή δεν έχει εμπορική ουσία και είναι συναλλαγή μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, δεν είχε καμία επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024. Στη Μητρική εταιρεία συγκεκριμένα, η αξία της συμμετοχής στην PPC Energy Services Co S.A. αυξήθηκε την ημερομηνία ολοκλήρωσης της εισφοράς σε είδος συνολικά κατά € 785,5 εκατ. όσο ήταν η λογιστική αξία των συμμετοχών της στις RETELE ELECTRICE BANAT S.A., RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A., PPC ENERGIE S.A. και στην PPC ENERGIE MUNTENIA S.A.

Μετά την εγγραφή της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου στο Εμπορικό Μητρώο Βουκουρεστίου, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέχει το 99,999999% του μετοχικού κεφαλαίου της PPC – Public Corporation Power Romania S.A., ενώ η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. κατέχει το 0,000001% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Τέλος, εγκρίθηκε η εισφορά σε είδος των μετοχών που κατέχει η ΔΕΗ Α.Ε. στις θυγατρικές εταιρείες PPC Renewables Romania S.R.L., PPC Blue Romania S.R.L. και PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. με αύξηση μετοχικού κεφαλαίου στην PPC Energy Services Co S.A. (μετονομάστηκε σε PPC -Public Power Corporation Romania S.A.) στις 5 Ιουλίου 2024 από το Διοικητικό Συμβούλιο της θυγατρικής εταιρείας PPC Energy Services Co S.A..

Η αξία της ανταλλαγής των μετοχών για την εισφορά τους σε είδος προσδιορίστηκε με βάση τις εκθέσεις εύλογης αξίας της επιχείρησης που συντάχθηκε από πιστοποιημένους αποτιμητές ανά εταιρεία, με ημερομηνία αναφοράς την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Από την εισφορά αυτή, η θυγατρική εταιρεία PPC -Public Power Corporation Romania S.A. θα αυξήσει το μετοχικό της κεφάλαιο κατά €590,6 εκατ. (2.938,84 εκατ. RON), εκδίδοντας 293.884.642 μετοχές ονομαστικής αξίας 10 RON ανά μετοχή και θα αναγνωρίσει υπέρ το άρτιο ύψους €147,74 εκατ. (735,17 εκατ. RON) και την συμμετοχή σε θυγατρικές ύψους € 738,3 εκατ. ( 3.673,57 δις RON).

Η από 5 Ιουλίου 2024 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της θυγατρικής εταιρείας PPC -Public Power Corporation Romania S.A. υποβλήθηκε στο Εμπορικό Μητρώο του Βουκουρεστίου και εκκρεμεί η εγγραφή του.

### **3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **Συγχώνευση με απορρόφηση θυγατρικών διανομής και εμπορίας στην Ρουμανία**

Με την από 25 Μαρτίου 2024 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων των θυγατρικών εταιρειών RETELE ELECTRICE BANAT S.A., RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A., PPC ENERGIE S.A., PPC ENERGIE MUNTENIA S.A. που δημοσιεύθηκαν στην Επίσημη Εφημερίδα της Ρουμανίας, Μέρος IV αρ. 1782/10.04.2024, εγκρίθηκε η έναρξη της συγχώνευσης με απορρόφηση μεταξύ της PPC ENERGIE S.A., που ενεργεί ως απορροφώσας εταιρείας και της PPC ENERGIE MUNTENIA S.A., ενεργώντας ως απορροφώμενη εταιρεία, αντίστοιχα, η έναρξη της συγχώνευσης με απορρόφηση μεταξύ της RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A, ενεργώντας ως απορροφώσας εταιρεία και των RETELE ELECTRICE BANAT S.A., RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., ενεργώντας ως απορροφώμενες εταιρείες.

Η συγχώνευση με απορρόφηση των εταιρειών του Ομίλου στη Ρουμανία διενεργείται για την απλούστευση της οργανωτικής δομής των εταιρειών του Ομίλου, την αποτελεσματικότερη διαχείριση, τη μεγαλύτερη ευελιξία και την ταχύτερη παροχή υπηρεσιών.

Στις 10 Ιουνίου 2024, το Διοικητικό Συμβούλιο των θυγατρικών εταιρειών διανομής και προμήθειας ενέκρινε το έργο της συγχώνευσης που δημοσιεύθηκαν στην Επίσημη Εφημερίδα της Ρουμανίας Μέρος IV αρ. 2988/18.06.2024 και αρ. 2996/18.06.2024. Ακολούθως, στις 25 Ιουλίου 2024, οι έκτακτες γενικές συνελεύσεις των μετόχων των θυγατρικών εταιριών διανομής και προμήθειας ενέκριναν τη συγχώνευση με απορρόφηση των εν λόγω εταιρειών.

Η εκτιμώμενη ημερομηνία ολοκλήρωσης της συγχώνευσης με απορρόφηση των θυγατρικών εταιρειών με αντικείμενο την εμπορία και την διανομή ενέργειας είναι η 31 Δεκεμβρίου 2024 και η 30 Νοεμβρίου 2024 αντίστοιχα.

Στα πλαίσια των ανωτέρω συγχωνεύσεων, στις 30 Μαΐου 2024, οι μέτοχοι των ως άνω εταιρειών PPC – Public Corporation Power Romania S.A. και SAPE S.A. (μέτοχος μειοψηφίας) υπέγραψαν συμφωνητικό μετόχων που καθορίζει τους λοιπούς όρους εταιρικής διακυβέρνησης των θυγατρικών εταιρειών.

Καθότι, η συναλλαγή αυτή δεν έχει εμπορική ουσία και είναι συναλλαγή μεταξύ εταιρειών του Ομίλου, δεν αναμένεται να έχει καμία επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, πέραν της αλλαγής του ποσοστού της μειοψηφίας.

#### **Λοιπά σημαντικά γεγονότα περιόδου**

Εντός του α' εξαμήνου 2024, εγκρίθηκε η απόσχιση του κλάδου τηλεπικοινωνιών χονδρικής (Σημ. 8).

#### **4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

##### **4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ**

###### **Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2023. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (πέραν αυτών των εκτάσεων ορυχείων και των λιμνών), τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία, τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης.

Το νόμισμα λειτουργίας του Ομίλου είναι το Ευρώ και από την ημερομηνία εξαγοράς των θυγατρικών στη Ρουμανία τον Οκτώβριο του 2023, περιλαμβάνει και το RON. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης.

###### **Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 6 Αυγούστου 2024.

## 4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Η σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση ουσιαστών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών. Επιπλέον απαιτεί την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών. Ουσιαστές παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας επισημαίνονται όπου κρίνεται απαραίτητο. Οι ουσιαστικές εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση περιγράφονται αναλυτικά στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2023, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες.

Λόγω της από 10 Απριλίου 2024 εξαγοράς της εταιρείας Dixons South - East Europe AEBE με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» (Σημ.3.4), υιοθετήθηκαν οι κάτωθι **νέες λογιστικές εκτιμήσεις** για τον Όμιλο:

### **Συμβάσεις προώθησης προσωπικών καταναλωτικών δανείων:**

Ο Όμιλος αναγνωρίζει προβλέψεις αποζημίωσης προς τραπεζικά ιδρύματα, που προκύπτουν με βάση τις συμβάσεις συνεργασίας με αυτά, αναφορικά με την πώληση εμπορευμάτων μέσω χορήγησης καταναλωτικών δανείων με χρηματοοικονομική εγγύηση στους πελάτες του. Ο σχηματισμός της πρόβλεψης αυτής απαιτεί ο Όμιλος να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές όσον αφορά τα εκτιμώμενα ποσοστά αποτυχίας πληρωμής των δόσεων από τους δανειολήπτες των ως άνω τραπεζών. Οι εκτιμήσεις αυτές είναι ένας συνδυασμός ιστορικών στοιχείων αποτυχίας πληρωμής δόσεων καθώς και συνεκτίμηση της τρέχουσας και μελλοντικής ικανότητας αποπληρωμής των δόσεων από τους δανειολήπτες.

### **Εταιρική επωνυμία «Κωτσόβολος» - άυλο περιουσιακό στοιχείο με αόριστη διάρκεια ωφέλιμης ζωής:**

Ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη του διάφορους παράγοντες μεταξύ των οποίων τα μελλοντικά του σχέδια για την εταιρική επωνυμία «Κωτσόβολος», την αναγνωρισιμότητά του στην Ελλάδα και στην Κύπρο, έχει καταλήξει ότι η εταιρική επωνυμία «Κωτσόβολος» έχει αόριστη διάρκεια ωφέλιμης ζωής. Ο Όμιλος εκτιμά σε κάθε ημερομηνία σύνταξης οικονομικών καταστάσεων την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης του άυλου αυτού περιουσιακού στοιχείου και διενεργεί άσκηση απομείωσης σε ετήσια βάση.

Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα του άυλου περιουσιακού στοιχείου. Πιο συγκεκριμένα, οι εξωτερικοί παράγοντες ενδεικτικά περιλαμβάνουν την αλλαγή του πληθωρισμού, των επιτοκίων. Ενώ οι εσωτερικοί παράγοντες συνδέονται με τις εσωτερικές αποφάσεις και το επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου.

Επιπρόσθετα, υιοθετήθηκαν οι κάτωθι **νέες λογιστικές πολιτικές** για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία:

### **Συμβόλαιο χρηματοοικονομικής εγγύησης**

Ο Όμιλος στο πλαίσιο των συμβάσεων συνεργασίας με τραπεζικά ιδρύματα που περιέχουν χρηματοοικονομική εγγύηση, αναγνωρίζει πρόβλεψη αποζημίωσης για τυχόν αθέτηση εκπλήρωσης υποχρεώσεων εξόφλησης δόσεων προσωπικών /καταναλωτικών δανείων πελατών λιανικής.

Ειδικότερα, ένα συμβόλαιο χρηματοοικονομικής εγγύησης, είναι συμβόλαιο το οποίο απαιτεί από τον εκδότη να κάνει συγκεκριμένες πληρωμές για να αποζημιώσει τον κάτοχο για μια ζημία που συνέβη, διότι ένας συγκεκριμένος οφειλέτης αποτυγχάνει να πραγματοποιήσει τις πληρωμές του σύμφωνα με τους συμβατικούς όρους ενός συμβολαίου. Τα συμβόλαια χρηματοοικονομικής εγγύησης, αρχικώς αναγνωρίζονται στις εύλογες αξίες με βάση ιστορικά ποσοστά αποτυχίας εξόφλησης δόσεων και προβολή των ποσοστών αυτών στις μελλοντικές δόσεις και μεταγενέστερα επιμετρώνται στο υψηλότερο μεταξύ α) στο ποσό της συμβατικής υποχρέωσης, όπως προκύπτει από το ΔΠΧΑ 9 και β) στο ποσό, που αρχικά έχει αναγνωρισθεί (μειωμένο με τυχόν απομειώσεις), σύμφωνα και με τις πολιτικές αναγνώρισης των εσόδων.

### **Αναγνώριση εσόδων από την προμήθεια λόγω διαμεσολάβησης**

Τα έσοδα από την προμήθεια λόγω διαμεσολάβησης στην σύναψη καταναλωτικών δανείων αναγνωρίζονται κατά την ημέρα σύναψης των δανείων αυτών καθώς ο Όμιλος εκπληρώνει την υποχρέωση του την συγκεκριμένη χρονική στιγμή.

### **Αναγνώριση εσόδων για υπηρεσίες υποστήριξης**

Ο Όμιλος έχει συμβόλαια με τους πελάτες του για υπηρεσίες υποστήριξης μετά την πώληση και σε περιπτώσεις βλάβης. Ειδικότερα τα έσοδα από συμβόλαια υπηρεσιών ολικής υποστήριξης (Total Support) αναγνωρίζονται στην διάρκεια του συμβολαίου («straight line method») εκπληρώνοντας τις συμβατικές του υποχρεώσεις έναντι των πελατών του.



#### **4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Επιπρόσθετα, προστίθενται στις **ουσιώδης λογιστικές πολιτικές** τα εξής:

##### **Άυλο περιουσιακό στοιχείο – Εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος»**

Το άυλο περιουσιακό στοιχείο της εμπορικής επωνυμίας «Κωτσόβολος» που προέκυψε κατά την απόκτηση της θυγατρικής εταιρείας, αναγνωρίζεται αρχικά στην εύλογη αξία την ημερομηνία της απόκτησης. Μετά την αρχική αναγνώριση και δεδομένου ότι η εμπορική επωνυμία έχει αόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένεται αλλά ελέγχεται για απομείωση συγκρίνοντας την ανακτήσιμη αξία της με τη λογιστική της αξία ετησίως και όποτε υπάρχει ένδειξη ότι το άυλο περιουσιακό στοιχείο μπορεί να έχει υποστεί απομείωση.

##### **Αποθέματα ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών ειδών**

Τα αποθέματα ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών ειδών αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος αγοράς των αποθεμάτων περιλαμβάνει την τιμολογιακή αξία αγοράς προσαυξημένη με τα ειδικά έξοδα αγοράς (μεταφορικά, ασφάλιστρα, κλπ) και μειωμένη με τις σχετικές εκπτώσεις και τις λοιπές παροχές από προμηθευτές. Το κόστος των αποθεμάτων προσδιορίζεται με τη χρήση της μεθόδου του μέσου σταθμικού κόστους.

##### **Αναγνώριση Εσόδων πωλήσεων εμπορευμάτων**

Οι πωλήσεις εμπορευμάτων αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα, όταν τα εμπορεύματα έχουν παραδοθεί και ο τίτλος ιδιοκτησίας τους έχει μεταβιβασθεί. Εκτιμώμενες εκπτώσεις και προσφορές εγγράφονται ως μειωτικές των πωλήσεων.

##### **Εμπορεύματα (Κατάσταση Αποτελεσμάτων)**

Τα Εμπορεύματα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων περιλαμβάνουν το κόστος αγοράς αυτών συμπεριλαμβανόμενων όλων των εξόδων που προκύπτουν μέχρι την παράδοσή τους στα σημεία πώλησης λιανικής (καταστήματα).

#### **Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα περίοδο**

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2024 και μεταγενέστερα, τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2024:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (τροποποιήσεις)**
- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (τροποποιήσεις).**
- **ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (τροποποιήσεις).**

Τα νέα ΔΠΧΑ και οι τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ που υιοθετήθηκαν δεν είχαν σημαντική επίπτωση στις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους**

Νέα λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, και δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, για τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης τους από την εφαρμογή τους στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις).** Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η μετά την 1η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του.** Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ, ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- **ΔΠΧΑ 18 Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις.** Στις 9 Απριλίου 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 18– Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις, το οποίο αντικαθιστά το ΔΛΠ 1 – Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027. Το ΔΠΧΑ 18 εισάγει νέες απαιτήσεις παρουσίασης στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης, συμπεριλαμβανομένων καθορισμένων συνόλων και συνόλων, όπως «λειτουργικό κέρδος» και «κέρδος προ φόρων, χρηματοδοτικών αποτελεσμάτων και φόρων εισοδήματος». Απαιτεί από την οικονομική οντότητα να κατατάσσει όλα τα έσοδα και έξοδα της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης σε μία από τις πέντε κατηγορίες: λειτουργικά, επενδυτικά, χρηματοδότησης, φόροι εισοδήματος και διακοπτόμενες δραστηριότητες. Απαιτεί επίσης τη γνωστοποίηση μέτρων απόδοσης που καθορίζονται από τη διοίκηση και περιλαμβάνει νέες απαιτήσεις για ομαδοποίηση και περαιτέρω ανάλυση οικονομικών πληροφοριών με βάση τους προσδιορισμένους «ρόλους» των κύριων οικονομικών καταστάσεων και των σημειώσεων. Επιπλέον, υπάρχουν επακόλουθες τροποποιήσεις σε άλλα λογιστικά πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 18 τίθεται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Αναδρομική εφαρμογή απαιτείται τόσο στις ετήσιες όσο και στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Στις επόμενες περιόδους αναφοράς, η Διοίκηση θα αναλύσει τις απαιτήσεις αυτού του νέου προτύπου και θα αξιολογήσει τον αντίκτυπό του.

**5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ**

Οι πωλήσεις αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2024 – 30.06.2024	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2024– 30.06.2024	01.01.2023 – 30.06.2023
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου</b>				
- Υψηλή τάση	69.886	252.563	55.910	246.634
- Μέση τάση	373.876	474.546	254.582	476.784
- Χαμηλή τάση	2.437.331	2.415.748	1.831.166	2.415.748
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	86.238	19.336	-	-
-Έσοδα από ηλεκτροκίνηση	843	-	727	-
	<b>2.968.174</b>	<b>3.162.193</b>	<b>2.142.385</b>	<b>3.139.166</b>
- Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	113.895	16.457	11.710	16.481
	<b>113.895</b>	<b>16.457</b>	<b>11.710</b>	<b>16.481</b>
<b>Λοιπές πωλήσεις</b>				
- Συμμετοχές καταναλωτών	59.920	49.100	124	124
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	149.753	34.137	149.753	34.137
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	320.678	149.056	-	-
-Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	194.651	140.082	194.651	140.082
-Έσοδα από φωτοβολταϊκά στις στέγες	1.498	117	1.498	117
-Έσοδα από υπηρεσίες προς πελάτες	11.595	-	-	-
-Έσοδα από πωλήσεις εμπορευμάτων	122.841	-	-	-
- Λοιπά	82.762	30.852	28.603	18.555
	<b>943.698</b>	<b>403.344</b>	<b>374.629</b>	<b>193.015</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>4.025.767</b>	<b>3.581.994</b>	<b>2.528.724</b>	<b>3.348.662</b>

**Εποχικότητα δραστηριοτήτων**

Η λειτουργία της ΔΕΗ χαρακτηρίζεται από έντονη εποχικότητα λόγω της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια κατά τους θερινούς και τους χειμερινούς μήνες, τάση η οποία δεν αντανακλάται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΠΥΡΗΝΩΝ ΖΩΝΩΝ ΑΠΟΛΙΓΝΙΤΟΠΟΙΗΣΗΣ)**

Με τον Ν. 4956/2022 (ΦΕΚ Α' 140/19.07.2022) κυρώθηκε και απέκτησε ισχύ νόμου στις 19/07/2022 η Προγραμματική Σύμβαση που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου (Υπουργείο Ανάπτυξης και Επενδύσεων), της εταιρείας συμφερόντων δημοσίου με τον διακριτικό τίτλο ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Α.Ε. που προέβλεπε την απόσχιση του κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης των Πυρήνων Ζωνών Απολιγνιτοποίησης της ΔΕΗ (εφεξής «Κλάδος») σε νεοσύστατη θυγατρική της ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. και στην συνέχεια στην πώληση των μετοχών της στην ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε.

Μεταξύ άλλων, η προγραμματική σύμβαση προέβλεπε τη δυνατότητα ανάθεσης στη ΔΕΗ της υλοποίησης των νέων χρήσεων γης και αναβάθμισης των μεταβιβαζόμενων εκτάσεων, οι οποίες περιλαμβάνονταν στα συνημμένα τοπογραφικά διαγράμματα αυτής, ορίζονταν οι όροι και οι προϋποθέσεις για την αναβάθμισή τους, οι υποχρεώσεις, η παρακολούθηση της εκτέλεσης της σύμβασης, θέματα ως προς το περιεχόμενο των εργασιών αποκατάστασης προς υλοποίηση από την ΔΕΗ καθώς και τυχόν άλλων εργασιών που θα απαιτηθούν για την εφαρμογή των νέων χρήσεων γης σύμφωνα με ειδικά πολεοδομικά σχέδια, ο τρόπος υπολογισμού των διαχειριστικών δαπανών της ΔΕΗ και κάλυψής τους, καθώς και ο τρόπος μεταβίβασης στο Δημόσιο της κυριότητας των υποκείμενων εκτάσεων που ήταν στην κυριότητα της ΔΕΗ.

Ειδικότερα, ρυθμίζονται και ορίζονται οι όροι και οι προϋποθέσεις μεταβίβασης των μετοχών, ζητήματα που αφορούν την αξία των μεταβιβαζόμενων μετοχών σε συνάρτηση με την αξία των περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας Μεταλιγνιτική Α.Ε., η καταβολή του ανταλλάγματος για την απόκτηση των μετοχών με πόρους από το πρόγραμμα του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Η ΔΕΗ Α.Ε. δύναται να συνεχίσει τη δραστηριότητα της λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής και της εξόρυξης λιγνίτη, για όσο επιτρέπεται στις συγκεκριμένες εκτάσεις η λιγνιτική δραστηριότητα βάσει του ΕΣΕΚ ως εκάστοτε ισχύει.

Ο Κλάδος περιλάμβανε τα πάσης φύσεως δικαιώματα επί των ακινήτων (97.000 στρέμματα περίπου) που περιλαμβάνονται στις εκτάσεις των Ορυχείων Αμυνταίου, Πτολεμαΐδας, Κλειδιού (Φλώρινα) και Μεγαλόπολης όπως προσδιορίστηκαν στα τοπογραφικά διαγράμματα της Προγραμματικής Σύμβασης και δεν περιλαμβάνονταν τα υφιστάμενα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης στέρων ορυκτών καυσίμων που έχουν παραχωρηθεί στη ΔΕΗ, τα οποία παρέμειναν σ' αυτήν, όπως και οι πάσης φύσεως άδειες και εγκρίσεις, οι οποίες συναρτώνται με τη μεταλλευτική αυτή δραστηριότητα.

Στις 4 Οκτωβρίου 2022, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ η έναρξη των διαδικασιών απόσχισης του Κλάδου με ημερομηνία απόσχισης την 31 Ιουλίου 2022, καθώς και οι βασικοί όροι του Σχεδίου Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών μεταξύ της ΔΕΗ, της Μετάβασης ΑΕ και του Ελληνικού Δημοσίου.

Στις 30 Μαρτίου 2023, εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ η απόσχιση του Κλάδου με σύσταση νέας εταιρείας και το Σχέδιο Πράξης Διάσπασης μετά των Παραρτημάτων του.

Η απόσχιση του κλάδου, ολοκληρώθηκε στις 15 Ιουνίου 2023 (απόφαση Γ.Ε.ΜΗ. 2980019ΑΠ/15.06.2023 ) και η εισφορά του στην 100% νεοσύστατη θυγατρική εταιρεία ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. στις 16 Ιουνίου 2023 με την ίδρυση της θυγατρικής (Γ.Ε.ΜΗ. 171168001000) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4872/2021 «Δίκαιη Αναπτυξιακή Μετάβαση, ρύθμιση ειδικότερων ζητημάτων απολιγνιτοποίησης και άλλες επείγουσες διατάξεις», της κυρωθείσας με το Ν. 4956/2022 «Προγραμματικής Σύμβασης της παρ. 4 του άρθρου 155 Ν. 4759/2020», του εταιρικού Ν. 4548/2018 των ανωνύμων εταιριών, του Ν. 4601/2019 περί Εταιρικών Μετασχηματισμών και του φορολογικού Ν. 4172/2013.

Στις 16 Ιουνίου 2023, το μετοχικό κεφάλαιο της ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του ανωτέρω κλάδου διαμορφώθηκε στο ποσό των € 162.182.483 όπως προσδιορίστηκε από την 31.10.2022 Έκθεση Αποτίμησης της αξίας του κλάδου της ΔΕΗ με αντίστοιχη αναγνώριση των περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν στην εύλογη αξία.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΪΑ (ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΠΥΡΗΝΩΝ ΖΩΝΩΝ ΑΠΟΛΙΓΝΙΤΟΠΟΙΗΣΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η απόσχιση και εισφορά του κλάδου αντιμετωπίστηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο που έχει εμπορική ουσία, δεδομένης της μεταγενέστερης πώλησης της συμμετοχής. Οι μετοχές που λήφθηκαν αναγνωρίστηκαν ως το κόστος της επένδυσης στην θυγατρική στις 16 Ιουνίου 2023 με αξία ίση με την εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν στην ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. Στις 16 Ιουνίου 2023, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων «κέρδος από την απόσχιση του κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης» ύψους €124,3 εκατ. που προέκυψε ως κατωτέρω:

	<b>Υπόλοιπα 15.06.2023</b>
	ποσά σε Ευρώ:
Εύλογη αξία καθαρών περιουσιακών στοιχείων (πάγια) που εισφέρθηκαν	162.182.483
Μείον: Λογιστική αξία καθαρών περιουσιακών στοιχείων (πάγια) που εισφέρθηκαν	(20.623.239)
Μείον: Χρηματοοικονομικά έξοδα αρχικής προεξόφλησης της απαίτησης	(17.264.958)
<b>Κέρδος από την απόσχιση του κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης</b>	<b>124.294.286</b>

Η εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων (πάγια) που εισφέρθηκαν διαφοροποιήθηκε σε σχέση με την λογιστική, καθώς είχε λάβει υπόψη της την αποτίμηση στην εύλογη αξία των παγίων βάσει των νέων χρήσεων της γης από το Ελληνικό Δημόσιο. Σε επίπεδο Ομίλου, η απόσχιση του κλάδου δεν είχε καμία επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις καθώς αποτελούσε συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο.

Στις 29 Ιουνίου 2023, ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση και συντελέστηκε η πώληση των μετοχών της 100% θυγατρικής ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. στην ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. σύμφωνα με την Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών έναντι ανταλλάγματος €162,2 εκατ., όσο και η αξία του αποσχιζόμενου κλάδου. Συνέπεια αυτού, ο Όμιλος απώλεσε τον έλεγχο της θυγατρικής και αναγνώρισε στις 9 Ιουνίου 2023 στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων το «κέρδος από την πώληση θυγατρικής» ύψους €124,2 εκατ. και στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης Απαίτηση από την ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. ύψους €162,2 εκατ. (€140 εκατ. μετά προεξόφλησης την 31.12.2023), ως αντάλλαγμα για την πώληση των μετοχών της ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. Την ίδια ημερομηνία, η Μητρική εταιρεία από-αναγνώρισε τη συμμετοχή στην θυγατρική ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. και αναγνώρισε ισόποση Απαίτηση από την ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε.

Το αντάλλαγμα για την πώληση των μετοχών, θα καταβάλλεται σταδιακά μέσω της ανάληψης της αποκλειστικής ευθύνης από τη ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε., να εξοφλεί τα τιμολόγια των εργολάβων και των προμηθευτών που θα υλοποιούν τις εργασίες αποκατάστασης των εκτάσεων που μεταβιβάζονται, έχοντας συμβληθεί στις σχετικές συμβάσεις της ΔΕΗ ως τρίτο μέρος. Εντός του 2024, για τις ήδη αποκατεστημένες εκτάσεις, η Μητρική εταιρεία έχει αρχίσει να λαμβάνει μέρος του κόστους αποκατάστασης αυτών που είχε προηγούμενα καταβάλλει σε εργολάβους. Η παράδοση των αποκατεστημένων εκτάσεων από τη ΔΕΗ στην ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. θα είναι τμηματική εντός των επόμενων ετών.

Την 30 Ιουνίου 2024, το μακροπρόθεσμο μέρος της προεξοφλημένης απαίτησης από την ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. περιλαμβάνεται στις Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και ανέρχεται σε €91,8 εκατ. (31.12.2023: €91,8 εκατ.) και το βραχυπρόθεσμο μέρος ύψους €48,5 εκατ. (31.12.2023: €48,2 εκατ.) περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Από την ημερομηνία κατάταξης ως Διακρατούμενα προς Πώληση, μέχρι και την 16 Ιουνίου 2023 για τη Μητρική Εταιρεία και την 29 Ιουνίου 2023 για τον Όμιλο, για τα εισφερόμενα πάγια περιουσιακά στοιχεία δεν λογίζονταν αποσβέσεις όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 5. Εάν είχαν λογιστεί αποσβέσεις αυτές θα ανέρχονταν στο ποσό των €0,2 εκατ. για το διάστημα 01.01.2023-29.06.2023 για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

## 7. ΕΞΑΓΟΡΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ

Στις 9 Μαρτίου 2023, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε δεσμευτική συμφωνία με την Enel S.p.A. ("Enel") για την εξαγορά του συνόλου των συμμετοχών που κατέχονται από την Enel και τις θυγατρικές αυτής στη Ρουμανία έναντι συνολικού αρχικού τιμήματος €1.260 εκατ. περίπου (βάσει της συνολικής αξίας της επιχείρησης που προσδιορίστηκε σε €1.900 εκατ. περίπου). Το τελικό τίμημα διαμορφώθηκε σε €1.240 εκατ. μετά από προσαρμογές, ενώ υφίσταται πρόσθετο ενδεχόμενο τίμημα με βάσει την μελλοντική αύξηση της αξίας των δραστηριοτήτων της Εμπορίας στην Ρουμανία που θα προσδιοριστεί (εάν υφίσταται η υποχρέωση καταβολής) εντός του 2025. Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής αγοράς των συμμετοχών της ENEL ως προϋπόθεση, μεταξύ άλλων, περιλαμβάνονταν και η έγκριση από τις αρμόδιες αρχές ανταγωνισμού. Η εξαγορά ολοκληρώθηκε στις 25 Οκτωβρίου 2023 ημέρα καταβολής του τιμήματος και πλήρωσης όλων προϋποθέσεων που περιλαμβάνονταν στην συμφωνία αγοράς των μετοχών.

Η ΔΕΗ χρηματοδότησε μέρος της εξαγοράς μέσω συνδυασμού δανειακών και ιδίων κεφαλαίων της, εκ των οποίων ποσό ύψους €315 εκατ. προήλθε από δάνειο διάρκειας 18 μηνών από την Alpha Bank.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την συναλλαγή ύψους €43,8 εκατ. περιλαμβάνονται στο κόστος των συμμετοχών σε θυγατρικές στην Μητρική εταιρεία βάσει λογιστικής πολιτικής, ενώ σε επίπεδο Ομίλου επιβάρυναν τις Αμοιβές τρίτων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Η εξαγορά αποτελεί ορόσημο για τη στρατηγική ανάπτυξης της Δ.Ε.Η., με την απόκτηση ενός σημαντικού χαρτοφυλακίου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (τόσο έργων σε λειτουργία όσο και έργων σε διαδικασία ωρίμανσης), και δραστηριοτήτων διανομής και εμπορίας που κατέχουν ηγετική θέση στην αγορά. Η εξαγορά αποτελεί επίσης την πρώτη σημαντική επέκταση της Δ.Ε.Η. στο εξωτερικό.

Σε συνέχεια της συμφωνίας της ΔΕΗ Α.Ε. με την Enel στις 9 Μαρτίου 2023 για την εξαγορά του συνόλου των συμμετοχών της Enel στην Ρουμανία, η Μητρική Εταιρεία στις 19 Απριλίου 2023 υπέγραψε συμφωνία με την Fondul Proprietatea S.A. ("Fondul") για την εξαγορά του συνόλου των συμμετοχών μειοψηφίας που κατέχονταν από την Fondul στις εταιρείες E-Distributie Muntenia S.A. (12%), Enel Energie Muntenia S.A. (12%), E-Distributie Dobrogea S.A. (24,1%), E-Distributie Banat S.A. (24,1%), και ENEL Energie S.A. (12%) στη Ρουμανία, έναντι συνολικού τιμήματος ύψους περίπου €130 εκατ. Στις 26 Οκτωβρίου 2023 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των μετοχών μειοψηφίας με την καταβολή του αρχικά συμφωνηθέντος ανταλλάγματος.

Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς, η Μητρική εταιρεία απέκτησε άμεσα και έμμεσα 29 νέες θυγατρικές εταιρείες (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης) και συγκεκριμένα τις: Retele Electrice Muntenia S.A. (πρώην E-Distributie Muntenia S.A.), PPC Energie Muntenia S.A. (πρώην Enel Energie Muntenia S.A.), Retele Electrice Dobrogea S.A. (πρώην E-Distributie Dobrogea S.A.), Retele Electrice Banat S.A. (πρώην E-Distributie Banat S.A.), PPC Energie S.A. (πρώην ENEL Energie S.A.), PPC Energy services Co (πρώην Enel Romania S.A.), PPC Renewables Romania S.R.L. (πρώην Enel Green Power Romania S.R.L.), PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. (πρώην Enel ex Romania S.R.L.), PPC Blue Romania S.R.L. (πρώην Enel x way Romania S.R.L.), PPC Trading S.R.L. (πρώην Enel Trade Energy S.R.L.), PPC Servicii Comune S.A. (πρώην Enel Servicii Comune S.A.), Wind Energy Green Park S.R.L., South Wind Energy S.R.L., Dara Solar investment S.R.L., Energo Sonne S.R.L., Solas Electricity S.R.L., Topwind Energy S.R.L., Prowind Windfarm Viisoara S.R.L., Prowind Windfarm Bogdanesti S.R.L., Toplest Power Park S.R.L., GV Energie Rigenerabili Ital-ro S.R.L., Elcomex Solar Energy S.R.L., De Rock Intl S.R.L., Zephir 3 Constanta S.R.L., Oravita Power Park S.R.L., Potoc Power Park S.R.L., Prowind Windfarm Ivesti S.R.L., Prowind Windfarm Deleni S.R.L., Sun Challenge S.R.L. Τα ποσοστά συμμετοχής στην κάθε μια νέα θυγατρική μετά την εξαγορά και των συμμετοχών μειοψηφίας που κατέχονταν από την Fondul αναφέρονται στην Σημείωση 11.

Βάσει των όρων της συμφωνίας εξαγοράς με την ENEL για την καταβολή πρόσθετου τιμήματος των δραστηριοτήτων της Εμπορίας, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στις 25 Οκτωβρίου 2023, ενδεχόμενο πρόσθετο τίμημα εύλογης αξίας €18,0 εκατ. Η εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος προσδιορίστηκε με την χρήση μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Η Μητρική εταιρεία αύξησε τη συμμετοχή της στις θυγατρικές εταιρείες PPC Energie S.A., PPC Energie Muntenia S.A., PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. και στην PPC Blue Romania S.R.L. κατά €5,2 εκατ., €10,9 εκατ., €1,0 εκατ. και €0,7 εκατ. αντίστοιχα και παράλληλα αναγνώρισε χρηματοοικονομική υποχρέωση ποσού €18,0 εκατ. που περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Επιπρόσθετα, την ημέρα της εξαγοράς η Μητρική εταιρεία κατέβαλε στην Enel το ποσό των € 517,8 εκατ. για την εξαγορά των ενδοεταιρικών υπολοίπων (βραχυπρόθεσμος δανεισμός) μεταξύ της πρώην μετόχου και των Ρουμάνικων θυγατρικών PPC Energie S.A., PPC Energie Muntenia S.A., PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L., PPC Blue Romania S.R.L. και PPC Trading S.R.L. και αναγνώρισε συνολικά βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις ύψους € 516,5 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) χωρίς εγγυήσεις, για γενικούς εταιρικούς

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7.ΕΞΑΓΟΡΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

σκοπούς, με ROBOR 0,6% έως 2,7% (μέσο κόστος: 7,18 %) και δεδουλευμένες απαιτήσεις τόκων ύψους €1,3 εκατ. (RON 6,5 εκατ.). Τα δάνεια αυτά την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχονται σε €514,9 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον €15,1 εκατ. δεδουλευμένων τόκων, των οποίων η λήξη ήταν εντός του 2023 και του 2024 και παρατάθηκαν για ένα χρόνο από την ημερομηνία λήξης τους με την Απόφαση ΔΣ της 9 Απριλίου 2024 της Μητρικής εταιρείας. Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου έγινε με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος έκανε χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση ολοκληρώθηκε εντός του 2024.

Παρακάτω παραθέτουμε τα οριστικά στοιχεία ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών κατά την ημερομηνία της εξαγοράς.

	Εύλογη αξία € χιλ.
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:</b>	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.244.616
Ασώματες ακινητοποιήσεις	132.651
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	32.345
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	12
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6.619
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.416.243</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:</b>	
Αποθέματα	139.182
Εμπορικές απαιτήσεις	228.797
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	294.796
Λοιπές απαιτήσεις	563.976
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	14.250
Χρηματικά διαθέσιμα	197.914
<b>Σύνολο</b>	<b>1.438.915</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>3.855.158</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>	
Παροχές στο προσωπικό	21.245
Προβλέψεις	45.429
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	29.828
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	550.546
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων	6.967
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	68.380
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>722.395</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	506.256
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.453
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	688.884
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	2.220
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	123.556
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>1.323.369</b>
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>2.045.764</b>
<b>καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b>	<b>1.809.394</b>
<b>Δικαιώματα μειοψηφίας (μετα την εξαγορά της συμμετοχής της Fondul)</b>	<b>177.145</b>
<b>Τμήμα που καταβλήθηκε σε FONDUL</b>	<b>130.940</b>
<b>Τμήμα που καταβλήθηκε σε ENEL</b>	<b>1.240.092</b>
<b>Ενδεχόμενο τμήμα σε ENEL</b>	<b>18.041</b>
<b>Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών Ρουμανίας</b>	<b>243.175</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7.ΕΞΑΓΟΡΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Παραθέτουμε σύγκριση των οριστικών και προσωρινών μεγεθών (όπως δημοσιεύθηκαν την 31.12.2023) κατά την ημέρα της εξαγοράς:

	οριστικά μεγέθη Εύλογη αξία € χιλ.	προσωρινά μεγέθη Εύλογη αξία € χιλ.	διαφορά
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.244.616	2.251.379	(6.763)
Ασώματες ακινητοποιήσεις	132.651	120.417	12.234
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.416.243</b>	<b>2.410.772</b>	<b>5.471</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>3.855.158</b>	<b>3.849.687</b>	<b>5.471</b>
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	68.380	69.195	(815)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>722.395</b>	<b>723.210</b>	<b>(815)</b>
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>2.045.764</b>	<b>2.046.579</b>	<b>(815)</b>
<b>καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b>	<b>1.809.394</b>	<b>1.803.108</b>	<b>6.286</b>
<b>Δικαιώματα μειοψηφίας (μετά την εξαγορά της συμμετοχής της Fondul)</b>	<b>177.145</b>	<b>180.115</b>	<b>(2.970)</b>
<b>Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών Ρουμανίας</b>	<b>243.175</b>	<b>233.919</b>	<b>9.256</b>

Τα συγκριτικά κονδύλια της 30.06.2024 που επηρεάστηκαν από την αλλαγή αυτή στον Όμιλο, έχουν αναμορφωθεί σε σχέση με τα Δημοσιευμένα της 31.12.2023 σύμφωνα με τη παράγραφο 45 του ΔΠΧΑ 3. Συγκεκριμένα, αναθεωρήθηκαν τα κάτωθι κονδύλια της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής θέσης του Ομίλου την 31.12.2023:

	31.12.2023 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	31.12.2023 Αναθεωρημένα
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.305.792	(6.745)	13.299.047
Ασώματες ακινητοποιήσεις	1.126.027	12.148	1.138.175
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	291.832	822	292.654
Λοιπά αποθεματικά	(1.190.629)	(17)	(1.190.646)
Αποτελέσματα εις νέο	(451.071)	9.212	(441.859)
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	816.411	(2.970)	813.441

Η ημερομηνία απόκτησης ελέγχου των θυγατρικών ήταν η 25 Οκτωβρίου 2023, η ημέρα καταβολής του τιμήματος και πλήρωσης όλων των προϋποθέσεων που περιλαμβάνονταν στην συμφωνία αγοράς των μετοχών με την ENEL. Την ημέρα εκείνη, ο Όμιλος απέκτησε το 78% στην Retele Electrica Muntenia S.A., το 51% στην Retele Electrica Banat S.A., το 51% στην Retele Electrica Dobrogea S.A., το 51% στην PPC Energie S.A., το 78% στην PPC Energie Muntenia S.A. και το 100% στις PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L., PPC Blue Romania S.R.L., PPC Energy services Co και PPC Renewables Romania S.R.L. Ενώ, την επόμενη ημέρα, ο Όμιλος απέκτησε και το ποσοστό μειοψηφίας της FONDUL (ως ανωτέρω). Η εξαγορά των ποσοστών μειοψηφίας αποτελεί άμεσα συνδεδεμένη συναλλαγή με την εξαγορά των ποσοστών πλειοψηφίας, καθώς η διαπραγμάτευση της έγινε ταυτόχρονα και δεν θα ολοκληρώνονταν χωρίς την εξαγορά των συμμετοχών της πλειοψηφίας που κατείχε η ENEL.

Η εξαγορά των 29 θυγατρικών είχε ως σκοπό την απόκτηση ελέγχου επί του συνόλου των δραστηριοτήτων της Enel στη Ρουμανία, ενσωματώνοντας ουσιαστικά όλα τα περιουσιακά στοιχεία, τις υποχρεώσεις και τις επιχειρηματικές της δραστηριότητες και τα οφέλη από τις υπάρχουσες συνέργειες μεταξύ των εξαγορασθέντων εταιρειών. Για τον λόγο αυτό, η εξαγορά των 29 θυγατρικών αντιμετωπίστηκε λογιστικά ως μια ενιαία συναλλαγή και βάσει της εκτίμησης της Διοίκησης θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και προσδιορίστηκε η κατανομή του κόστους απόκτησης στα επιμέρους αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις, με βάση αποτιμήσεων σε εύλογη αξία, με τη διαφορά να θεωρείται υποαξία της εξαγοράς.

## **7.ΕΞΑΓΟΡΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Ο Όμιλος επαναξιολόγησε εάν έχει προσδιορίσει σωστά όλα τα περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν και της αναληφθείσες υποχρεώσεις και επανεξέτασε τις διαδικασίες που χρησιμοποιήθηκαν για την επιμέτρηση των ποσών που αναγνωρίστηκαν κατά την ημερομηνία απόκτησης. Καθώς μετά την επαναξιολόγηση αυτή, η αποτίμηση εξακολουθούσε να έχει ως αποτέλεσμα την υπέρβαση της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν έναντι του συνολικού τιμήματος που μεταβιβάστηκε, η υποαξία της εξαγοράς ύψους €233,9 εκατ. (οριστικό μέγεθος 2023: € 243,2 εκατ.) αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου το β' εξάμηνο του 2023.

Στα πλαίσια προσδιορισμού των περιουσιακών στοιχείων των εξαγοραζόμενων θυγατρικών, αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις άυλο περιουσιακό της στοιχείο της πελατειακής βάσης των εταιρειών Εμπορίας PPC Energie Muntenia S.A. και PPC Energie S.A. ύψους € 27,3 εκατ. (οριστικό μέγεθος 25.10.2023: € 26,8 εκατ.) με ωφέλιμη ζωή από 5 έως 8 έτη.

Τέλος, η συμφωνία εξαγοράς με την ENEL περιέχει όρους αποζημίωσης της ΔΕΗ σε περίπτωση που κληθούν οι Ρουμάνικες θυγατρικές να καταβάλλουν κεφάλαια για φόρους και προσαυξήσεις που αφορούν περίοδο πριν την ημερομηνία εξαγοράς και για συγκεκριμένες δικαστικές υποθέσεις.

## **8. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ (ΚΛΑΔΟΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ)**

Στις 9 Απριλίου 2024, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ η έναρξη των διαδικασιών απόσχισης του τηλεπικοινωνιακού κλάδου χονδρικής (εφεξής «ο κλάδος») και απορρόφησης από την 100% θυγατρική «ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Μ.Α.Ε.» και δ.τ. «fibergrid» σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4601/2019, του Ν.4548/2018 και των ειδικότερων διατάξεων του άρθρου 52 του Ν.4172/2013 και του άρθρου 61 του Ν.4438/2016.

Ειδικότερα, ο αποσχιζόμενος κλάδος αποτελείται από το «παλαιό» αστικό δίκτυο οπτικών ινών της ΔΕΗ, η κυριότητα του οποίου παρέμεινε στη ΔΕΗ δυνάμει του άρθρου 129 παρ. 1 του Ν. 4819/2021, το υπό ανάπτυξη «νέο» δίκτυο οπτικών ινών, τα λοιπά στοιχεία ενεργητικού και λοιπές υποχρεώσεις. Δεν αποτελεί στοιχείο του Κλάδου το δικαίωμα χορήγησης σε τρίτους πρόσβασης στο Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας για την εγκατάσταση οπτικών ινών ή άλλων στοιχείων δικτύου ηλεκτρονικών επικοινωνιών επί αυτού, το οποίο ανήκει στη ΔΕΗ.

Ως ημερομηνία απόσχισης έχει οριστεί η 31 Δεκεμβρίου 2023, ημερομηνία κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αποτίμηση στην εύλογη αξία των εισφερόμενων καθαρών περιουσιακών στοιχείων του κλάδου. Η διάσπαση μέσω απόσχισης και απορρόφησης θεωρείται ότι έχει ολοκληρωθεί την ημερομηνία δημοσίευσης της σχετικής εγκριτικής απόφασης στο ΓΕΜΗ (3327843ΑΠ/31.07.2024) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου και Προστασίας Καταναλωτή, η οποία συντελέστηκε στις 31 Ιουλίου 2024. Όπως αναφέρεται στο σχέδιο σύμβασης διάσπασης με απόσχιση και απορρόφηση, όλες οι πράξεις και συναλλαγές που θα πραγματοποιηθούν από την ημερομηνία αναφοράς (31 Δεκεμβρίου 2023) έως και την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης (31 Ιουλίου 2024) θα ωφελούν και βαρύνουν αποκλειστικά την ΔΕΗ. Συνεπώς, τα αποτελέσματα της ενδιάμεσης περιόδου θα παραμείνουν στην ΔΕΗ, ενώ τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της 31 Ιουλίου 2024 θα μεταφερθούν στην θυγατρική fibergrid.

Το μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής fibergrid συνεπεία της απόσχισης και απορρόφησης θα αυξηθεί κατά το ποσό της καθαρής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου της ΔΕΗ, όπου βάσει της έκθεσης αποτίμησης προσδιορίστηκε σε €33.601.984 (μετά των αποθεματικών αναπροσαρμογής παγίων που εισφέρθηκαν και θα αποτελούν μέρος της καθαρής θέσης της θυγατρικής) και θα εκδοθούν μετοχές ισόποσης αξίας που θα παραδοθούν στη ΔΕΗ.

Δεδομένου των ανωτέρω, η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας κατέταξε στις 9 Απριλίου 2024 την αξία των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του κλάδου ως ομάδα στοιχείων ενεργητικού και παθητικού διακρατούμενων προς πώληση καθώς η αξία των εισφερόμενων στοιχείων αναμένεται να ανακτηθεί από το προϊόν της ανταλλαγής τους με ισόποσης αξίας μετοχές. Σε επίπεδο Ομίλου, η διάσπαση μέσω απόσχισης και απορρόφησης του ως άνω κλάδου αποτελεί συναλλαγή μεταξύ συνδεδεμένων μερών χωρίς εμπορική ουσία και για αυτό δεν έχει καμία επίδραση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Επιπρόσθετα, λόγω της κατάταξης των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του κλάδου την 30 Ιουνίου 2024, τα εισφερόμενα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού παρουσιάζονται διακεκριμένα στην εταιρική κατάσταση χρηματοοικονομικής Θέσης στα βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού ως «Ομάδα στοιχείων ενεργητικού και παθητικού Διακρατούμενα προς πώληση».



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8.ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ (ΚΛΑΔΟΣ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ ΧΟΝΔΡΙΚΗΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Από την ημερομηνία κατάταξης του κλάδου ως «Στοιχεία ενεργητικού και παθητικού Διακρατούμενα προς πώληση» μέχρι και την ημερομηνία ολοκλήρωσης της απόσχισης για τα εισφερόμενα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού δεν λογίζονταν αποσβέσεις στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 5. Εάν είχαν λογιστεί αποσβέσεις στην Μητρική Εταιρεία αυτές θα ανέρχονταν στο ποσό των €150,3 χιλ. για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία για την περίοδο που έληξε την 30.06.2024.

Η αποτίμηση που έχει διενεργηθεί με ημερομηνία 31.12.2023 των πάγιων περιουσιακών στοιχείων του κλάδου στην εύλογη αξία, δεν αναγνωρίστηκε στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου ΔΕΗ. Σε επίπεδο Μητρικής Εταιρείας ήταν σε εφαρμογή η παράγραφος 15 του ΔΠΧΑ 5 και καθώς η λογιστική αξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων ήταν χαμηλότερη της ανακτήσιμης αξίας τους, δεν πραγματοποιήθηκε καμία προσαρμογή.

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται η ανάλυση της Ομάδας Στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού της Μητρικής Εταιρείας Διακρατούμενων προς πώληση με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2024:

	<b>30.6.2024</b>
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	55.672
Ασώματες ακινητοποιήσεις	8.579
	<b>64.251</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>	
Αποθέματα	24.786
Απαιτήσεις	400
	<b>25.186</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>89.437</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>	
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	1.868
	<b>1.868</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	22.053
Δουλεμμένες και λοιπές υποχρεώσεις	2.442
	<b>24.495</b>
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>26.363</b>
<b>Καθαρή αξία περιουσιακών στοιχείων</b>	<b>63.074</b>

**9. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ**

Η ακόλουθη πληροφόρηση αναφέρεται στους τομείς που επισκοπούνται τακτικά από την Εκτελεστική Επιτροπή, η οποία αποτελείται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνοντα Σύμβουλο, τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Ομιλικούς Γενικούς Διευθυντές. Η Εκτελεστική Επιτροπή εξετάζει τις εσωτερικές αναφορές χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για να αξιολογήσει την επίδοση του Ομίλου και για να λάβει αποφάσεις σχετικά με την κατανομή των πόρων και τις στρατηγικές κινήσεις του Ομίλου.

Λόγω της από 25 Οκτωβρίου 2023 εξαγοράς 29 θυγατρικών εταιρειών από την ΔΕΗ στην Ρουμανία παρόμοιων δραστηριοτήτων με αυτών της Ελλάδας (εταιρείες Διανομής, εταιρείες Εμπορίας, Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, Ηλεκτροκίνησης και λοιπές υποστηρικτικές εταιρείες) και της εσωτερικής αναδιάρθρωσης του Ομίλου λόγω της εξαγοράς αυτής, η πληροφόρηση κατά λειτουργικό τομέα του Ομίλου αναλύεται πλέον ανά δραστηριότητα.

Στον λειτουργικό τομέα της Παραγωγής/Εμπορίας περιλαμβάνεται και η δραστηριότητα της νέας θυγατρικής εταιρείας Dixon's South - East Europe ΑΕΒΕ με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος». Ωστόσο θα επανεξεταστεί η σχετική κατηγοριοποίηση στο τέλος του έτους δεδομένης της πρόσφατης εξαγοράς (Σημ.3.4).

Βάσει των στοιχείων που εξετάζονται από την Εκτελεστική Επιτροπή και ποσοτικών κριτηρίων του ΔΠΧΑ 8 προσδιορίστηκαν οι εξής λειτουργικοί τομείς:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9.ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Ο τομέας της Παραγωγής/Εμπορίας περιλαμβάνει την δραστηριότητα της παραγωγής από λιγνιτικές μονάδες, πετρελαϊκούς σταθμούς, σταθμούς φυσικού αερίου και ΑΠΕ, την δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη για την υποστήριξη της παραγωγής και την δραστηριότητα της Εμπορίας σε Ελλάδα και Ρουμανία.
- Ο τομέας δικτύου διανομής περιλαμβάνει την δραστηριότητα της διανομής σε Ελλάδα και Ρουμανία.
- Τα λοιπά περιλαμβάνουν κυρίως δραστηριότητες όπως η ηλεκτροκίνηση, οι τηλεπικοινωνίες και η Διοίκηση.

**01.01.2024-30.06.2024**

Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	Παραγωγή/ Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοιφές/ προσαρμογές	Όμιλος Σύνολο
<b>Πωλήσεις</b>						
<b>Σύνολο Πωλήσεων</b>	5.507.859	1.766.508	72.588	7.346.955	(3.321.188)	4.025.767
<b>Έξοδα</b>						
Καθαρά Χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα)	46.921	35.090	1.783	83.794	96.725	180.519
Αποσβέσεις (Κέρδη)/ζημίες από συγγενείς και κοινοπραξίες, Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων, (Κέρδη)/ Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	(665)	(18)	737	54	724	778
(Κέρδη)/ζημίες προ φόρων	(270.511)	(149.536)	171.475	(248.572)	(2.436)	(251.008)
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)	546.435	399.204	(166.226)	779.413	99.433	878.846

**01.01.2023-30.06.2023**

Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	Παραγωγή/ Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοιφές/ προσαρμογές	Όμιλος Σύνολο
<b>Πωλήσεις</b>						
<b>Σύνολο πωλήσεων</b>	5.268.556	1.192.333	36.189	6.497.078	(2.915.084)	3.581.994
<b>Έξοδα</b>						
Καθαρά Χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα)	61.163	22.498	530	84.191	48.536	132.727
Αποσβέσεις (Κέρδη)/ζημίες από συγγενείς και κοινοπραξίες, Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων, (Κέρδη)/ Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	(141.258)	-	(61)	(141.319)	266	(141.053)
(Κέρδη)/ζημίες προ φόρων	(316.787)	(17.586)	10.361	(324.012)	44.427	(279.585)

Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)

	385.077	199.645	(9.190)	575.532	2.718	578.250
--	---------	---------	---------	---------	-------	---------

	Παραγωγή/ Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοιφές/ προσαρμογές	Όμιλος Σύνολο
<b>30/06/2024</b>						
Προσθήκες παγίων	190.327	464.325	55.411	710.063	(1.045)	709.018
<b>30/06/2023</b>						
Προσθήκες παγίων	198.747	232.115	16.751	447.613	(83)	447.530

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	49.314	16.144	-	-
Αναβαλλόμενος Φόρος Εισοδήματος	12.668	81.943	(5.916)	91.402
<b>Σύνολο Φόρου Εισοδήματος</b>	<b>61.982</b>	<b>98.087</b>	<b>(5.916)</b>	<b>91.402</b>

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Αντίστοιχη υποχρέωση υφίσταται για τις θυγατρικές εταιρείες του εξωτερικού σύμφωνα με τις κείμενες κατά τόπους διατάξεις. Φορολογικά η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις κρατικές ελεγκτικές αρχές έως και την χρήση του 2018.

Λόγω της από 25.10.2023 εξαγοράς θυγατρικών στην Ρουμανία (Σημ.7), ο Όμιλος είναι υπόχρεος για φόρο εισοδήματος και στην Ρουμανία. Ο τρέχων συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων στην Ρουμανία είναι 16%.

Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φορολογικών επιβαρύνσεων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, από τη Διαχειριστική χρήση 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, «Ετήσια Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης («φορολογικό πιστοποιητικό»).

Ο έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην φορολογική νομοθεσία. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Ο Όμιλος εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσης φορολογικού πιστοποιητικού από τους Νόμιμους Ελεγκτές για τη Μητρική εταιρεία και τις ελληνικές θυγατρικές εταιρείες, παρότι από την 01/01/2016 και εφεξής με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού έχει καταστεί προαιρετική.

Η διαδικασία έκδοσης του φορολογικού πιστοποιητικού της χρήσης 2023 βρίσκεται σε εξέλιξη, ενώ η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία που να έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις μέχρι την έκδοσή του.

**Παγκόσμια ελάχιστη φορολογία- κανόνες του Πυλώνα II**

Στις 5 Απριλίου 2024 δημοσιεύθηκε ο Ν. 5100/2024 (ΦΕΚ Α 49/5.4.2024) με τον οποίο διασφαλίζεται ότι οι μεγάλες πολυεθνικές εταιρείες θα υπόκεινται σε ελάχιστο φορολογικό συντελεστή 15% από το 2024 και εφεξής, σύμφωνα με τους κανόνες του ΟΟΣΑ Pillar-II Global Anti-Base Erosion (GloBE) και την αντίστοιχη οδηγία της Ε.Ε. 2022/2523 (εφεξής αναφερόμενοι ως οι «κανόνες Pillar II»). Το ίδιο ισχύει και για άλλες δικαιοδοσίες στις οποίες δραστηριοποιείται ο Όμιλος – είτε η νομοθετική διαδικασία βρίσκεται σε εξέλιξη κατά την ημερομηνία αναφοράς, είτε έχει ήδη ολοκληρωθεί.

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, φαίνεται ότι η Εταιρεία πληροί τις προϋποθέσεις για να χαρακτηριστεί ως η τελική μητρική οντότητα του Ομίλου για σκοπούς των κανόνων Pillar II. Σύμφωνα με την εν λόγω νομοθεσία, η τελική μητρική οντότητα είναι γενικά υπόχρεη να καταβάλει τυχόν συμπληρωματικό φόρο επί των κερδών των θυγατρικών της εταιρειών, οι οποίες φορολογούνται με πραγματικό φορολογικό συντελεστή (όπως αυτός καθορίζεται σύμφωνα με τους ελληνικούς κανόνες Pillar II) κατώτερο του 15%.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Ο Όμιλος έχει πραγματοποιήσει προκαταρκτικούς υπολογισμούς για τον προσωρινό ασφαλή λιμένα Έκθεσης ανά Χώρα για σκοπούς κανόνων Pillar II με βάση τις διοικητικές κατευθυντήριες οδηγίες και τα πρότυπα του ΟΟΣΑ. Ο εν λόγω προκαταρκτικός υπολογισμός βασίστηκε σε λογιστικά δεδομένα του πρώτου εξαμήνου του οικονομικού έτους 2024. Στη βάση αυτών των δεδομένων, φαίνεται ότι όλες οι δικαιοδοσίες που δραστηριοποιείται ο Όμιλος εμπίπτουν σε κάποιο από τα κριτήρια του προσωρινού ασφαλή λιμένα Έκθεσης ανά Χώρα. Ως εκ τούτου, δεν αναμένεται σημαντική επίδραση των κανόνων Pillar II για τον Όμιλο αναφορικά με την εν λόγω περίοδο.

Τέλος ο Όμιλος εφάρμοσε την προσωρινή εξαίρεση από τις λογιστικές απαιτήσεις για αναβαλλόμενη φορολογία, όπως προβλέπεται στις τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 που εκδόθηκαν τον Μάιο του 2023, έτσι ώστε να μην αναγνωρίσει ούτε να γνωστοποιήσει πληροφορίες σχετικά με τα αναβαλλόμενα φορολογικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που σχετίζονται με τους φόρους εισοδήματος του Δεύτερου Πυλώνα.

**ΦΠΑ**

Κατά το α' εξάμηνο του 2024 υπεβλήθησαν αιτήσεις επιστροφής ΦΠΑ ύψους € 100 εκατ. που αφορούσαν τους μήνες Ιανουάριο έως και Μάιο τα οποία και επεστράφησαν αυτούσια στην Εταιρεία. Με την κατάθεση της περιοδικής δήλωσης του Ιουνίου υποβλήθηκε αίτημα επιστροφής € 20 εκατ.

**Έλεγχος από φορολογικές αρχές**

Εντός του 2022 κοινοποιήθηκε στην θυγατρική εταιρεία Dixons South - East Europe AEBE (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) εντολή φορολογικού ελέγχου από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις που έληξαν την 30.04.2019 μέχρι και την 30.04.2020 (δύο συνεχείς χρήσεις). Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και εκτιμάτε ότι δεν θα έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

**Φορολογικός Έλεγχος από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων**

Στις 27.7.2022 κοινοποιήθηκαν στην Μητρική Εταιρεία εντολές μερικού φορολογικού ελέγχου από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων για τις χρήσεις 2017 και 2018. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε το μήνα Σεπτέμβριο 2023 και βάσει του πορίσματός του καταλογίσθηκε επιπλέον φόρος € 4,5 εκατ. για τη χρήση του 2017, ο οποίος και κατεβλήθη με υποβολή τροποποιητικής δήλωσης, ενώ για τη χρήση του 2018 προέκυψαν λογιστικές διαφορές της τάξεως των € 11,2 εκατ., υπεβλήθη η αντίστοιχη τροποποιητική δήλωση και μειώθηκε η συσσωρευμένη ζημία της χρήσεως κατά το εν λόγω ποσό. Κατόπιν αυτών η Εταιρεία έχει ελεγχθεί φορολογικά έως και την χρήση 2018.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2019
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Ελλάδα	2018

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Ελλάδα	2018
ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ελλάδα	2018
SPARK WIND PARK S.R.L. *	Ρουμανία	2023
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	Ελλάδα	2022
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2022
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.	Ρουμανία	2018
PPC BELGIUM S.A.	Βέλγιο	2023
PPC Bulgaria JSco	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
PPC ALBANIA Sh.a.	Αλβανία	2023
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
EDS AD Skopje	ΔιΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2022
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2012
EDS International KS LLC	Κόσσοβο	2016
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	Ρουμανία	2018
RETELE ELECTRICE MUNTENIA SA	Ρουμανία	2018
PPC ENERGIE MUNTENIA SA	Ρουμανία	2022
RETELE ELECTRICE DOBROGEOA SA	Ρουμανία	2020
RETELE ELECTRICE BANAT SA	Ρουμανία	2017
PPC ENERGIE SA	Ρουμανία	2022
PPC RENEWABLES ROMANIA SRL	Ρουμανία	2018
PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA SRL	Ρουμανία	2019
PPC BLUE ROMANIA SRL	Ρουμανία	2019
PPC TRADING SRL	Ρουμανία	2020
PPC SERVICII COMUNE SA	Ρουμανία	2017
WIND ENERGY GREEN PARK SRL	Ρουμανία	2020
SOUTH WIND ENERGY SRL	Ρουμανία	2020
DARA SOLAR INVESTMENT SRL	Ρουμανία	2020
ENERGO SONNE SRL	Ρουμανία	2020
SOLAS ELECTRICITY SRL	Ρουμανία	2020
TOPWIND ENERGY SRL	Ρουμανία	2020
PROWIND WINDFARM VIISOARA SRL	Ρουμανία	2017
PROWIND WINDFARM BOGDANESTI SRL	Ρουμανία	2017

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

TOPLET POWER PARK SRL	Ρουμανία	2019
GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO SRL	Ρουμανία	2010
ELCOMEX SOLAR ENERGY SRL	Ρουμανία	2010
DE ROCK INT'L S.R.L.	Ρουμανία	2017
ZEPHIR 3 CONSTANTA S.R.L.	Ρουμανία	2020
ORAVITA POWER PARK S.R.L	Ρουμανία	2019
POTOC POWER PARK SRL	Ρουμανία	2019
PROWIND WINDFARM IVESTI SRL	Ρουμανία	2017
PROWIND WINDFARM DELENI SRL	Ρουμανία	2017
SUN CHALLENGE SRL	Ρουμανία	2020
SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2023
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
LAND POWER S.R.L **	Ρουμανία	2022
INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε	Ελλάδα	2018
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
RENEΧ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Dixons South East Europe ΑΕΒΕ (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)***	Ελλάδα	2019

\*Την 01.08.2023 ιδρύθηκε η εταιρεία «SPARK WIND PARK S.R.L».

\*\*Την 01.03.2024 εξαγοράστηκε η εταιρεία «LAND POWER S.R.L»

\*\*\*Την 10.04.2024 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας Dixons South East Europe ΑΕΒΕ (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι άμεσες θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας και η αξία της συμμετοχής σε αυτές είναι ως ακολούθως:

	Σημ.	Εταιρεία	
		30.06.2024	31.12.2023
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		547.332	547.332
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.		756.277	606.349
PPC FINANCE PLC		59	59
PPC BULGARIA JSCo		850	850
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS		1.350	1.350
PPC ALBANIA Sh.a.		490	490
EDS AD Skopje		10.300	10.300
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		1.157	1.157
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.		19.485	19.484
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.		30.000	30.000
PPC BELGIUM S.A.		5	5
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.		25	25
RETELE ELECTRICE MUNTENIA SA	3.5	-	441.776
RETELE ELECTRICE BANAT SA	3.5	-	176.567
RETELE ELECTRICE DOBROGEA SA	3.5	-	142.005
PPC ENERGIE SA	3.5	-	9.743
PPC ENERGIE MUNTENIA SA	3.5	-	15.478
PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA SRL		10.006	10.006
PPC BLUE ROMANIA SRL		6.264	6.264
PPC RENEWABLES ROMANIA SRL		631.086	631.086
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	3.5	786.088	1
Dixons South East Europe AEBE (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	3.4	274.366	-
		<b>3.075.140</b>	<b>2.650.327</b>

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης).

Με την από 12.03.2024 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε., το μετοχικό της κεφάλαιο αυξήθηκε κατά € 150 εκατ. με καταβολή μετρητών.

Τον Οκτώβριο του 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την περαιτέρω αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. κατά €150 εκατ. τα οποία και έλαβε η θυγατρική εντός του ίδιου μήνα.

## **11.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στην έκτακτη Γενική Συνέλευση της θυγατρικής εταιρείας Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης ΑΕ που πραγματοποιήθηκε στις 2 Φεβρουαρίου 2023, οι μέτοχοι της δεσμεύτηκαν για την καταβολή μετρητών ύψους €106,2 εκατ. από τα οποία € 31,8 εκατ. προορίζονται για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου και τα €74,4 εκατ. για έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου. Η ΔΕΗ κατέβαλε στις 9 Φεβρουαρίου 2023 το ποσό των € 54,162 εκατ. (που αναλογεί στο ποσοστό συμμετοχής της), εκ των οποίων τα € 37,9 εκατ. περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις της Μητρικής εταιρείας και τα € 16,2 εκατ. αύξησαν την συμμετοχή της ΔΕΗ στη θυγατρική.

Με την έκτακτη Γενική Συνέλευση της θυγατρικής εταιρείας που πραγματοποιήθηκε στις 14 Ιουνίου 2023 εγκρίθηκε η ως άνω αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των € 31,8 εκατ. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, το ποσό που καταβλήθηκε από τους μετόχους μειοψηφίας €15,6 εκατ. αύξησε τις Μη ελέγχουσες συμμετοχές στον Όμιλο στην καθαρή θέση.

Επίσης, στις 3 Ιουλίου 2023 υπεγράφη η σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου μεταξύ των μετόχων της, ποσού έως €157,27 εκατ. Την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023, το εν λόγω κοινό ομολογιακό δάνειο ανήλθε σε € 74,3 εκατ. με αποτέλεσμα στον Όμιλο να παραμένει μακροπρόθεσμη δανειακή υποχρέωση (προς τους μετόχους μειοψηφίας) για το ποσό των €36,4 εκατ. που καταβλήθηκε από τους μετόχους μειοψηφίας.

Στον Όμιλο, από τις ως άνω συναλλαγές το ά εξάμηνο του 2023 εισέρευσαν κεφάλαια ύψους € 52,0 εκατ. (€36,4 εκατ. από την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου και €15,6 εκατ. για την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου από τους μετόχους μειοψηφίας).

Η ΔΕΗ ίδρυσε τον Δεκέμβριο 2022 την 100% θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε., η οποία θα αναλάβει την κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση του δικτύου οπτικών ινών, που θα δημιουργηθεί. Στις 16 Φεβρουαρίου 2023, καταβλήθηκε από την Μητρική εταιρεία ποσό €30 εκατ. ως αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής.

Στις 20 Απριλίου 2023, η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε το υπόλοιπο 15% της θυγατρικής PPC BULGARIA JSCo έναντι €328 χιλ. με αποτέλεσμα να είναι πλέον 100% θυγατρική της.

### **Εξαγορά Θυγατρικών Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ το 2023**

Τον Ιανουάριο 2023, σε συνέχεια της από 22.12.2022 συμφωνίας με την Piraeus Equity Partners, ο Όμιλος, μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. προέβη σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% των μετοχών της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ η οποία διαθέτει δύο Αιολικά Πάρκα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 43,8MW στις τοποθεσίες «ΛΕΥΚΕΣ» και «ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ» του Δήμου Ευρώτα Λακωνίας, Περιφέρειας Πελοποννήσου και το 100% της ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., η οποία διαθέτει άδεια λειτουργίας Φωτοβολταϊκού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 1,99 MWp στην θέση « Βλαχοπήγαδο» του Δήμου Εσταιώτιδας, Π.Ε Τρικάλων

Η εύλογη αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού των εταιρειών που αναγνωρίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανέρχονταν σε:



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	<b>Εύλογη αξία</b> ποσά σε χιλ. €
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	55.276
Ασώματες ακινητοποιήσεις	23.812
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	197
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>79.293</b>
Εμπορικές απαιτήσεις	1.226
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	1.749
Δεσμευμένες καταθέσεις	19.026
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>22.001</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>101.294</b>
Παροχές στο προσωπικό	(3)
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	(34.927)
Επιχορηγήσεις (μακροπρόθεσμο μέρος)	(4.343)
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(233)
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(181)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(12.481)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>(52.168)</b>
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(2.963)
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	(1.670)
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(19)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(292)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(36)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>(4.980)</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων</b>	<b>(57.148)</b>
<b>Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία</b>	<b>44.146</b>

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς, πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση της έννοιας της «επιχείρησης» σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 10,7 εκατ.

Στις 23 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε με τους ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά συμφωνία για την απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.» που διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης. Από την εξαγορά αυτή αναγνωρίστηκε στα άυλα περιουσιακά στοιχεία η άδεια έρευνας υπεράκτιων αιολικών ύψους €30,6 εκατ. Μέρος του τιμήματος καταβλήθηκε εντός του Α εξαμήνου 2024.

Η εξαγορά αυτή βάσει του ΔΠΧΑ 3 εμπίπτει στην έννοια της εξαγοράς περιουσιακών στοιχείων και όχι της «επιχείρησης».

Το εν λόγω Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο εμπίπτει στις προβλέψεις του άρθρου 174 του Ν. 4964/2022 για την Πιλοτική εφαρμογή Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, προβλέπεται δε να εγκατασταθεί στη θαλάσσια περιοχή ανοικτά της Αλεξανδρούπολης και να είναι σταθερής έδρασης.

Το σύνολο των θυγατρικών επιχειρήσεων του Ομίλου είχε ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2024	31.12.2023		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	51%	51%	Ελλάδα 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2014	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ /ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	100%	100%	Ελλάδα 2007	Εμπορία Η/Ε
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	100%	100%	Ελλάδα 2020	Διαχείριση σημείων φόρτισης Η/Ο και ανάπτυξη εφαρμογών τιμολόγησης Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγής σε Ανάπτυξη
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε <sup>1</sup>	51%	51%	Ελλάδα 2022	Εγκατάσταση-Εκμετάλλευση Τηλεπικοινωνιών
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	100%	100%	Ελλάδα 2022	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο 2009	Εμπορία Η/Ε
PPC Bulgaria JSCo	100%	100%	Βουλγαρία 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA Sh.a.	100%	100%	Αλβανία 2017	Εμπορία Η/Ε
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A <sup>2</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC BELGIUM S.A.	100%	100%	Βέλγιο 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.) <sup>12</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2004	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
RETELE ELECTRICE MUNTENIA SA <sup>12</sup>	90%	90%	Ρουμανία 2002	Διανομή
PPC ENERGIE MUNTENIA SA <sup>12</sup>	90%	90%	Ρουμανία 2008	Εμπορία Η/Ε
RETELE ELECTRICE DOBROGEA SA <sup>12</sup>	75%	75%	Ρουμανία 2002	Διανομή
RETELE ELECTRICE BANAT SA <sup>12</sup>	75%	75%	Ρουμανία 2002	Διανομή
PPC ENERGIE SA <sup>12</sup>	63%	63%	Ρουμανία 2007	Εμπορία Η/Ε
PPC RENEWABLES ROMANIA SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2011	ΑΠΕ

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2019	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC BLUE ROMANIA SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2019	Ηλεκτροκίνηση
PPC TRADING SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2020	Χρηματοοικονομικές Υπηρεσίες
PPC SERVICII COMUNE SA <sup>7</sup>	75%	75%	Ρουμανία 2007	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
WIND ENERGY GREEN PARK SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
SOUTH WIND ENERGY SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
DARA SOLAR INVESTMENT SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
ENERGO SONNE SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
SOLAS ELECTRICITY SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
TOPWIND ENERGY SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM VIISOARA SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM BOGDANESTI SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
TOPLET POWER PARK SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2010	ΑΠΕ
ELCOMEX SOLAR ENERGY SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2014	ΑΠΕ
DE ROCK INT'L S.R.L. <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2005	ΑΠΕ
ZEPHIR 3 CONSTANTA S.R.L. <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2020	ΑΠΕ
ORAVITA POWER PARK S.R.L. <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
POTOC POWER PARK SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM IVESTI SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM DELENI SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
SUN CHALLENGE SRL <sup>7</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2020	ΑΠΕ
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	ΑΠΕ
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	100%	100%	Ελλάδα 2012	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΘΡΩΠΙΝΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ <sup>3</sup>	100%	100%	Ελλάδα 2001	ΑΠΕ
EDS AD Skopje	100%	100%	ΔτΒΜ 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS DOO Belgrade.	100%	100%	Σερβία 2016	Εμπορία Η/Ε
EDS International SK SRO	100%	100%	Σλοβακία 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS International KS LLC	100%	100%	Κόσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε
SPARK WIND PARK S.R.L. <sup>4</sup>	100%	100%	Ρουμανία 2023	ΑΠΕ
SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>5</sup>	100%	100%	Ελλάδα 2023	ΑΠΕ
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>6</sup>	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
LAND POWER S.R.L. <sup>8</sup>	100%	-	Ρουμανία 2023	ΑΠΕ
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>9</sup>	100%	-	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>10</sup>	100%	-	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>10</sup>	100%	-	Ελλάδα 2001	ΑΠΕ
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>10</sup>	100%	-	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε <sup>10</sup>	100%	-	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα 2006	ΑΠΕ
RENEC ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%	-	Ελλάδα 2011	ΑΠΕ
Dixons South East Europe ΑΕΒΕ (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) <sup>11</sup>	100%		Ελλάδα 1950	Εμπορία ηλεκτρικών ειδών

1. Η «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» εξαγοράστηκε στις 20.12.2022 και στις 01.02.2023 μετονομάστηκε σε «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.».

2. Η «PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.» συστάθηκε στις 15.03.2023 στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει κατά 99% η ΔΕΗ Α.Ε. και κατά 1% η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.

3. Οι εταιρείες «ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» εξαγοράστηκαν στις 31/1/2023 από την «WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» και ανήκουν σε αυτή 100%.

4. Η εταιρεία SPARK WIND PARK S.R.L. ιδρύθηκε την 01.8.2023.

5. Τον Νοέμβριο 2023 συστάθηκε η εταιρεία SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

6. Τον Δεκέμβριο 2023 εξαγοράστηκε η εταιρεία ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.

7. Στις 25 Οκτωβρίου 2023, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε τις συμμετοχές της ENEL σε 29 εταιρείες στην Ρουμανία και στις 26 Οκτωβρίου 2023 τα δικαιώματα μειοψηφίας της Fondul σε συγκεκριμένες θυγατρικές εταιρείες (Σημ.7). Στις εταιρείες που η Μητρική εταιρεία δεν κατέχει το 100%, ο μέτοχος μειοψηφίας είναι η SAPE S.A. (Ρουμάνικη κρατική εταιρεία).

8. Η εταιρεία «LAND POWER S.R.L.» εξαγοράστηκε στις 25.3.2024 από την SPARK WIND PARK S.R.L. και ανήκει σε αυτή 100% (Σημ.3.3).

9. Η εταιρεία «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.» εξαγοράστηκε από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες την 1.3.2024.

10. Οι εταιρείες «CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε», GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» είναι 100% θυγατρικές της «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.».

11. Στις 10 Απριλίου 2024 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας «Κωτσόβολος».

12. Στις 30 Μαΐου 2024 η θυγατρική PPC ENERGY SERVICES CO S.A. άλλαξε την επωνυμία σε PPC -Public Power Corporation Romania S.A.. με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της PPC Energy Services CO S.A. (Σημ. 3.5)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.876	2.664	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.466	2.336	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.409	2.298	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	424	659	-	-
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	2.889	2.825	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN HELLAS Α.Ε.	10.059	8.747	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	3	4	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	2	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	6	7	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	357	314	-	-
ΑΤΤΙΣΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	526	595	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	721	387	-	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	764	528	-	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	831	222	-	-
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (II) Α.Ε.	80	83	-	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49.386	36.510	-	-
NVISIONIST Α.Ε.	729	722	3.397	3.397
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε.	5.987	6.267	6.468	6.468
EMC Subsea Cable Co. Ltd	4.227	-	4.227	-
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	1.957	-	-	-
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	1.078	-	-	-
Intrakat NWG Α.Ε.	415	-	-	-
INTRA-K ENERGY Α.Ε.	4.163	-	-	-
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε.	98	-	-	-
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε.	98	-	-	-
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε.	98	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>91.647</b>	<b>65.170</b>	<b>14.092</b>	<b>9.865</b>

Την 30 Ιουνίου 2024 αποτιμήθηκαν από την συγγενή εταιρεία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. συμβόλαια αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας χρηματοοικονομικής διευθέτησης με ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Από την αποτίμηση αυτή, προέκυψε κέρδος αποτίμησης ύψους €30,8 εκατ. (30.06.2023: ζημία €70 εκατ.) εκ των οποίων ποσό €15,1 εκατ. (30.06.2023: ζημία €34,3 εκατ.) καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων του Ομίλου βάσει του ποσοστού συμμετοχής στην συγγενή (49%).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Συμφωνία Μετόχων με Motor Oil**

Στις 23 Ιανουαρίου 2023 συστάθηκε η νέα συγγενής εταιρεία «Hellenic Hydrogen A.E.», στην οποία η Motor Oil κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου και η ΔΕΗ το 49% αυτού καταβάλλοντας το ποσό των €6,5 εκατ.

Η νέα εταιρεία έχει ως στόχο την ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης πράσινου Υδρογόνου στη χώρα, διευκολύνοντας έτσι την ενεργειακή μετάβαση της Ελλάδας σε ένα περιβάλλον καθαρών μηδενικών εκπομπών άνθρακα (Net Zero).

Το σύνολο των συγγενών επιχειρήσεων του Ομίλου και της Εταιρείας είχε ως εξής:

Συγγενής	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2024	31.12.2023		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γτάνη Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2001	ΑΠΕ
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. <sup>9</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Ενεργειακή Α.Ε. <sup>1</sup>	46,55%	46,55%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2008	ΑΠΕ
NVISIONIST Α.Ε.	33,34%	33,34%	Ελλάδα 2021	Παροχή Εξειδικευμένων Συστημάτων & Λογισμικού Παρ. Αποθ. & Εμπορίας Υδρογόνου.
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε. <sup>1</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2023	
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2017	Εν.Υπ.
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ Α.Ε. Ηλεκτροπαραγωγής από Γεωθερμία	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΙΔΕΑ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	49,00%	-	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.	49,00%	-	Ελλάδα 2011	ΑΠΕ
INTRA-K ENERGY Α.Ε.	49,00%	-	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
INTRAKAT NWG Μ.Α.Ε.	49,00%	-	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2012	ΑΠΕ
PV ΣΩΤΗΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΡΦΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΑΓΚΑΘΑΚΙ ΑΡΓΙΘΕΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
PV ΑΜΠΕΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΦΙΧΘΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
INTRAKAT-PV-SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2019	ΑΠΕ
PV ΑΛΑΤΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
ΝΤ.ΕΝ.ΣΙ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
IRIDA 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
IRIDA 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε. <sup>3</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε. <sup>4</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε. <sup>4</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε. <sup>4</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
EMC Subsea Cable Co. Ltd <sup>10</sup>	25,00%	-	Κύπρος 2024	Κατασκευή- λειτουργία- διαχείριση- ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε. <sup>5</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε. <sup>2</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε. <sup>6</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε. <sup>7</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε. <sup>8</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε. <sup>8</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. <sup>8</sup>	49,00%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

---

**12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

1. Σύσταση της εταιρείας HELLENIC HYDROGEN A.E. στις 23.01.2023 με αντικείμενο την παραγωγή, αποθήκευση και εμπορία Υδρογόνου.
2. Οι εταιρείες είναι 100% θυγατρικές της «INTRA – Κ Α.Ε.»
3. Οι εταιρείες είναι 100% θυγατρικές της «GREEKSTREAM ENERGY A.E.»
4. Οι εταιρείες συστάθηκαν την 27.3.2024
5. Η εταιρεία συστάθηκε την 4.6.2024
6. Η εταιρεία συστάθηκε την 20.06.2024
7. Η εταιρεία συστάθηκε την 21.6.2024
8. Οι εταιρείες συστάθηκαν την 25.6.2024
9. Στις 19.4.2024 η συγγενής εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ Α.Ε. μετονομάστηκε σε ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. σύμφωνα με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων
10. Στις 11 Ιανουαρίου 2024, η ΔΕΗ εξαγόρασε από την TTSA Cyprus limited το μειοψηφικό μερίδιο 25% στη νεοσυσταθείσα EMC Subsea Cable Company Limited



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2024		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	5.526	(486)	5.278	(222)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	323.139	(404.856)	219.742	(383.406)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	16	-	5	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	15	(183)	5	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	57	(2.540)	139	(1.224)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	9	(642)	7	(167)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	3	-	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	(109)	1	(227)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	2	(564)	2	(584)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	-	(19)	-	(14)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	21	(745)	-	(247)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΕ	4	(132)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Β.Ε.Ε.	8	-	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	268	(1.149)	159	(927)
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	642	(364)	638	(503)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	40.060	-	38.987	-
Dixons South East Europe ΑΕΒΕ (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	-	(53)	-	-
PPC Finance Plc	41	-	41	(171)
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(46)	-	(16)
PPC ALBANIA Sh.a.	-	(36)	-	(18)
EDS AD Skopje	39.597	(979)	36.418	(990)
EDS doo Belgrade	-	-	-	(18)
EDS International SK S.R.O..	-	-	-	(952)
PPC Belgium	803	-	147	-
PPC Energie SA	314.871	(5.253)	315.571	-
PPC Energie Muntenia SA	205.552	(10.988)	212.803	-
PPC Trading S.R.L	5.844	-	5.806	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	1.044	(1.056)	2.091	-
PPC Blue Romania S.R.L	4.432	(745)	5.133	-
<b>Σύνολο</b>	<b>941.954</b>	<b>(430.945)</b>	<b>842.975</b>	<b>(389.686)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

---

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Επίσης, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. και εντός του 2024 με την θυγατρική εταιρεία Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε. των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε υποχρέωση €111,7 εκατ. και απαίτηση € 21,3 εκατ. αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε. των οποίων η αποτίμηση περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε υποχρέωση €113,5 εκατ. και απαίτηση €4,4 εκατ. αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, από την εξαγορά των θυγατρικών στην Ρουμανία η Μητρική εταιρεία είχε αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2023 βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές ύψους € 515,1 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον € 8,3 εκατ. δεδουλευμένων τόκων (Σημ. 7) που περιλαμβάνονται ανωτέρω. Τα δάνεια αυτά την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχονται σε € 515 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον € 18,6 εκατ. δεδουλευμένων τόκων.

Επιπλέον, εντός του Ά εξαμήνου 2024 ο Όμιλος χορήγησε μακροπρόθεσμα δανειακά κεφάλαια προς τις συγγενείς εταιρείες ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ποσού € 27,8 εκατ., ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. € 755 χιλ. και ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε. € 559 χιλ. που περιλαμβάνονται στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	30 Ιουνίου 2024		30 Ιουνίου 2023	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	3.777	(2.638)	2.565	(665)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	731.299	(869.354)	620.529	(710.267)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	99	-	16	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	78	(183)	15	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	383	(8.676)	254	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	70	(2.177)	37	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	22	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	5	(1.265)	2	(619)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	17	(3.769)	11	(2.648)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ SOLARLAB ΜΟΝ/ΠΗ Α. Ε.	20	(2.768)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΕ	4	(420)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Β.Ε.Ε.	225	-	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	90	-	30	-
KARTZ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	5	(364)	-	-
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	1.073	-	-	-
Dixons South East Europe ΑΕΒΕ (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	-	(49)	-	-
PPC Finance Plc	-	-	5	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(116)	-	(65)
PPC Albania	-	(108)	-	(108)
EDS AD Skopje	20.143	(5.796)	993	(4.070)
EDS doo Belgrade	-	-	461	-
EDS International SK s.r.o.	-	-	8.331	-
PPC Belgium	223	(388)	-	-
PPC Energie SA	15.955	-	-	-
PPC Energie Muntenia SA	13.299	-	-	-
PPC Trading S.R.L	240	-	-	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	44	-	-	-
PPC Blue Romania S.R.L	150	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>787.224</b>	<b>(898.181)</b>	<b>633.259</b>	<b>(718.521)</b>

### **13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **Παροχή Εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών**

Κατά την 30.06.2024 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 3 εκατ. από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους €360 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2024, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης ύψους € 33 εκατ. εκ των οποίων το ποσό € 3.9 εκατ. έχει χρησιμοποιηθεί για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS και παραμένουν ως ενέχυρο την 30 Ιουνίου 2024.

Εντός του 2023, η Μητρική εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές βεβαίωσης Αδειών Παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ. για λογαριασμό της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. οι οποίες παραμένουν ενεργές την 30 Ιουνίου 2024.

Επίσης, η Μητρική εταιρεία είχε εκδώσει εγγυητικές επιστολές ύψους € 2,35 εκατ., €1,81 εκατ. και €0,69 εκατ. υπέρ των συγγενών εταιρειών ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. στα πλαίσια των συμφωνητικών 15-ετούς αγοραπωλησίας ενέργειας με χρηματοοικονομική διευθέτηση που υπεγράφησαν μεταξύ των μερών στις 2 Ιουνίου 2023. Οι παραπάνω εγγυητικές έχουν ισχύ έως 6 Ιουνίου 2024 και αναμένεται να ανανεωθούν περαιτέρω ακολουθώντας τους όρους των συμβάσεων αγοραπωλησίας ενέργειας.

Στις 19.9.2023 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας METKA - EGN LTD, ύψους € 228 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας METKA - EGN LTD και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION και της εταιρείας SUNLIGHT VENTURE S.R.L. μετά του από 30.06.2023 συμπληρώματος αυτής, για την κάλυψη σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Σημαντικές Συναλλαγές και Υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο**

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») (θυγατρικές εταιρείες της Μητρικής Εταιρείας HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.) και οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα, και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, παρουσιάζονται οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τον ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. την ΕΧΕ Α.Ε, την ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Οι παρακάτω πίνακες περιλαμβάνουν και δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έσοδα και έξοδα.

	<u>1.1.2024 – 30.06.2024</u>		<u>1.1.2023 – 30.06.2023</u>	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ	-	(60.112)	-	(59.280)
ΔΕΠΑ	-	(129.270)	-	(160.487)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	676.782	(151.865)	2.042.698	(133.058)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.184)	-	(1.762)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	300	(90.608)	342	(88.051)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	1.090.300	(1.284.961)	1.268.330	(2.267.229)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	561	-	985	-

	<u>30 Ιουνίου 2024</u>		<u>31 Δεκεμβρίου 2023</u>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ Α.Ε.	-	(34.547)	-	(41.882)
ΔΕΠΑ	-	(31.685)	-	(39.028)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	429.192	(39.745)	586.621	(56.968)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(11)	-	(9)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.062	(19.023)	15.006	(12.680)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	47.704	(31.628)	23.818	(31.918)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	356.078	-	355.075	-

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. καλύπτεται εξ' ολοκλήρου από πρόβλεψη.

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2024		30 Ιουνίου 2024	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	2.311	(27)	2.255	(27)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	195	(5.264)	-	(5.264)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(64)	1	(14)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	326	(25)	326	(24)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	45	-	45	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	10.878	(1.183)	10.878	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.724	-	6.724	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	34	(466)	34	(466)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	91	-	91	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	8	-	8	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	2	-	2	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	-	(2)	-	(2)
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	9	-	-	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	2	-	2	-
ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΑΓΟΡΩΝ & ΑΛΙΕΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>20.627</b>	<b>(7.032)</b>	<b>20.367</b>	<b>(5.798)</b>

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2023	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.383	-	1.335	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	208	(3.694)	-	(3.599)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(71)	-	(22)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	5.939	(49)	5.939	(3)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	420	(38)	420	(34)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	94	-	94	-
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	8.822	(1.149)	8.822	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	7.258	-	7.258	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.134	-	1.134	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	118	(5)	118	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	4	-	4	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.851	-	3.851	-
ΔΙΑΧ ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	11	-	2	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	16	-	16	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	12	-	12	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>29.271</b>	<b>(5.007)</b>	<b>29.005</b>	<b>(3.659)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Σημειώνεται ότι τα υπόλοιπα Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων με τις εταιρείες Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε. και Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε. αφορούν την 30.06.2023, οπότε οι εταιρείες αυτές έπαψαν να είναι θυγατρικές της Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	<u>1.1.2024 – 30.06.2024</u>		<u>1.1.2024 – 30.06.2024</u>	
	<u>Έσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>	<u>Έσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	6	-	6	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	310	(84)	166	(84)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	536	(7.376)	3	(7.142)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	7	(142)	7	(29)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	620	(119)	620	(67)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	391	(83)	391	(83)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	1.757	(3)	1.757	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	734	(1)	734	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	13.596	(1)	13.596	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	599	-	595	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	30	-	30	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	16	-	16	-
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	4	-	4	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	56	-	56	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	2	-	2	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	7	-	7	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	9	-	9	-
ΜΑΡΙΝΑ ΖΕΑΣ	1	-	-	-
ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΚΕΝΤΡΙΚΩΝ ΑΓΟΡΩΝ & ΑΛΙΕΙΑΣ	-	(1)	-	(1)
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>18.681</b>	<b>(7.810)</b>	<b>17.999</b>	<b>(7.406)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	<u>1.1.2023 – 30.06.2023</u>		<u>1.1.2023 – 30.06.2023</u>	
	<u>Εσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>	<u>Εσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	10	-	10	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	342	-	247	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	2.256	(5.666)	3	(5.645)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	3	(42)	3	(37)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	21.565	(71)	21.551	(49)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.034	(20)	1.034	(13)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	796	(3)	796	(3)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	3.649	(3)	3.649	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	1.762	-	1.762	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	27.030	(1)	17.030	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.218	-	1.218	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	69	-	69	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	108	-	108	-
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ	3	-	3	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	14.753	(4)	14.744	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	107	-	107	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	3	-	3	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	13	-	13	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	17	-	17	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>74.738</b>	<b>(5.810)</b>	<b>62.367</b>	<b>(5.747)</b>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2024 και την 30 Ιουνίου 2023 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
<u>Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές Εκτελεστικών Μελών	1.346	581	745	399
- Αμοιβές μη-Εκτελεστικών Μελών	193	183	-	-
- Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές	300	452	300	452
- Εργοδοτικές Εισφορές	183	121	83	65
Κόστος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών	403	-	403	-
	<b>2.425</b>	<b>1.337</b>	<b>1.531</b>	<b>916</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές Αποδοχές	2.098	1.164	1.255	779
- Εργοδοτικές Εισφορές	338	198	185	149
Αποζημιώσεις/Εκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές	617	966	273	966
Κόστος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών	813	-	813	-
	<b>3.866</b>	<b>2.328</b>	<b>2.526</b>	<b>1.894</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>6.291</b>	<b>3.665</b>	<b>4.057</b>	<b>2.810</b>

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις τακτικές αποδοχές και εργοδοτικές εισφορές που αφορούν στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας. Επίσης, δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

**Πολιτική Αποδοχών**

Στις 14 Δεκεμβρίου 2022, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την νέα Πολιτική Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. η οποία αποτελεί συμπλήρωση των ρυθμίσεων της Πολιτικής Αποδοχών, όπως αυτή είχε διαμορφωθεί δυνάμει των σχετικών Αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης της Εταιρείας της 4 Ιουνίου 2021. Επιπρόσθετα στις 14 Δεκεμβρίου 2023, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την τροποποίηση της Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. Τέλος, στις 30 Απριλίου 2024, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την περαιτέρω τροποποίηση της Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε.

Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών

Για την περίοδο 2020-2025 είχε αποφασιστεί η παροχή επιπλέον κινήτρου επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. για την συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου με την μορφή 4 κυλιόμενων κύκλων προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards) και καθορίστηκε το πλαίσιο χορήγησης τους βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν4548/2018. Ενώ είχε εξουσιοδοτηθεί το Διοικητικό Συμβούλιο για να καθορίσει τους καίριους Δείκτες Αποδοτικότητας οι οποίοι θα ήταν συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών.

### 13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι 4 κύκλοι ήταν οι εξής: α' κύκλος 01.01.2020 έως 31.12.2021 με διάθεση μετοχών το 2022, β' κύκλος 01.01.2021 έως 31.12.2022 με διάθεση μετοχών το 2023, γ' κύκλος 01.01.2022 έως 31.12.2023 με διάθεση μετοχών το 2024 και τέλος δ' κύκλος 01.01.2023 έως 31.12.2024 με διάθεση μετοχών την 31η Δεκεμβρίου 2025, ημερομηνία πέρατος του προγράμματος.

Τον Αύγουστο 2023, αποδόθηκαν δωρεάν στους δικαιούχους οι μετοχές που αναλογούσαν στον α' και στον β' κύκλο μετά από τον καθορισμό των καίριων Δεικτών Αποδοτικότητα και της έγκρισης επίτευξης αυτών από το Διοικητικό συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας στις 18 Ιουλίου 2023, ημερομηνία που αποτέλεσε την ημερομηνία χορήγησης των δωρεάν μετοχών (grant date).

Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου είχε οριστεί η τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου.

Την 30 Ιουνίου 2023 δεν ήταν εφικτός ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών καθώς δεν είχαν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Απόδοσης.

Με το από 18 Ιουλίου 2023 Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας καθορίστηκαν οι καίριοι Δείκτες Απόδοσης για την συγκεκριμένη παροχή και ως εκ τούτου η Μητρική Εταιρεία προσδιόρισε την εύλογη αξία των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών την ημέρα αυτή (grant date) για τους κύκλους γ' και δ' με περίοδο κατοχύρωσης (vesting period) των δικαιωμάτων από 01.01.2022 έως 31.12.2023 και από 01.01.2023 έως 31.12.2024. Ο αριθμός των μετοχών ανά κύκλο προσδιορίστηκε σε 464.000 μετοχές (λαμβάνοντας υπόψη και την επίτευξη της ρήτηρας αειφορίας και βιώσιμης ανάπτυξης) την 31 Δεκεμβρίου 2023, σύμφωνα με την πολιτική αποδοχών.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 αναγνωρίστηκε το έξοδο για τον γ' κύκλο ύψους € 5,5 εκατ. και €5,0 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και το έξοδο για τον δ' κύκλο ύψους € 3,2 εκατ. και €2,9 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα, που αντικατόπτριζε την περίοδο κατοχύρωσης των δικαιωμάτων και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν.

Στις 6 Ιουνίου 2024, αποδόθηκαν για τον γ' κύκλο δωρεάν 231.897 μετοχές που αναλογούσαν στους δικαιούχους, συνολικά ίδιες, κοινές μετά μετοχές, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 114 του Ν.4548/2018 σε συνδυασμό με το άρθρο 49 του αυτού νόμου.

Με την ως άνω διάθεση, την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, μειώθηκαν οι Αμοιβές προσωπικού κατά €3,9 εκατ. στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, η συμμετοχή στην θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατά €0,4 εκατ. για την Μητρική εταιρεία, τα λοιπά αποθεματικά κατά €5,5 εκατ. και οι Ίδιες μετοχές κατά €1,3 εκατ. του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Το κόστος αυτών των παροχών είχε προσδιοριστεί την 31 Δεκεμβρίου 2023 με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό είχε χρησιμοποιηθεί προεξοφλητικό επιτόκιο μηδενικού κινδύνου 3,78% (γ' κύκλος) και 3,36% (δ' κύκλος) και είχε λάβει υπόψη του τη διανομή μερίσματος της Μητρικής εταιρείας, που πραγματοποιήθηκε εντός του Ιουλίου 2024.

Ο δ' κύκλος του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών με περίοδο αξιολόγησης 01.01.2023 έως 31.12.2024, αντικαταστάθηκε από τον νέο πρόγραμμα μετοχών κατωτέρω και αντιμετωπίστηκε στις Οικονομικές καταστάσεις ως τροποποίηση. Καθώς η τροποποίηση αυτή αυξάνει την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που κατοχυρώνουν οι δικαιούχοι, η επιπρόσθετη εύλογη αξία αναγνωρίζεται σταδιακά στα Αποτελέσματα με βάση την υπόλοιπη τροποποιημένη περίοδο κατοχύρωσης των μετοχών από τους δικαιούχους δηλ. την περίοδο από την 30.04.2024 έως την 30.06.2027.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είχε προβεί εντός του 2022 σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018 (Σημ.14).

Με το νέο Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών σε ισχύ από την 30 Απριλίου 2024, ορίστηκαν ως δικαιούχοι του Προγράμματος τα εκτελεστικά μέλη του διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη των επιπέδων Α και Β της ιεραρχίας ή και των Συνδεδεμένων με αυτήν Εταιρειών κατά την έννοια του άρθρου 32 του ν. 4308/2014. Η οριστική επιλογή των Δικαιούχων γίνεται βάσει κριτηρίων βαρύτητας της θέσης, και κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων, Αμοιβών και Προσλήψεων και έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας.

### 13.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Πρόγραμμα είναι κυλιόμενο και αποτελείται από 4 επιμέρους κύκλους, έκαστος διάρκειας 3 ετών και ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανέμονται στο τέλος κάθε κύκλου θα κρίνεται από την διαφορά στους εταιρικούς δείκτες απόδοσης ανάμεσα στην πρώτη και τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου, ως εξής:

Ο 1ος κύκλος έχει περίοδο αξιολόγησης την 01.01.2022-31.12.2024. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 1ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2025 ενώ οι μετοχές θα διανέμονται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 70% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2025, το 20% εντός του έτους 2026 και το υπόλοιπο 10% εντός του έτους 2027.

Ο 2ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2023-31.12.2025. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 2ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2026 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 60% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2026, το 30% εντός του έτους 2027 και το υπόλοιπο 10% εντός του έτους 2028.

Ο 3ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2024-31.12.2026. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 3ο κύκλο θα κρίνεται έως την 28η Φεβρουαρίου 2027 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 50% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2027, το 30% εντός του έτους 2028 και το υπόλοιπο 20% εντός του έτους 2029.

Ο 4ος κύκλος θα έχει περίοδο αξιολόγησης 01.01.2025-31.12.2027. Ο τελικός αριθμός των μετοχών που θα διανεμηθούν για τον 4ο κύκλο θα κρίνεται έως την 29η Φεβρουαρίου 2028 ενώ οι μετοχές θα χορηγούνται τμηματικά. Συγκεκριμένα, το 40% των μετοχών αποτελεί το άμεσα καταβαλλόμενο μέρος θα διανεμηθεί εντός του έτους 2028, το 30% εντός του έτους 2029 και το υπόλοιπο 30% εντός του έτους 2030.

Οι εταιρικοί δείκτες απόδοσης είναι συνδεδεμένοι με όρους αγοράς (market condition) για κάθε κύκλο προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών. Επίσης υπάρχει και ρήτρα αειφορίας και βιώσιμης ανάπτυξης η οποία ενεργοποιείται μόνο σε περίπτωση επίτευξης συγκεκριμένου στόχου. Ο καθορισμός των στόχων βιώσιμης ανάπτυξης, πραγματοποιείται με Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο εξουσιοδοτείται να καθορίζει τους εν λόγω στόχους καθώς και τους στόχους υπέρ επίτευξης. Η βαρύτητα που θα δοθεί θα αλλάζει για κάθε από τους τέσσερις κύκλους αξιολόγησης.

Επιπρόσθετα, θεσπίστηκε Πρόγραμμα Αντιστοίχισης Μετοχών (Matching Shares) όπου οι Δικαιούχοι δύνανται να λαμβάνουν δωρεάν μετοχές της Μητρικής Εταιρείας κατ' αντιστοιχία 1:1 με τις μετοχές που έχουν αγοράσει (Matching Shares) υπό τις εξής προϋποθέσεις:

- Να επενδύσουν ποσοστό από 10% έως 100% των βραχυπρόθεσμων μεταβλητών αμοιβών που λαμβάνουν κατά το πρώτο έτος ωρίμανσης του κάθε κύκλου, σε μετοχές της Εταιρείας.
- Να υπάρξει υπερεπίτευξη του στόχου του Δείκτη Συνολικής Απόδοσης Μετοχής (TSR), σε επίπεδο τουλάχιστον 110% για κάθε κύκλο του Προγράμματος.
- Οι Δικαιούχοι να έχουν διακρατήσει τις μετοχές για περίοδο τουλάχιστον 3 ετών από τη στιγμή κτήσης τους.
- Να συνεχίζουν να έχουν ενεργή σύμβαση εργασίας ή σχέση εντολής με την Μητρική εταιρεία και/ή τις Συνδεδεμένες εταιρείες της κατά την ημερομηνία διάθεσης των κατ' αντιστοιχία μετοχών, ήτοι μετά την ολοκλήρωση της τριετούς περιόδου διακράτησης.

Η περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους προσδιορίστηκε ότι ξεκινάει την 30.04.2024 για τους πρώτους 3 κύκλους καθώς τότε εγκρίθηκε το νέο πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης ιδίων μετοχών και οι δικαιούχοι άρχισαν να παρέχουν την υπηρεσία τους στο Όμιλο και στην Μητρική εταιρεία για το νέο πρόγραμμα. Ο 4<sup>ος</sup> κύκλος έχει περίοδο κατοχύρωσης που ξεκινάει από την 01.01.2025. Ο κάθε κύκλος έχει περίοδο κατοχύρωσης που λήγει με βάση την ημερομηνία διάθεσης των μετοχών στους δικαιούχους.

Την 30 Ιουνίου 2024, το νέο κόστος διάθεσης δωρεάν μετοχών συμπεριλαμβανομένου της αναλογίας των δωρεάν μετοχών του προγράμματος αντιστοίχισης μετοχών, που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις Αμοιβές προσωπικού ανήλθε σε €5,7 εκατ. και €4,6 εκατ. στον Όμιλο και στην Μητρική εταιρεία αντίστοιχα, ενώ παράλληλα αυξήθηκε η συμμετοχή της Μητρικής σε θυγατρικές εταιρείες κατά €1,1 εκατ. και αυξήθηκαν τα Λοιπά Αποθεματικά του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας κατά €5,7 εκατ.

#### **14. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ**

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000.

Δυνάμει της από 19 Οκτωβρίου 2021 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας και της από 29 Οκτωβρίου 2021 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε σε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου μέσω δημόσιας προσφοράς στην Ελλάδα σε ιδιώτες και ειδικούς επενδυτές και εκτός Ελλάδος, σε ειδικούς, θεσμικούς και άλλους επιλέξιμους επενδυτές, μέσω διαδικασίας διεθνούς βιβλίου προσφορών με ιδιωτική τοποθέτηση.

Στις 11 Νοεμβρίου 2021 ολοκληρώθηκε η αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και πιστοποιήθηκε από ορκωτό λογιστή η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 372,0 εκατ. και η διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο κατά € 978,0 εκατ. με μετρητά, ήτοι συνολικό ποσό €1,350 δις, με την έκδοση 150.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 2,48 εκάστη και διαφοράς υπέρ το άρτιο € 6,52 εκάστη.

Συνέπεια των ανωτέρω, την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε € 947.360 αποτελούμενο από 382.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία, ενώ η Διαφορά υπέρ το άρτιο ανήλθε σε €1.018,7 εκατ. αφαιρουμένων των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 65,9 εκατ.

Την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023, το ποσοστό συμμετοχής της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ») στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε 34,12% (που αντιστοιχεί σε 130.349.860 κοινές μετοχές) και αποτελεί τον μεγαλύτερο μέτοχο της ΔΕΗ.

Τα συνολικά κεφάλαια που αντλήθηκαν μέσω της Αύξησης ύψους € 1,35 δις και, μετά την αφαίρεση των δαπανών έκδοσης, ύψους περίπου € 65,9 εκατ., χρησιμοποιήθηκαν, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ενότητα 16.2 «Reasons for the Share Capital Increase and use of proceeds» του από 01.11.2021 Ενημερωτικού Δελτίου της Εταιρείας, από τη ΔΕΗ ή/και άλλες εταιρείες του Ομίλου ή από υφιστάμενες και μελλοντικές κοινοπραξίες, από το 2022 έως το 2024, ως ακολούθως:

(α) έως € 1,284 δις, από τα κατά προσέγγιση € 3,2 δις που η Εταιρεία είχε προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έως το 2024, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας και έργων σε γειτονικές αγορές, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ 7,2 GW έως το 2024, ή/και (β) έως € 1,284 δις, από τα κατά προσέγγιση € 1,7 δις που η Εταιρεία είχε προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες έως το 2024 για τη συμβατική παραγωγή ενέργειας, την επιχειρηματική μονάδα που είναι αρμόδια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή μονάδας παραγωγής ενέργειας από απόβλητα, την ψηφιοποίηση, τις τηλεπικοινωνίες, τους σταθμούς φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, και (γ) στο βαθμό που είναι ευλόγως αναγκαίο και μόνο έως ποσών τα οποία δεν συνιστούν σημαντικά στοιχεία ως προς την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, για άλλους γενικούς εταιρικούς και άλλους επενδυτικούς σκοπούς. Σημειώνεται ότι, εντός του α εξαμήνου 2024, ολοκληρώθηκε η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων (Ενότητα V).

#### **14.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

##### **Απόκτηση Ιδίων Μετοχών Προγράμματος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών στα Στελέχη**

Στο πλαίσιο του προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών στα στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018. Συγκεκριμένα, η Μητρική Εταιρεία εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 1.856.000 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 6,6896 ανά μετοχή, συνολικής αξίας €12,163 εκατ. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 0,4859% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας, ολοκληρώνοντας έτσι το εν λόγω πρόγραμμα απόκτησης ιδίων μετοχών.

Στις 16 Αυγούστου 2023, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματιστηριακών συναλλαγών, συνολικά 695.887 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 112 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η αξία των οποίων βάσει των αγορών που έχουν γίνει, ανήλθε σε € 5,9 εκατ.

Στις 10 Ιουνίου 2024, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματιστηριακών συναλλαγών, συνολικά 231.897 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 127 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η αξία των οποίων βάσει των αγορών που έχουν γίνει, ανήλθε σε € 1,3 εκατ.

Αυτό είχε ως αποτέλεσμα την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023, η Μητρική Εταιρεία να κατέχει συνολικά 928.216 ίδιες μετοχές και 1.160.113 ίδιες μετοχές αντίστοιχα, συνολικής αξίας €4,9 εκατ. την 30 Ιουνίου 2024 και €6,2 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2023 για το εν λόγω πρόγραμμα.

##### **Θέσπιση Προγράμματος Επαναγοράς Ιδίων Μετοχών**

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 3 Αυγούστου 2022 ενέκρινε τη θέσπιση προγράμματος επαναγοράς ιδίων μετοχών και εξουσιοδότησε το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας προκειμένου να προβεί σε όλες τις απαιτούμενες ενέργειες για την υλοποίηση του εν λόγω προγράμματος. Τα βασικά χαρακτηριστικά του προγράμματος είναι τα παρακάτω:

-Ανώτατος Αριθμός Μετοχών: υφιστάμενες κοινές ονομαστικές μετοχές εκδόσεως της ΔΕΗ, μέχρι 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της κατ' ανώτατο όριο, μετά την αφαίρεση των 1.856.000 ιδίων μετοχών που έχουν ήδη αποκτηθεί, ήτοι μέχρι και 36.344.000 μετοχές.

-Διάρκεια του Προγράμματος Επαναγοράς: μέχρι και 24 μήνες από την επομένη της έγκρισής του από την γενική συνέλευση των μετόχων. Η ακριβής ημερομηνία έναρξης του Προγράμματος Επαναγοράς ορίστηκε με την από 20.9.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

-Εύρος τιμής κτήσης Ιδίων Μετοχών: μεταξύ € 2,48 κατ' ελάχιστον η οποία ισούται με την ονομαστική αξία της μετοχής, και € 17, κατά το μέγιστο, ανά Ίδια Μετοχή.

-Χρηματοδότηση του Προγράμματος Επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών διαθέσιμων της ΔΕΗ, εξαιρουμένων ρητά των κεφαλαίων τα οποία (α) αντλήθηκαν μέσω της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της η οποία ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του 2021, ή/και (β) απαιτείται να διατεθούν σε συγκεκριμένους σκοπούς, σύμφωνα με δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η Εταιρεία.

Στο πλαίσιο αυτό, η Μητρική Εταιρεία εντός του 2022 απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών (επιπλέον των 1.856.000 ιδίων μετοχών) 4.687.353 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 6,1432 ανά μετοχή, συνολικής αξίας €28,5 εκατ. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 1,2271% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

Εντός του 2023, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 11.855.579 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 9,2 ανά μετοχή, συνολικής αξίας € 109,1 εκατ.

Εντός του Α εξαμήνου 2024, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 5.764.315 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 11,6 ανά μετοχή, συνολικής αξίας € 66,2 εκατ.

Την 30 Ιουνίου 2024, η Μητρική Εταιρεία κατείχε συνολικά 23.235.463 ίδιες μετοχές (31.12.2023: 17.703.045), αξίας €208,7 εκατ. (31.12.2023: € 143,8 εκατ.) που αντιστοιχούν σε ποσοστό 6,1% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

**ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>
-Τραπεζικά δάνεια	1.307.914	1.550.047	139.365	148.017
-Ομόλογα πληρωτέα	4.445.362	4.131.573	3.116.303	3.357.520
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(75.236)	(81.454)	(55.968)	(66.111)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>5.678.040</b>	<b>5.600.166</b>	<b>3.199.700</b>	<b>3.439.426</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	176.082	321.005	25.985	25.985
- Ομόλογα πληρωτέα	1.110.395	881.932	951.657	836.130
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(22.972)	(22.566)	(19.774)	(21.380)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>1.263.505</b>	<b>1.180.371</b>	<b>957.868</b>	<b>840.735</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>4.414.535</b>	<b>4.419.795</b>	<b>2.241.832</b>	<b>2.598.691</b>
<b>Βραχυπρόθεσμα Δάνεια</b>	<b>337.315</b>	<b>240.760</b>	<b>125.000</b>	<b>-</b>
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>6.015.355</b>	<b>5.840.926</b>	<b>3.324.700</b>	<b>3.439.426</b>

Εντός της περιόδου 1.1.2024 – 30.6.2024, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων €507,2 εκατ. και €259,9 εκατ. αντίστοιχα.

Στις ανωτέρω αποπληρωμές δεν περιλαμβάνονται κεφάλαια για τα οποία η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην επαναδιάθεση και στην επαναγορά τους εντός της περιόδου 1.1.2024 – 30.6.2024 από υφιστάμενες γραμμές Ομολογιακών δανείων ανακυκλούμενης πίστωσης RCF, στο πλαίσιο καλύτερης διαχείρισης των ταμειακών διαθεσίμων της.

Οι από 21 Ιουλίου 2021 Ομολογίες με ρήτρα αειφορίας (Sustainability-Linked Senior Notes ή “Ομολογίες”) της Μητρικής εταιρείας ύψους € 500,0 εκατ. και λήξεως το 2028, περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων ρήτρα μείωσης εκπομπών CO2 κατά 57% μέχρι το Δεκέμβριο του 2023 με έτος βάσης το 2019, στο πλαίσιο ευθυγράμμισης της χρηματοδοτικής πολιτικής της ΔΕΗ με την συνολική της στρατηγική για το περιβάλλον και για τον μετριασμό των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Βάσει απολογιστικών στοιχείων, η μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (Score 1) για την χρήση του 2023 σε σχέση με το 2019 διαμορφώθηκε σε 57,81% έναντι του στόχου για μείωση κατά 57% που είχε τεθεί. Κατά συνέπεια έχει επιτευχθεί ο Καίριος Δείκτης Απόδοσης (KPI) και ως εκ τούτου δεν θα υπάρξει προσαύξηση στο επιτόκιο των Ομολογιών.

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά στις **νέες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια/ τροποποιήσεις** σε υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια που υπεγράφησαν εντός του Α΄ Εξαμήνου 2024 από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Κοινό Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως ανακυκλούμενης πίστωσης Μητρικής εταιρείας**

Η Μητρική την 12.6.2024, υπέγραψε Κοινό Ομολογιακό Δάνειο του Ν. 4548/2018 και Ν. 3156/2003, ποσού έως €200 εκατ. με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF), με Ομολογιούχο- Διοργανωτή- Εκπρόσωπο Ομολογιούχων την ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. για κάλυψη γενικών επιχειρηματικών αναγκών διάρκειας 5 ετών, με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου ανάλογα με το υπόλοιπο δανείου, χωρίς εξασφαλίσεις.

**Ομολογιακό δάνειο με την συμμετοχή του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας**

Στις 9 Απριλίου 2024 υπογράφηκε από τη Μητρική Εταιρεία, επιστολή ακύρωσης της Σειράς Γ' (VAT Tranche) ποσού € 70 εκατ. για το από 14.11.2023 Κοινό Ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και του Ν. 3156/2003, μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας για τη χρηματοδότηση των έργων Ψηφιακού Μετασχηματισμού του Ομίλου ποσού έως € 396 εκατ. με Ομολογιούχους /Διοργανωτές τις τράπεζες, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και Eurobank Α.Ε. Το ποσό του δανείου δεν έχει αντληθεί.

**Ομολογιακό Δάνειο θυγατρικής ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.**

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. υπέγραψε εντός του 2023 σύμβαση κάλυψης Ομολογιακού Δανείου, για έκδοση κοινού εμπράγματος εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου, με αρχικό ομολογιούχο και εκπρόσωπο των ομολογιούχων την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. (ΕΤΕ) ποσού έως €436,1 εκατ.

Εντός του α' εξαμήνου 2024, αντλήθηκαν από την θυγατρική εταιρεία €68,093 εκατ. Συνεπώς, το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 147,2 εκατ. την 30.06.2024.

**Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΡΓΕΙΑΣ**

Σε συνέχεια της ολοκλήρωσης των από 29.02.2024 συμφωνιών αγοραπωλησίας μετοχών και των συμφωνητικών μετόχων μεταξύ της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες και του ομίλου INTRAKAT, ολοκληρώθηκε και η εξαγορά της GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. Η εν θέματι εταιρεία είναι κάτοχος ενός Αιολικού Πάρκου 15MW στη θέση "ΦΡΑΓΚΑΚΙ" του Δήμου Άνδρου, της Περιφερειακής Ενότητας Άνδρου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου.

Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής του αιολικού πάρκου, η εταιρεία είχε συνάψει την από 18.03.2021 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε., ποσού έως €26,54 εκατ. και υπολοίπου στις 30.06.2024 € 21,9 εκατ. Το Ομολογιακό Δάνειο λήγει στις 18.09.2038, σε συνέχεια της Πρόσθετης Πράξης Τροποποίησης του Προγράμματος Αποπληρωμής του Ομολογιακού Δανείου που υπεγράφη στις 12.10.2023.

**Ομολογιακό Δάνειο της νέας θυγατρικής Dixons South - East Europe AEBE**

Λόγω της από 10 Απριλίου 2024 εξαγορά της θυγατρικής εταιρείας Dixons South - East Europe AEBE με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» (Σημ 3.4), ο μακροπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου αυξήθηκε την 30.06.2024 κατά €4,9 εκατ. Ειδικότερα, τον Νοέμβριο του 2022, η θυγατρική εταιρεία προχώρησε στη σύναψη ομολογιακού δανείου με την Alpha Bank στα πλαίσια που καθορίζονται από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Το εγκεκριμένο ύψος του δανείου ανέρχεται σε €12,2 εκατ. ενώ έχουν αντληθεί μέχρι και την 30.06.2024 €4,9 εκατ. για την χρηματοδότηση του έργου αυτοματισμού του Κέντρου Διανομής και Επίσκευών. Το Επιτόκιο για το Ταμείο Ανάκαμψης είναι σταθερό 2,09% ενώ το Επιτόκιο Συγχρηματοδότησης (Alpha Bank) υπολογίζεται Euribor πλέον Περιθωρίου.

**Ομολογιακό Δάνειο της ΔΕΔΔΗΕ με την Eurobank**

Η θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ, στο πλαίσιο του κοινού ομολογιακού δανείου που έχει συνάψει με την Eurobank την 19 Ιουλίου 2022 ύψους έως € 660 εκατ., προέβη σε τέταρτη εκταμίευση ποσού € 130 εκατ. την 21 Ιουνίου 2024. Συνεπώς, το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο από τη συγκεκριμένη δανειακή σύμβαση ανέρχεται σε € 570 εκατ. την 30.06.2024.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού (χωρίς αλληλόχρεους και βραχυπρόθεσμα δάνεια) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
<b>Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	2.025.270	1.435.000	1.275.000	1.275.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.571.587	2.097.825	1.564.250	1.768.000
<b>Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	1.300.594	1.380.894	132.045	138.864
<b>Πιστώσεις Έργων</b>				
-Κυμαινόμενου επιτοκίου	773.956	692.534	277.053	314.520
-Σταθερού επιτοκίου	63.559	64.275	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>5.734.966</b>	<b>5.670.528</b>	<b>3.248.348</b>	<b>3.496.384</b>

**Πιστοληπτική Αξιολόγηση**

Την 30.06.2024, η πιστοληπτική αξιολόγηση, από τον Οίκο S&P και από τον Οίκο Fitch είναι καθορισμένη σε «BB-» με σταθερή προοπτική. Στις 23.7.2024 ο Οίκος ICAP, προέβη σε αναβάθμιση της πιστοληπτικής αξιολόγησης σε «BBB».

**Συμμόρφωση με Χρηματοοικονομικούς Δείκτες**

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή και κατά περίπτωση σε αλλαγή του περιθωρίου.

Την 30.06.2024 η Μητρική εταιρεία είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές της συμβάσεις.

Την 30.06.2024 ο Όμιλος δεν ήταν σε συμμόρφωση με τον χρηματοοικονομικό δείκτη «Κάλυψη Δανειακών Υποχρεώσεων», από τα προβλεπόμενα στις κοινοπρακτικές δανειακές συμβάσεις των εταιρειών ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. και ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε. με τις τράπεζες Eurobank, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων.

Η παρέκκλιση επήλθε προσωρινά, λόγω μεμονωμένων γεγονότων (όπως προσωρινή διακοπή λειτουργίας για σύνδεση έτερου έργου του Ομίλου σε κοινό Υποσταθμό), αλλά και λόγω γεγονότων που επηρέασαν συνολικά την αγορά ενέργειας, όπως οι επιβολές ελεγχόμενων λειτουργικών περιορισμών (περικοπές) σε περιορισμένη κλίμακα επί της παραγωγής των Σταθμών ΑΠΕ, σε συνθήκες συμφόρησης των διασυνδεδετικών δικτύων.

Οι τράπεζες, λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, παρέσχεσαν μεταγενέστερα τη σύμφωνη γνώμη τους με αναδρομική ισχύ, με αποτέλεσμα τη μη ύπαρξη γεγονότος μη συμμόρφωσης. Για το λόγο αυτό, την 30.06.2024 το μακροπρόθεσμο μέρος των δανείων αυτών ύψους €91,3 εκατ. μεταφέρθηκε στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Ακολουθεί ανάλυση του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2024	31.12.2023	30.06.2024	31.12.2023
<b>Αλληλόχρεοι λογαριασμοί</b>				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	916.955	1.026.433	220.000	220.000
Μη αντληθέν ποσό	594.386	795.585	95.000	220.000
<b>Αντληθέν ποσό</b>	<b>322.569</b>	<b>230.848</b>	<b>125.000</b>	-
<b>Βραχυπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια</b>				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	119.447	71.245	-	-
Μη αντληθέν ποσό	104.701	61.333	-	-
<b>Αντληθέν ποσό</b>	<b>14.746</b>	<b>9.912</b>	-	-
<b>Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός</b>	<b>337.315</b>	<b>240.760</b>	<b>125.000</b>	-

Την 30 Ιουνίου 2024, τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου περιλαμβάνουν ποσό €147,2 εκατ. (31.12.2023: €176,3 εκατ.) που αφορούν αλληλόχρεους λογαριασμούς των θυγατρικών της Ρουμανίας.

Εντός του Ιουνίου του 2024, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην άντληση ποσού € 125 εκατ. από τον Ανοικτό Αλληλόχρεο Λογαριασμό με την Τράπεζα ALPHA BANK, τα οποία αποπληρώθηκαν εντός του Ιουλίου του 2024.

**Σύμβαση Πίστωσης με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Στις 21.07.2023 υπεγράφη Σύμβαση Πίστωσης με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό ποσού € 65 εκατ. μεταξύ της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. και της Eurobank Α.Ε.

Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο της πίστωσης ανερχόταν σε €54,6 εκατ.

Στις 22.1.2024 υπεγράφη τροποποίηση της από 21.07.2023 Σύμβασης Πίστωσης με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, με σκοπό την αύξηση του ποσού της σύμβασης από €65 εκατ. σε €80 εκατ. και την παράταση της λήξης της από 22.01.2024 σε 30.04.2024. Σημειώνεται ότι έχει ήδη εγκριθεί νέα παράταση της ως άνω σύμβασης με νέα λήξη την 31.10.2024.

Στις 30.06.2024 το υπόλοιπο της πίστωσης ανερχόταν σε €65,1 εκατ.

**Σύμβαση Πίστωσης με Ανοικτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

Στις 14.05.2024 αυξήθηκε κατά €50 εκατ., το όριο πίστωσης που τηρεί η Εταιρεία στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε., το οποίο ανέρχεται σήμερα σε €250 εκατ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών ή και τη χρηματοδότηση για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης, έως του ποσού των €50 εκατ. και διάρκειας έως 6 μήνες.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**16. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ**

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

Επίπεδο 1: διαπραγματεύσιμες (μη προσαρμοσμένες) τιμές σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις.

Επίπεδο 2: λοιπές τεχνικές για τις οποίες όλες οι εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία είναι παρατηρήσιμες, είτε άμεσα είτε έμμεσα.

Επίπεδο 3: τεχνικές που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

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

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται μια σύγκριση των λογιστικών αξιών των χρηματοοικονομικών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους:

Όμιλος	<u>Λογιστική Αξία</u>		<u>Εύλογη Αξία</u>	
	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.503.799	1.552.674	1.503.799	1.552.674
Δεσμευμένες καταθέσεις	162.422	177.487	162.422	177.487
Χρηματικά διαθέσιμα	2.111.440	2.599.802	2.111.440	2.599.802
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.678.040	5.600.166	5.678.040	5.600.166
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	267.813	377.126	267.813	377.126
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας	1.447.457	1.431.001	1.447.457	1.431.001
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.976.340	2.095.150	1.976.340	2.095.150
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	129.250	10.198	129.250	10.198
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	337.315	240.760	337.315	240.760
<b>Μητρική Εταιρεία</b>				
	<u>Λογιστική Αξία</u>		<u>Εύλογη Αξία</u>	
	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.112.387	1.207.131	1.112.387	1.207.131
Δεσμευμένες καταθέσεις	24.754	42.169	24.754	42.169
Χρηματικά διαθέσιμα	1.331.942	1.853.051	1.331.942	1.853.051
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.199.700	3.439.426	3.199.700	3.439.426
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	267.813	377.126	267.813	377.126
Εμπορικές υποχρεώσεις	657.898	925.021	657.898	925.021
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	129.250	10.198	129.250	10.198
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	125.000	-	125.000	-

Η εύλογη αξία των εμπορικών απαιτήσεων και των εμπορικών υποχρεώσεων προσεγγίζει τις λογιστικές τους αξίες.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**16.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η εύλογη αξία των λοιπών χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, προσδιορίζεται με βάση την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας είτε άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμα στοιχεία και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2024, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Όμιλος	<u>Εύλογη Αξία</u>		<u>Ιεραρχία Εύλογης αξίας</u>
	<u>30.06.2024</u>	<u>31.12.2023</u>	
<b>Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία</b>			
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία στην Εύλογη Αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	318	308	Επίπεδο 1
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	71.072	14.641	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	1.929	1.521	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>			
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	115.998	19.748	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.564	12.163	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
<b>Μητρική Εταιρεία</b>			
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία στην Εύλογη Αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	305	295	Επίπεδο 1
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	62.726	24.748	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	1.929	7.429	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>			
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	220.127	5.244	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	7.519	11.945	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3

Δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ του Επιπέδου 1 και 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας και μεταφορές σε/ από το Επίπεδο 3 για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024.

## **17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

### **ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ-ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ**

1. Η διαδικασία Εθνικής Κτηματογράφησης βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα της είναι εγγεγραμμένα στο σύνολό τους στα Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα, στα λειτουργούντα Κτηματολογικά Γραφεία και παράλληλα παρακολουθείται η εξέλιξη των κτηματογραφήσεων και τακτοποιούνται εκκρεμότητες που προκύπτουν από την Κτηματογράφηση σε όλη την επικράτεια (έχει ολοκληρωθεί περίπου το 50% της Επικράτειας). Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν άνω των 100 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων περίπου 20 στην Αθήνα, επί των οποίων δεν έχουν ακόμη εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις. Από 20.03.2023 για την Αθήνα λειτουργεί το Κτηματολογικό Γραφείο Αθηνών. Έχει ολοκληρωθεί η Κτηματογράφηση στην Αθήνα και αναμένουμε την έναρξη ή ολοκλήρωση της Κτηματογράφησης σε περιοχές στην υπόλοιπη χώρα.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική ή την ιδιοκτησιακή αποτύπωσή της, λόγοι για τους οποίους η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης (καταχώρηση εγγραφπτών πράξεων, κατάθεση δηλώσεων, αιτήσεις προδήλων σφαλμάτων) σε συνεργασία με τα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία. Σε περίπτωση μη ευδοκίμησης η ΔΕΗ έχει και τη δυνατότητα, έως τον Νοέμβριο του 2024, να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές για τις υπόψη εκτάσεις, οι οποίες βρίσκονται σε κατά κύριο λόγο σε απαλλοτριωμένες λιγνιτοφόρες περιοχές και εμφανίζονται ως αγνώστου ή τρίτου. Κτηματολογικές αγωγές δεν έχουν ασκηθεί ακόμα, διότι γίνεται προσπάθεια εξωδικαστική επίλυσης σε συνεργασία με την κεντρική Υπηρεσία του Κτηματολογίου. Σε προδικαστικό/ προκαταρκτικό δε στάδιο εκκρεμούν 185 ενστάσεις, διαδικασία η οποία, μετά από ενημέρωση της αρμόδιας αρχής, έχει παγώσει προσωρινά και αναμένεται η εκ νέου ενεργοποίησή της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων και χρησιμοποιούνται για την λειτουργία υδροηλεκτρικών έργων, μετά την ολοκλήρωση της λειτουργίας τους θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου και έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της σύμφωνα με το άρθρο 9, του Ν.2941/01.
4. Όλες οι αιτήσεις διαγραφής δουλείας δυνάμει απαλλοτριώσεων λόγω κατηρηγμένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. έχουν εξυπηρετηθεί και δεν τελούν σε εκκρεμότητα απαιτούμενες ενέργειες από πλευράς ΔΕΗ Α.Ε.
5. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία σε αυτά να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματά του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

### **ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2024, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 997 εκατ. (31.12.2023: € 974,0 εκατ.), όπως αναλύεται παρακάτω. Έναντι όλων των κατωτέρω υποθέσεων 1 έως 7, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχεται σε € 344 εκατ. και € 384 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2023: € 354,0 εκατ. Όμιλος και € 392,0 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

#### **1. Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:**

Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 425 εκατ. (31.12.2023: € 424,0 εκατ.) όπου στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

#### **2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:**

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 116 εκατ. (31.12.2023: € 95,0 εκατ.).

#### **3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 75 εκατ. (31.12.2023: € 75,0 εκατ.) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

**17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**4. Αγωγές και Εξώδικες Κλήσεις ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.**

**Α) Εξώδικο εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

Στις 29.11.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ εξώδικο εκ μέρους της ΑΔΜΗΕ με το οποίο ζητά από την ΔΕΗ:

- Την αποπληρωμή οφειλών της ύψους € 495,3 εκατ. από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Ιανουάριος 2018 έως Αύγουστος 2018, οι οποίες έχουν καταστεί ληξιπρόθεσμες, πλέον τόκων υπερημερίας.
- Την καταβολή τόκων υπερημερίας ύψους € 83,4 εκατ., που προκύπτουν από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών της ΔΕΗ από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Αύγουστος 2016 έως Σεπτέμβριος 2018.

Οι απαιτήσεις που αφορούσαν σε ανεξόφλητο κεφάλαιο έχουν εξοφληθεί από τη ΔΕΗ σε προηγούμενες χρήσεις. Οι απαιτήσεις που αφορούσαν σε τόκους υπερημερίας, για τις οποίες δικαιούχος παρέμεινε ο ΑΔΜΗΕ (μετά τον Ν. 4585/2018, άρ.4), ενσωματώθηκαν στη μεταγενέστερη αγωγή του ΑΔΜΗΕ, ασκηθείσα το 2021 (4η αγωγή).

**Β) 1<sup>η</sup> και 2<sup>η</sup> αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

Στις 28.2.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών δύο αγωγές υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 10679/355/2015 και 10682/356/2015 (Φεβρουάριος 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού € 540,0 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ.

Εκδόθηκε και απεστάλη στη ΔΕΗ στις 8.7.2020 η απόφαση αρ.944/2020 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία δεν είναι προσωρινά εκτελεστή, και υποχρεώνει την ΔΕΗ να καταβάλει:

-ως προς την πρώτη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 188,3 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 3.2.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των € 18,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση, :

-ως προς την δεύτερη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 227,6 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 3.2.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των € 40,3 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση,

-στον δε ΔΕΔΔΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 5,0 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 3.2.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή και β) το ποσό των € 244,6 χιλ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 62,0 εκατ. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε στις 23.02.2023 στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών και εκδόθηκε στις 21.09.2023 η απόφαση ΤρΕφΑθ 4447/2023, η οποία έκανε δεκτή την έφεση της ΔΕΗ και απέρριψε στο σύνολο τους τις δύο πρωτόδικες αγωγές του ΑΔΜΗΕ. Έχει ασκηθεί από τους αντιδίκους αίτηση αναίρεσης κατά της ΔΕΗ και κατά της ΕφΑθ 4447/2023 με αριθμούς κατάθεσης ΓΑΚ/ΕΑΚ 5538/537/2024, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμη στη ΔΕΗ και δεν γνωρίζουμε επομένως ημερομηνία δικασίμου. Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ (δίχως ο τελευταίος να έχει απαντήσει) με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους €14,0 εκατ. για τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 2.2.2015.

**Γ) 3<sup>η</sup> αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

Στις 5.10.2017 εκδικάστηκε, και επαναδικάστηκε στις 7.1.2021 λόγω μεγάλης καθυστέρησης έκδοσης απόφασης από την πρώτη σύνθεση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, νέα τρίτη (υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 508791/2833/2016 και κατόπιν του επαναπροσδιορισμού ΓΑΚ/ΕΑΚ 72442/794/2020) αγωγή του ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ με την οποία διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή ποσού € 406,4 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, προκύπτουσες από τη συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που αφορούσαν ειδικότερα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2015- 2016. Επί της αγωγής αυτής εκδόθηκε η απόφαση αρ.1494/2021 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία απέρριψε το αγωγικό αίτημα επιδίκασης τόκων. Οι τόκοι που αναλογούσαν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονταν σε € 59,0 εκατ. Ο ΑΔΜΗΕ, από κοινού με τον ΔΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ (οι οποίοι υπεισήλθαν εκ του νόμου σε μέρος της αρχικής απαίτησης) άσκησαν έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών στις 13.10.2022 και εκδόθηκε στις 29.06.2023 η μη οριστική απόφαση υπ' αρ. 3173/2023 με την οποία έγινε δεκτή η έφεση των αντιδίκων.

## 17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η απόφαση υποχρεώνει τη ΔΕΗ να καταβάλει τους ανωτέρω οφειλόμενους τόκους υπερημερίας, διατάσσει δε, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση, τη διενέργεια λογιστικής πραγματογνωμοσύνης. Εκκρεμεί προς τούτο, η διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, η επανάληψη της συζήτησης της υπόθεσης με μέριμνα του επιμελέστερου των διαδίκων, και η έκδοση οριστικής απόφασης.

### **Δ)4<sup>η</sup> αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

Την 31.12.2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ από τον ΑΔΜΗΕ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 106878/4124/2021 αγωγή (νέα τέταρτη αγωγή), όπως κατατέθηκε στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών την 30.12.2021, με την οποία ζητάει να του καταβάλει το:

α) ποσό των €78,2 εκατ. για τόκους υπερημερίας, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση

β) ποσό των €6,5 εκατ. για ανεξόφλητο κεφάλαιο, νομιμοτόκως από την εκάστοτε δήλη ημέρα, άλλως από την όχληση, άλλως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση.

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν σε τιμολόγια εκδόσεως του ΑΔΜΗΕ που η ΔΕΗ φέρεται να μην εξόφλησε ή να εξόφλησε με καθυστέρηση και αφορούν στα έτη 2016 έως 2020. Έλαβε χώρα κατάθεση προτάσεων στις 11.04.2022 και προσθήκης στις 19.04.2022. Η υπόθεση συζητήθηκε την 01.02.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Όλα τα ανωτέρω ποσά κατά κεφάλαιο των αγωγών έχουν μέχρι σήμερα εξοφληθεί πλην των τόκων για το σύνολο των οποίων η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη από προηγούμενες χρήσεις.

## 5. Αντιδικία με ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ) κατά ΔΕΗ Α.Ε. λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING AE και HELLAS POWER A.E κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012, η ΔΕΗ υποχρεώθηκε βάσει της απόφασης ΡΑΕ 285/2013, (της οποίας η νομιμότητα επιβεβαιώθηκε με την ΣτΕ 1761/2016), αλλά και του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε (ΚΣΗΕ), να καταβάλει στον ΛΑΓΗΕ συνολικό ποσό ύψους € 126,3 εκατ. (βάσει οριστικής εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 61 ΚΣΗΕ) εντός του 2017.

**Α.** Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την νομιμοτόκη καταβολή (τότε) υπολοίπου ποσού € 78,0 εκατ. τα οποία και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε εντός του 2017. Η ΔΕΗ άσκησε το Φεβρουάριο του 2017 ανταγωγή με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού € 126,0 εκατ. (πλέον € 100 χιλ. για ηθική βλάβη). Επί των αγωγών αυτών εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠΑ 4810/2018 με την οποία έγινε δεκτή η αγωγή του ΛΑΓΗΕ και απορρίφθηκε η ανταγωγή της ΔΕΗ. Έχει ασκηθεί σχετική έφεση από την πλευρά της ΔΕΗ η οποία δικάστηκε στο 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών μετ' αναβολής στις 19.5.2022 (από αρχική δικάσιμο της 16.9.2021).

**Β.** Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, συνολικού ποσού € 833 χιλ. με τα οποία ισχυριζόταν ότι νέες απαιτήσεις του προέκυψαν από τη δεύτερη εκκαθάριση του Ελλείμματος Συναλλαγών των ετών 2011 και 2012, λόγω εξαφάνισης ή αφερεγγυότητας προηγούμενων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε της εποχής εκείνης.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΗ άσκησε (Μάρτιος 2018) ενώπιον του ΠΠΑ αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ, με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ως άνω καταλογισθέν ποσό, ζητώντας όπως ο ΛΑΓΗΕ καταδικασθεί σε καταβολή ποσού ύψους € 50 χιλ. αποζημίωση για ηθική της βλάβη. Ο ΛΑΓΗΕ άσκησε ανταγωγή τον Μάιο 2018. Οι δύο αυτές αντίθετες αγωγές εκδικάστηκαν και εκδόθηκε η ΠΠΑ 932/2020 απόφαση, που δικαιώνει την ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ), λόγος για τον οποίο ασκήθηκε ήδη σχετική έφεση με δικάσιμο την 17.02.2022. Έχει δε συμφωνηθεί η αναβολή τους για συν εκδίκαση με την ανωτέρω αρχική υπόθεση στις 19.5.2022. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν στις 19.05.2022 και εκδόθηκαν οι ΕφΑθ 6663 & 6664/22 τις οποίες πρόσβαλε η Εταιρεία ενώπιον του Αρείου Πάγου.

## 6. Διεδικήσεις Τρίτων έναντι ακινήτων

Υφίσταται διεδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 30 Ιουνίου 2024 ποσού € 13,2 εκατ. (31.12.2023: € 13,2 εκατ.) για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

## 17. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### 7. Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά ΔΕΗ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει μέχρι σήμερα 6 αγωγές κατά της ΔΕΗ αναζητώντας ρυθμιζόμενες χρεώσεις και τόκους επ' αυτών, οι σημαντικότερες εξ αυτών περιγράφονται ως κάτωθι:

#### Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018

Την 31.12.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018 αγωγή (1<sup>η</sup> αγωγή), με την οποία αιτείται να του καταβάλει το συνολικό ποσό των €1,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2013 που εξέδωσε ο ΔΕΔΔΗΕ. Η υπόθεση εκδικάστηκε στις 01.10.2020, ωστόσο λόγω μη έκδοσης απόφασης εντός 8 μήνου και κατόπιν υποβολής σχετικής επιστολής διαμαρτυρίας της ΔΕΗ προς το Πρωτοδικείο, η υπόθεση δόθηκε σε έτερο δικαστή με απόφαση της 19.04.2022 και έλαβε νέο ΓΑΚ/ΕΑΚ 54481/799/2022. Η υπόθεση επανασυζητήθηκε στις 10.11.2022 και εκδόθηκε στη 01.11.2023 η υπ' αριθμ. ΠΠΑ 3775/2023 απόφαση η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει ποσό € 421.271,71 για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5351/4018/2024 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας έχει προσδιοριστεί για την 27.02.2025.

#### Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019

Την 30.12.2019 επιδόθηκε η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019 αγωγή (2<sup>η</sup> αγωγή), με την οποία αιτείται να του καταβάλει το συνολικό ποσό των €1,4 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2014 που εξέδωσε ο ΔΕΔΔΗΕ. Η υπόθεση εκδικάστηκε στις 18.11.2021 και στις 18.02.2022 εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΠΠΑ 417/2022 απόφαση η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει €1,2 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση επιδόθηκε στη ΔΕΗ στις 05.05.2022. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση στις 02.06.2022 η δικάσιμος για την οποία στο ΤρΕφΑθ είχε οριστεί αρχικά για τις 16.11.2023 και κατόπιν αναβολής λόγω συζητήθηκε στις 18.04.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

#### Αγωγές ΓΑΚ/ΕΑΚ 93423/2020 και 2989/2020

Η υπόθεση είναι πρωτοεϊσακτη και αφορά απόδοση τόκων υπερημερίας από καθυστερήσεις στις πληρωμές ρυθμιζόμενων χρεώσεων από πλευράς ΔΕΗ.

Με την εν λόγω 3<sup>η</sup> αγωγή ζητούνται από τη ΔΕΗ τόκοι υπερημερίας συνολικού ποσού € 5,0 εκατ. (νομιμοτόκως από την επίδοση της την 31.12.2020- μέχρις εξοφλήσεως) που αφορούν σε καθυστερημένες εξοφλήσεις τιμολογίων του επίδικου έτους 2015. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών στις 26.05.2022 και εκδόθηκε στις 02.10.2023 η απόφαση ΠΠΑ 3518/2023 η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει ποσό € 4,6 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 5354/4020/2024 στο Εφετείο έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή η συζήτηση της οποίας έχει προσδιοριστεί για την 06.03.2025.

Το ανωτέρω ποσό τόκων αφορά σε τιμολόγια για τις εξής χρεώσεις:

α) ΧΧΔ, β) ανάκτηση κόστους αγοράς Η/Ε από ΑΠΕ ΜΔΝ, γ) πώληση Η/Ε από Φ/Β στέγης ΜΔΝ, δ) ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ, ε) ενδοομιλικές συμβάσεις SLAs, ήτοι, έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, επώνυμα έργα, παροχή υπηρεσιών μεταφοράς, υπηρεσίες σε καταναλωτές της ΔΕΗ, συντήρηση οχημάτων, παροχές σε προσωπικό ΔΕΗ.

#### Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021

Την 29.12.2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ από τον ΔΕΔΔΗΕ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021 αγωγή (4<sup>η</sup> αγωγή), την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών την 24.12.2021, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 22,5 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση, για την οποία δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί δικάσιμος. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2016. Έλαβε χώρα κατάθεση προτάσεων στις 04.04.2022 και προσθήκης στις 18.04.2022. Η υπόθεση συζητήθηκε την 01.02.2024 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022**

Την 27.12.2022 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022 αγωγή (5<sup>η</sup> αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 16,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2017. Έλαβε χώρα κατάθεση των προτάσεων στις 19.4.2023 και της προσθήκης στις 4.5.2023.

Η υπόθεση συζητήθηκε στις 07.03.2024 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

### **Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023**

Την 27.12.2023 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023 αγωγή (6<sup>η</sup> αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 45 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2018. Οι προτάσεις κατατέθηκαν στις 22.4.2024 και η προσθήκη στις 8.5.2024 και η συζήτηση έχει προσδιοριστεί για τις 14.11.2024.

### **Προσφυγή της ΔΕΗ Α.Ε. κατά ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ)**

Το ΕΤΑΑ/Τομέας Μηχανικών και Εργοληπτών Δημοσίων Έργων (πρώην ΤΣΜΕΔΕ), με την υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασή του, επέβαλε σε βάρος της ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των € 27,4 εκατ. κατ' εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (ΔΠρΑθ), της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014. Εκδόθηκε η υπ' αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρέωνε το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα. Τελικά επανασυζητήθηκε στις 14 Δεκεμβρίου 2021 και εκδόθηκε η ΔΠρΑθ 4476/2023 που δικαίωσε την ΔΕΗ, ωστόσο ο e-ΕΦΚΑ έχει ασκήσει έφεση κατά της απόφασης αυτής ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Η συζήτηση της εν λόγω έφεσης προσδιορίστηκε για τη δικάσιμο της 20ης Ιανουαρίου 2025.

Στις 21.12.2022 μας επιδόθηκαν δύο βεβαιώσεις οφειλής (ήτοι τις υπ' αρ. 64785/2022 και 64784/2022) από το e-ΕΦΚΑ (διάδοχο του παραπάνω ΤΣΜΕΔΕ) όπου αφορούν πρόσθετες βεβαιώσεις οφειλών εισφορών υπέρ ΤΣΜΕΔΕ για το διάστημα 01.05.2012 έως 31.12.2016. Τις βεβαιώσεις αυτές προσβάλλαμε προς το ΔΠρΑθ, οι οποίες συζητήθηκαν στις 24.11.23 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Ομοίως, στις 21.12.2022 επιδόθηκε βεβαίωση οφειλής στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ (ήτοι υπ. Αριθμ. 64787/16.12.2022) συνολικού ποσού ύψους € 15,3 εκατ., ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου κύριας σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών, καθώς και εισφορών επί των επιδομάτων για το χρονικό διάστημα από 1.5.2012 έως 31.12.2016 των ασφαλισμένων της. Η εν λόγω προσφυγή συζητήθηκε στις 24.11.23 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Ομοίως ασκήθηκαν ανακοπές κατά σχετικών διαδικασιών αναγκαστικής εκτέλεσης κατά της ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ και διοικούντας αυτές (φυσικά πρόσωπα) διαχρονικά. Ήδη δε έγιναν δεκτές από το ΔΠρΑθ σχετικά αιτήματά μας προσωρινών διαταγών (που συνόδευσαν τις αιτήσεις αναστολής εκτέλεσης). Επί των αιτήσεων αναστολής της ΔΕΗ έχουν εκδοθεί η υπ' αριθ. 350/2023 και 351/2023 αποφάσεις του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών που αναστέλλουν την εκτέλεση των υπ' αριθ. 7/2012, 67784/2022 και 67785/2022 πράξεων ταμειακών βεβαιώσεων. Επίσης επί της αίτησης αναστολής της ΔΕΔΔΗΕ έχει εκδοθεί η υπ' αριθ. 430/2023 απόφαση του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών που αναστέλλει την εκτέλεση της υπ' αριθ. 67787/2022 πράξης ταμειακής βεβαίωσης. Τέλος έχει υποβληθεί στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣΤΕ) και Γενική Επιτροπεία Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων αίτημά για σχετική «πιλοτική» δίκη και αναμένεται σχετική απόφαση.



## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί, ασφαρίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ' επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ και της ΔΕΔΔΗΕ είναι περιορισμένες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

### **Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ στην οποία η ΔΕΗ προσεπικήθηκε**

Την 19.6.2017 επιδόθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/ προσεπίκληση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/προσεπίκληση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ ζητούσε από τη ΔΕΗ να παρέμβει υπέρ αυτού στην ανοιγείσα δίκη, αντικείμενο της οποίας είναι η διεκδίκηση από το ΛΑΓΗΕ οφειλών του ΔΕΔΔΗΕ από τιμολόγια. Ειδικότερα, με την αγωγή ο ΛΑΓΗΕ ζητά να του καταβληθούν, νομιμοτόκως, ποσά από μερικώς εξοφλημένα και ανεξόφλητα τιμολόγια του που ενσωματώνουν απαιτήσεις εκ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (κυρίως οφειλές από ΕΤΜΕΑΡ, απαιτήσεις Κυρίων Φ/Β Στεγών, παραγωγή ΑΠΕ στα ΜΔΝ και Ισοσκελισμό Ειδικού Λογαριασμού ΜΔΝ). Το διεκδικούμενο κεφάλαιο ανήρχετο σε περίπου € 140,0 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε € 3,9 εκατ.

Με την υπ' αριθ. ΠΠΑ 1302/2019 απόφαση, το Δικαστήριο απέρριψε υπέρ της ΔΕΗ την προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς αυτή ως μη νόμιμη κρίνοντας ότι δεν υφίσταται σχέση δικονομικής εγγύησης ανάμεσα στο ΔΕΔΔΗΕ και τη ΔΕΗ και ότι, αντίθετα, η μόνη σχέση που τους συνδέει είναι συμβατική. Ειδικότερα, το Δικαστήριο έκρινε ότι από τον Κώδικα ΜΔΝ προκύπτει ότι πέρα από τις συμβατικές υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς το ΔΕΔΔΗΕ περί εμπρόθεσμης εξόφλησης των τιμολογίων εκ της σύμβασης εκπροσώπου φορτίου ΜΔΝ, δεν υπάρχει υποχρέωση της ΔΕΗ να εξοφλήσει τους δανειστές του ΔΕΔΔΗΕ.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών όπου συζητήθηκε στη δικάσιμο της 22.9.2022 και εκδόθηκε η εφετειακή απόφαση ( ΕφΑθ 2643/2023). Με την υπ. αρ. 2643/2023 Απόφαση, το Εφετείο επιβεβαιώνει αυτό που είχε προηγουμένως αποφανθεί το Πρωτοδικείο με την υπ. αρ. 1302/2019 απόφασή του, ότι δηλαδή δεν στοιχειοθετείται δικονομική εγγύηση μεταξύ της προσεπικαλούμενης εταιρίας ΔΕΗ Α.Ε. και της προσεπικαλούσας εταιρίας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και, για τον λόγο αυτό, η προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΔΕΗ κρίθηκε ως μη νόμιμη. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το νομικό πλαίσιο που διέπει τις σχέσεις των μερών -κυρίως τον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών-, πέραν των συμβατικών υποχρεώσεων της προσεπικαλούμενης εταιρείας για την έγκαιρη εξόφληση των τιμολογίων, η ΔΕΗ Α.Ε. δεν υποχρεούται να εξοφλήσει κανέναν δανειστή της προσεπικαλούσας εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε περίπτωση αθέτησης συμβατικών υποχρεώσεων.

Ως εκ τούτου, πρέπει να απορριφθεί η υπό κρίση προσεπίκληση ως μη νόμιμη. Η Απόφαση δεν έχει κοινοποιηθεί επίσημα μεταξύ των διαδίκων.

### **Διορθωτικές Εκκαθαρίσεις ΑΔΜΗΕ που αφορούν στον Ειδικό Λογαριασμό του άρθρου 143 Ν. 4001/2011**

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγχέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων (ΜΜΚΘΣΜ) αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14.8.2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου.

Ο ΑΔΜΗΕ απέστειλε, τον Οκτώβριο 2013, στη ΔΕΗ Α.Ε. διορθωτικές εκκαθαρίσεις για τους μήνες Μάιο, Ιούνιο, Ιούλιο και μέρος του Αυγούστου του 2013 συνολικού ύψους € 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Με την υπ' αριθμ. ΠΠΑ 2260/2016 απόφαση γίνεται δεκτή αγωγή της ΔΕΗ κατά του ΑΔΜΗΕ για τα επίμαχα τιμολόγια και κρίνεται ότι η ΔΕΗ δεν οφείλει να αποπληρώσει τα εκδοθέντα τιμολόγια συνολικού ποσού € 54,4 εκατ., που ενσωματώνουν απαίτηση για το ΜΜΚΘΣΜ των μηνών Μαΐου έως Αυγούστου 2013. Ο ΑΔΜΗΕ (ο οποίος υποκαταστάθηκε, εν τω μεταξύ, ως προς την αξίωση αυτή, από τον ΔΑΠΕΕΠ) άσκησε έφεση η οποία τελικά απορρίφθηκε με την ΕφΑθ 4928/2020. Τελικά ασκήθηκε ανάρτηση από την πλευρά του ΔΑΠΕΕΠ, ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία συζητήθηκε την 15.01.2024 και επί της οποίας εκδόθηκε η ΑΠ 738/2024 Απόφαση. Με αυτή το Δικαστήριο απορρίπτει την ανάρτηση του ΔΑΠΕΕΠ και επιβεβαιώνει αμετακλήτως την πρωτόδικη κρίση περί της έλλειψης υποχρέωσης της ΔΕΗ εξόφλησης των επίμαχων τιμολογίων.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Αγωγές Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ και ΙΝΚΑ κατά ΔΕΗ Α.Ε.**

Το Μάιο 2022 (4.5.2022 και 5.5.2022) επιδόθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. δύο (2) συλλογικές αγωγές (άρθρο 10 παρ.16 του Ν.2251/1994):

α) του Σωματίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Η ΠΟΙΟΤΗΤΑ ΖΩΗΣ (εφεξής «Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ») και

β) του Δευτεροβάθμιου Καταναλωτικού Σωματίου με την επωνυμία «ΓΕΝΙΚΗ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΛΛΑΔΟΣ ΙΝΚΑ (ΓΟΚΕ)», και του Πρωτοβάθμιου Σωματίου Ένωση Καταναλωτών με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΝΟΜΟΥ ΑΙΤΟΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ (εφεξής «Σωματεία»).

Και οι δύο αγωγές αφορούσαν την παύση της εφαρμογής της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας στα οικιακά κυμαινόμενα τιμολόγια και την παύση διατύπωσης και χρήσης των όρων αυτής στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ.

Επιπρόσθετα, η αγωγή της 5.5.2022 στρέφονταν και κατά των εταιρειών διαχείρισης απαιτήσεων από τις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας α) PPC ZEUS DESIGNATED ACTIVITY COMPANY και β) PPC ENERGY FINANCE DESIGNATED ACTIVITY COMPANY.

Οι αγωγές εκδικάστηκαν στις 6.07.2022 και εξεδόθησαν στις 2.3.2023 οι υπ' αριθμ. αποφάσεις 67/2023 και 68/2023 αντίστοιχα, του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών οι οποίες έκριναν, μεταξύ άλλων, υπέρ της νομιμότητας της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας που εφάρμοσε η ΔΕΗ. Εντός προθεσμίας ενός μηνός, χωρεί έφεση από την επίδοση των αποφάσεων αυτών ενώπιον του Εφετείου Αθηνών. Μέχρι σήμερα δεν έχουν επιδοθεί.

### **Δικαστική Διεκδίκηση από την ΔΕΗ Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ)**

Με την απόφαση ΡΑΕ 1526/2011 «Υπολογισμός του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την Κάλυψη των Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2011» (ΦΕΚ Β' 2991/28.12.2011), καθορίστηκε το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας («ΥΚΩ») για το 2011 στο ποσό των €681,7 εκατ. Το ποσό αυτό έπρεπε να ανακτηθεί το 2012, δυνάμει του συστήματος ετεροχρονισμού που ίσχυε τότε. Το 2012, ωστόσο, η ΔΕΗ ανέκτησε μόνον το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2012, εξ αιτίας της μεταβολής του συστήματος ανάκτησης των ανταλλαγμάτων ΥΚΩ που επήλθε με το άρ.36 του ν. 4076/2012, που ερμηνεύτηκε εσφαλμένα από την ΡΑΕ με την γνωμοδότησή της 10/2017. Έτσι, το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2011 δεν ανακτήθηκε. Η ΔΕΗ, στην συνέχεια, άσκησε την από 31.10.2018 αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για ΥΚΩ του 2011 ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών.

Στις 30.10.2019, δημοσιεύτηκε ο Ν 4635/2019, όπου με το άρθρο 16 εξουσιοδοτείτο η ΡΑΕ να ορίσει το οφειλόμενο αντάλλαγμα για ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 που δεν έχει αποδοθεί στη ΔΕΗ. Δυνάμει της διάταξης αυτής, η ΡΑΕ εξέδωσε στις 1.11.2019 την 1019/2019 απόφαση (ΦΕΚ Β' 4583/2019), με την οποία καθόρισε ως οφειλόμενο προς απόδοση στη ΔΕΗ, ως αντάλλαγμα ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 μόνον το ποσό των €194,6 εκατ. το οποίο και η ΔΕΗ εισέπραξε.

Η ΔΕΗ προσέβαλε την απόφαση αυτή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και εκδόθηκε η με αριθμό 2917/2023 απόφαση με την οποία το Δικαστήριο αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης για τους λόγους που αναφέρονται στην απόφαση και ορίζει νέα δικάσιμο συζήτησης της υπόθεσης στις 11.6.2024.

Επί της από 31.10.2018 αγωγής αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου εκδόθηκε η με αριθμό 14383/2023 απόφαση δυνάμει της οποίας ανεστάλη η έκδοση οριστικής απόφασης μέχρι να δημοσιευθεί οριστική απόφαση από το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών επί της ανωτέρω από 10.6.2020 προσφυγής της ΔΕΗ κατά της απόφασης ΡΑΕ 1019/2019, που συζητείται στις 11.6.2024.

Με την ψήφιση της διάταξης του άρθρου 69 του Ν. 4876/2021 εξουσιοδοτήθηκε η ΡΑΕ να «εκκαθαρίσει πλήρως» με απόφαση που θα πρέπει να εκδώσει εντός 3 μηνών από την θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, «οφειλές από ανταλλάγματα Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας παρελθόντων ετών, τα οποία αφορούν στα έτη πριν την έναρξη ισχύος του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79) και δεν έχουν ανακτηθεί στο σύνολό τους». Η ΡΑΕ δεν έχει εκδώσει αντίστοιχη απόφαση.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η ΔΕΗ έχει προσβάλλει την απόφαση αυτή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, προσφυγή που εκδικάστηκε στις 13.12.2022 αφού προηγουμένως εκδικάστηκε στις 26.9.2022 ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η από 31.10.2018 αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για τα ΥΚΩ του 2011. Με την προσφυγή αυτή, η Μητρική εταιρεία διεκδικεί δικαστικά το υπόλοιπο ποσό €487,1 εκατ. που δικαιούταν να εισπράξει έναντι του ανταλλάγματος ΥΚΩ του έτους 2011. Επί του παρόντος αναμένεται η έκδοση αποφάσεων για τις προαναφερθείσες εκδικάσεις.

### **Πρώην Τράπεζα Κρήτης**

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ άσκησε το 1991 αγωγή κατά της Τράπεζας ζητώντας να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (€6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου.

Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με αγωγή της του 1995.

Μετά από σειρά δικαστικών αποφάσεων η υπόθεση εκδικάστηκε στον Άρειο Πάγο στις 9 Μαρτίου 2020, και στις 12 Ιουλίου 2022 δημοσιεύθηκε η υπ' αριθ. 1272/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου όπου απέρριψε την αναίρεση της ΔΕΗ.

Οι παραδοχές της απόφασης του Εφετείου κατέστησαν δεσμευτικές για το δικαστήριο που έχει επιληφθεί της δεύτερης αγωγής, δηλ. της αγωγής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, το οποίο είναι υποχρεωμένο να δεχθεί ότι στις 22.7.1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 1.264.908.711 δρχ. (€3,7 εκατ.) λόγω του κλεισίματος στις 10.6.1991 του αλληλόχρεου λογαριασμού στον οποίο είχαν εισέλθει τα εν λόγω δάνεια και θα την καταδικάσει να πληρώσει το ποσό αυτό στην Τράπεζα με τόκους υπερημερίας (με διαφορετικούς ανά ποσό δανείου χρόνους ενάρξεως της τοκοφορίας, από το έτος 1993 μέχρι το έτος 1995), αφού αφαιρεθούν από το ποσό της οφειλής οι καταβολές που έκανε η ΔΕΗ προς την Τράπεζα σε εξόφληση των δόσεων των δανείων, όταν αυτές καθίσταντο ληξιπρόθεσμες (μετά την άσκηση της αγωγής της Τράπεζας). Σε κάθε περίπτωση θα χρειαστεί να γίνειπραγματογνωμοσύνη.

### **Απαιτήσεις της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.**

Η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών αίτηση για την έκδοση διαταγής πληρωμής κατά της εταιρείας με την επωνυμία ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε., με την οποία ζήτησε η τελευταία να της καταβάλει το συνολικό ποσό των € 30,5 νομιμοτόκως από την επομένη της λήξης του τελικού λογαριασμού που εκδόθηκε μετά την καταγγελία της Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ και της υπόψη εταιρείας και μέχρις εξοφλήσεως.

Μετά από αίτηση της ΔΕΗ εξεδόθη η υπ' αρ. 1769/2019 διαταγή πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία διατάσσεται η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. να καταβάλει στην ΔΕΗ € 30,5 εκατ. νομιμοτόκως, πλέον του ποσού των € 15 χιλ. για δικαστική δαπάνη, και προέβη σε συντηρητική κατάσχεση εις χείρας των τραπεζών.

Η ΔΕΗ, κατόπιν αιτήματος της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε., προέβη σε μερική άρση της επιβληθείσας συντηρητικής κατάσχεσης προς την Τράπεζα EUROBANK μέχρι του ποσού που αντιστοιχεί στην εξυπηρέτηση της μισθοδοσίας του προσωπικού της.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Επί της Ανακοπής της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατά της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία συζητήθηκε στις 2 Οκτωβρίου 2019, εκδόθηκε η υπ' αριθ. ΠΠΑ 1080/2020 απόφαση, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την ανωτέρω ανακοπή, ακυρώνοντας εν μέρει την υπ' αριθ. 1769/2019 Διαταγή Πληρωμής για το πόσο των €7,2 εκατ. και επικυρώνοντας την ανωτέρω Διαταγή Πληρωμής για το υπόλοιπο ποσό. Ακολούθως, κατά της υπ' αριθ. ΠΠΑ 1080/2020 απόφασης ασκήθηκαν οι α) από 14.05.2021 Έφεση της ΔΕΗ κατά της Χαλυβουργικής και β) από 07.11.2022 αντέφεση της Χαλυβουργικής κατά της ΔΕΗ. Επί των εφέσεως και Αντεφέσεως, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 5494/2023 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία απέρριψε την έφεση και την αντέφεση και ως εκ τούτου η υπ' αριθ. 1769/2019 Διαταγή Πληρωμής κατέστη τελεσίδικη.

Περαιτέρω, η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατέθεσε κατά της ΔΕΗ το από 15 Φεβρουαρίου 2019 αίτημα προσφυγής σε διαιτησία ενώπιον του ICC (INTERNATIONAL COURT OF ARBITRATION) «λόγω αθετήσεως εκ μέρους της ΔΕΗ των υποχρεώσεών της εκ του από 2009 Συμφωνητικού Μετόχων» μεταξύ αυτής και της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε., ζητώντας να καταδικασθεί η ΔΕΗ να της καταβάλει το ποσό των €270 εκατ. για αποθετική ζημία που, κατά το υπόψη αίτημα, υπέστη νομιμοτόκως από της επιδόσεως της υπόψη Αιτήσεως, πλέον €1 εκατ. για ηθική βλάβη που κατά τους ισχυρισμούς της υπέστη.

Την 26.5.2021, το Διαιτητικό Δικαστήριο του ICC κοινοποίησε στα διάδικα Μέρη την Απόφαση του, με την οποία απέρριψε καθ' ολοκληρίαν την από 15.2.2019 προσφυγή της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ (Υπόθεση με αριθμό 24270/ΑΥΖ) και δικάωσε τη ΔΕΗ.

Ειδικότερα και κατά το διατακτικό της υπόψη Απόφασης, απορρίφθηκαν όλες οι αξιώσεις και αιτήματα της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ και καταδικάστηκε η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ να καταβάλει στη ΔΕΗ, αφενός, \$350 χιλ. καθώς και €288,4 χιλ. για δικαστική δαπάνη και έξοδα διαιτησίας. Η υπόψη απόφαση επεδόθη από τη ΔΕΗ στην ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ την 1.6.2021.

Η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ προσέβαλε την υπόψη διαιτητική απόφαση με αγωγή ακυρώσεως ενώπιον του Εφετείου Παρισίων. Επισημαίνεται, εντούτοις, ότι, η άσκηση της αγωγής ακυρώσεως δεν θίγει το δεδικασμένο που παράγεται από την άνω Απόφαση του Δικαστηρίου συνεπώς, στην παρούσα χρονική στιγμή δεν εγγράφεται, καθόσον δεν υφίσταται πλέον μετά την έκδοση υπέρ της ΔΕΗ της ως άνω Απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου, οποιαδήποτε πρόβλεψη για απαίτηση εις βάρος της ΔΕΗ από την υπόψη υπόθεση. Η αντίδικος υπέβαλε Προτάσεις ενώπιον του Γαλλικού Δικαστηρίου την 28.1.2022. Η αγωγή ακυρώσεως απερρίφθη στο σύνολό της, την 19 Σεπτεμβρίου 2023 (Απόφαση Νο 71 /2023) από το Εφετείο Παρισίων και η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» καταδικάστηκε και πάλι στα δικαστικά έξοδα. Η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ» δεν προέβη μέσα στη νόμιμη προθεσμία στην άσκηση αναιρέσεως κατά της Εφετειακής Απόφασης. Συνεπώς αναμένεται να αναζητηθούν εκ μέρους της ΔΕΗ ΑΕ τα επιδικασθέντα δικαστικά έξοδα.

Περαιτέρω, μετά από αίτηση της Εθνικής Τράπεζας (της 23ης Φεβρουαρίου 2021) ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για τη θέση της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ σε καθεστώς ειδικής διαχείρισης των άρθρων 68-77 του νόμου 43077/2014 (Α'246/2014) και κατά τη δικάσιμο της 5.4.2021, όπου έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης, η ΔΕΗ, όπως και οι Τράπεζες Πειραιώς και ALPHA, άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ της αιτούσης Τράπεζας (Εθνικής) και κατά της Χαλυβουργικής.

Ακολούθως, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 990/2021 απόφαση του ως άνω δικαστηρίου η οποία απέρριψε την ένδικο αίτηση ως καταχρηστικώς ασκηθείσα και συνεπώς ουσία αβάσιμη, συμπαρασύροντας και τις ασκηθείσες πρόσθετες παρεμβάσεις.

### **Τιμολογήσεις Η/Ε Υψηλής Τάσης :**

#### **Υποθέσεις C-701/21 και C-739/21, Μυτιληναίος ΑΕ– Όμιλος Επιχειρήσεων (vuv Metlen Energy & Metals) και Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατά ΔΕΗ**

Στις 22.02.2024 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης δημοσίευσε την απόφασή του επί των υποθέσεων που αφορούσαν τις αναιρέσεις των Μυτιληναίος Α.Ε. – Όμιλος Επιχειρήσεων («Μυτιληναίος») και Ευρωπαϊκής Επιτροπής αντίστοιχα κατά πρωτόδικης απόφασης (της 22<sup>ας</sup> 9/2021) του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης που είχε δικαιώσει την ΔΕΗ (T-639/14 RENV, T-352/15 και T-740/17), είχε κάνει δεκτές τις προσφυγές που είχε ασκήσει η ΔΕΗ και είχε ακυρώσει καθεμία από τις τρεις αποφάσεις, με τις οποίες η Επιτροπή είχε απορρίψει τις δύο καταγγελίες της ΔΕΗ εναντίον της κρατικής ενίσχυσης στη Μυτιληναίος που προέκυπτε, αρχικά, από την απόφαση της ΡΑΕ που είχε επιβάλει στη ΔΕΗ να πωλεί ηλεκτρική ενέργεια στη Μυτιληναίος σε τιμή η οποία ήταν κατά τη ΔΕΗ κάτω του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας και, στην συνέχεια, από την από 31/10/2013 υπ' αριθμ. 1/2013 απόφαση του ειδικού διαιτητικού δικαστηρίου στη ΡΑΕ, η οποία είχε επιβάλει στη ΔΕΗ ακόμη χαμηλότερη τιμή. Με την από 22.02.2024 απόφασή του, το Δικαστήριο αναίρεσε την ως άνω πρωτόδικη απόφαση και ανέπεμψε την υπόθεση στο Γενικό Δικαστήριο, ώστε το τελευταίο να αποφανθεί επί εκείνων των λόγων, τους οποίους είχε προβάλει η ΔΕΗ με τις προσφυγές της και τους οποίους αυτό δεν είχε εξετάσει.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Με δεδομένη την αναπομπή της υπόθεσης στο Γενικό Δικαστήριο, ειδικότερα δε των ζητημάτων επί των οποίων το Γενικό Δικαστήριο έχει κληθεί να αποφανθεί, η από 22.02.2024 απόφαση του Δικαστηρίου ουδόλως οδηγεί σε οριστική λύση της διαφοράς και αναμένεται η εκ νέου επί της ουσίας εκδίκαση της υπόθεσης ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου. Ακολούθως το Γενικό Δικαστήριο με τις από 07/03/2024 και 08/03/2024 επιστολές του, προσκάλεσε τα Διάδικα Μέρη στις Υποθέσεις T-639/14 RENV II, T-352/15 RENV και T-740/17 RENV να υποβάλουν τις παρατηρήσεις τους κατόπιν της ενώπιόν του αναπομπής των εν λόγω υποθέσεων με την από 22/02/2024 απόφαση του Δικαστηρίου.

Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπρόθεσμα τις παρατηρήσεις της και αιτήθηκε όπως το Γενικό Δικαστήριο 1) κρίνει ως βάσιμες τις προσφυγές της ΔΕΗ σε καθεμία εκ των τριών Υποθέσεων T-639/14 RENV II, T-352/15 RENV και T-740/17 RENV, 2) ακυρώσει, την Πρώτη Προσβαλλόμενη Απόφαση και τη Δεύτερη Προσβαλλόμενη Απόφαση αντίστοιχα και 3) καταδικάσει την Επιτροπή και τη Μυτιληναίος στα δικαστικά έξοδα της ΔΕΗ στο πλαίσιο των συνεκδικασθεισών υποθέσεων C-701/21 P και C-739/21 P. Αναμένεται η απόφαση του Γενικού Δικαστηρίου.

### **Εκδίκαση υπόθεσης Φορολογικών Διαφορών Χρήσεων 2006-2008**

Τον Ιούλιο του 2011 εκδόθηκαν τα οριστικά φύλλα ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ως προς τη Φορολογία Εισοδήματος, ερμηνεύοντας μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο (ΓΠ) πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους του Ομίλου «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η διαφορά που προέκυψε μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους του Ομίλου, για τις χρήσεις 2006-2007-2008 ανήλθε στο ποσό των € 107 εκατ. τα οποία προστέθηκαν στα φορολογητέα εισοδήματα της ΔΕΗ. Δεδομένου ότι η ΔΕΗ κατά τα έτη 2006-2008 εμφάνιζε φορολογικές ζημιές οι οποίες μεταφέρθηκαν στην χρήση 2009, εκδόθηκε Μερικό Φύλλο Ελέγχου για την χρήση 2009, με αποτέλεσμα να καταλογιστεί σε βάρος της για τη χρήση 2009 ποσό φόρου €26,7 εκατ. πλέον προσαυξήσεων ύψους € 9,1 εκατ. (Συνολικό ποσό: €35,8 εκατ.).

Κατά των Φύλλων Ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ασκήθηκε προσφυγή στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών, η οποία απορρίφθηκε για τυπικούς λόγους δυνάμει της υπ' αρ. 10769/2016 απόφασης. Στη συνέχεια, το 2017 ασκήθηκε εκ νέου δεύτερη προσφυγή με το ίδιο περιεχόμενο (αρ. καταχώρισης ΠΡ10518/2017), η οποία συζητήθηκε στις 19.10.2022. Επί της δεύτερης αυτής προσφυγής, δημοσιεύθηκε στις 16.11.2022, η υπ' αρ. 15884/2022 απόφαση, με την οποία αναβλήθηκε η έκδοση οριστικής αποφάσεως, έως τη δημοσίευση απόφασης της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της υπ' αριθ. 2460/2021 παραπεμπτικής απόφασης του Στ' Τμήματός του, η οποία και θα έκρινε το εάν η δυνατότητα άσκησης δεύτερης προσφυγής είναι σύμφωνη με το Σύνταγμα. Εν συνεχεία, δημοσιεύθηκε η υπ' αρ. 1828/2023 απόφαση της Ολομέλειας του ΣτΕ, η οποία έκρινε συναγματικές τις δικονομικές ρυθμίσεις περί δυνατότητας άσκησης δεύτερης προσφυγής, όταν η πρώτη έχει απορριφθεί για τυπικό λόγο. Κατόπιν τούτου, αναμένουμε τον ορισμό νέας δικασίμου κατά την οποία και θα συζητηθεί και πάλι η ανωτέρω δεύτερη προσφυγή της ΔΕΗ ΑΕ.

Κατά του Μερικού Φύλλου Ελέγχου για τη χρήση 2009, ασκήθηκε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Με την άσκηση της προσφυγής ανεστάλη η βεβαίωση του 50% της οφειλής και η Μητρική εταιρεία κατέβαλε ποσό ύψους €17,9 εκατ. Το Διοικητικό Εφετείο έκανε δεκτή την προσφυγή της ΔΕΗ ΑΕ με την απόφαση υπ' αρ. 5677/2013. Κατόπιν τούτου, το Ελληνικό Δημόσιο επέστρεψε στην ΔΕΗ το ποσό των €17,9 εκατ. Στη συνέχεια, το Ελληνικό Δημόσιο άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η οποία έγινε δεκτή δυνάμει της απόφασης υπ' αρ. 289/2022 του Συμβουλίου της Επικρατείας, το οποίο ωστόσο δεν εξέτασε το τεθέν νομικό ζήτημα ως προς την ουσία του.

Συνέπεια αυτού, στις 11.11.2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ εκ νέου το μερικό φύλλο ελέγχου υπ' αρ. 174/201, όπου πλέον επισημαίνεται για βεβαίωση ποσό ύψους €47,4 εκατ. ευρώ πλέον προσαυξήσεων €17,8 εκατ., ήτοι σύνολο €65,2 εκατ., το οποίο και καταβλήθηκε μέσω συμψηφισμού απαιτήσεων με το Ελληνικό Δημόσιο εντός του 2022 ύψους €56,7 εκατ. και εντός του 2023 ύψους €8,5 εκατ.

Η ΔΕΗ ΑΕ άσκησε ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών την από 12.12.2022 ανακοπή κατά του συνόλου των ταμειακών βεβαιώσεων καθώς και την από 12.12.2022 ενδικοφανή προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών κατά της επιβολής του πρόσθετου φόρου. Η ως άνω ανακοπή συζητήθηκε ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών και αναμένεται η έκδοση απόφασης. Η ενδικοφανής προσφυγή απορρίφθηκε, κατά της απορριπτικής απόφασης ασκήθηκε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η οποία εκκρεμεί ενώπιον του εν λόγω Δικαστηρίου.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Μολονότι η ΔΕΗ δεν μπορεί να ασκήσει ένδικα μέσα κατά της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας, μπορεί εντούτοις να διεκδικήσει την επιστροφή των καταλογισθέντων λογιστικών διαφορών, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η προσφυγή της που εκκρεμεί στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών και αφορά στις χρήσεις 2006 - 2008.

Για τις λογιστικές αυτές διαφορές, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη από προηγούμενες χρήσεις για την υπόθεση αυτή ύψους €57,1 εκατ. και ως εκ τούτου επιβαρύνθηκαν τα αποτελέσματα της χρήσης 2022 κατά το υπολειπόμενο ποσό των € 8,1 εκατ.

### **Δικαστική Υπόθεση με Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς**

Ο Όμιλος (μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ) σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού υπολογίζει με βάση μια εκτιμητική μέθοδο τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που αφορούν την καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της ΧΤ. Η εν λόγω εκτίμηση τιμολογείται από τη ΔΕΔΔΗΕ προς τους παρόχους Η/Ε και στο επόμενο διάστημα πραγματοποιεί τη σχετική εκκαθάριση. Η συγκεκριμένη διαδικασία γίνεται σε μηνιαία βάση λόγω των συγκεκριμένων υποχρεώσεων που έχει η σχετική Διεύθυνση βάσει της ΡΑΕ και του επιπλέον ρόλου που διαδραματίζει στην αγορά ενέργειας στα ΜΔΝ.

Αντίθετα, για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές της ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, λόγω της πολυπλοκότητας, του σημαντικού αριθμού παροχών, αλλά και των διαφορετικών υποχρεώσεων της Εταιρείας στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και του τρόπου τιμολόγησης των σχετικών Τελών Χρήσης Δικτύου, η ΔΕΔΔΗΕ, και συνεπώς ο Όμιλος δε διενεργούσε αντίστοιχη πρόβλεψη για την αναγνώριση δεδουλευμένου εσόδου έως και τη χρήση που έληξε την 31.12.2019.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31.12.2020, η ΔΕΔΔΗΕ επαναπροσδιόρισε την μέθοδο αναγνώρισης του εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ώστε να απεικονίζονται αυτά που αντιστοιχούν στην καταναλωθείσα και μη καταμετρηθείσα ηλεκτρική ενέργεια και τα οποία δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί για τις εν λόγω παροχές.

Με βάση συγκεκριμένες εκτιμήσεις (Σημ. 44 ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ της 31.12.2021), προέκυψε ότι τα κέρδη εις νέον της 31 Δεκεμβρίου 2019 του Ομίλου εμφανίζονται υποτιμημένα, καθώς δεν αναγνωριζόταν η πρόβλεψη εσόδου που αναφέρεται ανωτέρω. Επιπρόσθετα, η Μητρική εταιρεία δεν αναγνώριζε μέρος του ανωτέρω δεδουλευμένου εσόδου ως ο κύριος των παγίων του κλάδου δικτύου διανομής και αντίστοιχα δεδουλευμένο έξοδο για την απόδοση τελών χρήσης δικτύου διανομής ως πάροχος ηλεκτρικής ενέργειας στην ΔΕΔΔΗΕ.

Στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2020 δεν πραγματοποιήθηκε αναμόρφωση των συγκριτικών μεγεθών για την ως άνω προσαρμογή καθότι δεν κρίθηκε σημαντική η επίδραση της μη αναμόρφωσης επί των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου και της Εταιρείας και ιδιαίτερος επί του «EBITDA» και του «EBITDA Επαναλαμβανόμενο», που είναι οι δείκτες οι οποίοι έχουν αξιολογηθεί από τον Όμιλο και την Εταιρεία ως οι κατεξοχήν χρησιμοποιούμενοι από τους κύριους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων για την αξιολόγηση της χρηματοοικονομικής επίδοσης του Ομίλου και της Εταιρείας.

Με την από 1.2.2022 επιστολή της η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς κάλεσε τη Μητρική εταιρεία (ΔΕΗ ΑΕ) να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2021, σύμφωνα με τα όσα ορίζει το ΔΛΠ 8. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία διατηρούν την θέση ότι η αρχική αξιολόγησή τους είναι ορθή, ότι η επίδραση της μη αναμόρφωσης δεν ικανοποιεί το κριτήριο της σημαντικότητας και δεν συμφωνούν με την κλήση που απηύθυνε η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς προς την Μητρική εταιρεία να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων και έχουν ήδη προσβάλλει την ως άνω πράξη της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς ενώπιον των αρμοδίων δικαστηρίων.

Αποκλειστικά προς αποφυγή της επιβολής κυρώσεων σε βάρος τους ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προέβησαν κατά τα ανωτέρω σε αναμόρφωση των σχετικών συγκριτικών κονδυλίων στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2021, επιφύλασσοί τους παντός δικαιώματός τους και δη του δικαιώματός τους να ζητήσουν την ακύρωση της ως άνω πράξης.

Επομένως, και για τον λόγο αυτό, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναδιατύπωσαν τα συγκριτικά ποσά των προγενέστερων παρουσιαζόμενων περιόδων στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31/12/2021, με την παλαιότερη των προγενέστερων περιόδων ήτοι την 01.01.2020.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η εκδίκαση της υπόθεσης είχε οριστεί αρχικά για τις 18.11.2022. Ακολούθησαν τέσσερις αναβολές και ορίστηκε νέα δικάσιμος για τις 14.6.2024

### **Σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. με το Ταμείο Ασφάλισης του Προσωπικού της**

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον. Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν σχηματίζει πρόβλεψη για το υπόψη θέμα.

### **Έλεγχος της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής**

Το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενήργησε προκαταρκτικό έλεγχο (dawn raid) στη ΔΕΗ σύμφωνα με το Άρθρο 102 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης και δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 1.2.2017, για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής.

Το Μάρτιο 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι ξεκινάει πλέον επίσημη διαδικασία για τη διερεύνηση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Στις 7.2.2024 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή απέστειλε στη ΔΕΗ ανακοίνωση αιτιάσεων σχετικά με εικαζόμενη επιθετική τιμολόγηση στην ελληνική χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, ισχυριζόμενη ότι η ΔΕΗ παραβίασε τους αντιμονοπωλιακούς κανόνες της ΕΕ πωλώντας ηλεκτρική ενέργεια στην ελληνική χονδρική αγορά κάτω του κόστους με σκοπό την παρεμπόδιση του ανταγωνισμού, για την περίοδο από 1.7.2013 έως 31.12.2019.

Στις 24.7.2024 διεξήχθη η ακροαματική διαδικασία ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Η έρευνα είναι σε εξέλιξη και το αποτέλεσμα και οι πιθανές οικονομικές επιπτώσεις για την εταιρεία δεν δύνανται να εκτιμηθούν στην παρούσα χρονική στιγμή, λόγω του εγγενώς αβέβαιου χαρακτήρα των ερευνών για πιθανές παραβάσεις κανόνων ανταγωνισμού.

### **ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Με την ΣτΕ Ε' 144/2024 Απόφαση, απορρίπτεται αίτηση ακύρωσης κατά της Απόφασης Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) του Έργου και επιβεβαιώνεται η νομιμότητά της. Επίσης, στις 27.01.2023 εκδόθηκε Τμηματική Άδεια Εγκατάστασης του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Βάσει των έως σήμερα ενεργειών από τους αρμόδιους τοπικούς Φορείς και Αρχές, σχετικά με την εκπλήρωση από τη ΔΕΗ των Όρων της ΑΕΠΟ, που αποτελούν προϋπόθεση για την Έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής, η δυνατότητα Έμφραξης και η έναρξη πλήρωσης του Ταμειυτήρα, τοποθετούνται εντός του 2027, με εκτιμώμενη λειτουργία του έργου στο τέλος του 2028. Συνεχίζεται όμως η προσπάθεια που καταβάλλεται από τη ΔΕΗ Α.Ε. ώστε, σε συνεργασία με την Πολιτεία και τους αρμόδιους Φορείς και Αρχές, η Έμφραξη να καταστεί εφικτή νωρίτερα. Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 30 Ιουνίου 2024 (μετά από απομειώσεις ύψους € 8 εκατ.) ανέρχεται σε € 284,7 εκατ.

2. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ.

Με τη λήξη ισχύος του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ), ήτοι την 30.06.2020 οι Μονάδες I και II του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου εντάχθηκαν σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (από 01.07.2020, 1500 ώρες ετησίως ως κυλιόμενος μέσος όρος πενταετίας), ενώ στις Μονάδες III, IV και V έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες περιβαλλοντικές επενδύσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας τους.

Οι ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Αμυνταίου, Καρδιάς, καθώς και οι Μονάδες I-II-III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης, έχουν ήδη διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους.

### **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η οδηγία (2010/75/ΕΕ) βρίσκεται σε διαδικασία αναθεώρησης. Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η διαδικασία του τριλόγου με την τελική δημοσίευση να αναμένεται εντός του 2024. Η ΔΕΗ Α.Ε. παρακολουθεί τις εξελίξεις και τις πιθανές επιπτώσεις έχοντας συμμετάσχει ενεργά στην σχετική διαβούλευση.

3. Στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, μετά την έκδοση των νομικών δεσμευτικών συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (εκτελεστική απόφαση ΕΕ 2021/2326 έκδοσης 20.11.2021), εξετάστηκαν οι απαιτούμενες επενδύσεις στους θερμικούς σταθμούς.

Στον ΜΣΚ Κομοτηνής υλοποιήθηκαν μικρής έκτασης αναβαθμίσεις των συστημάτων καύσης, για τη μείωση των εκπομπών ΝΟx. Στη Μονάδα V του ΑΗΣ Λαυρίου αντικαταστάθηκε το σύστημα καύσης LNB σε νεότερης γενιάς βελτιωμένων περιβαλλοντικών επιδόσεων, προκειμένου να λειτουργεί αποδοτικότερα.

Μέχρι και σήμερα έχουν υποβληθεί αιτήματα παρέκκλισης από τα επίπεδα εκπομπών της ΕΑ 2021/2326/ΕΕ με βάση το άρθρο 15.4 της ΙΕΔ για συγκεκριμένες Μονάδες λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους, για τις οποίες η ΔΕΗ έχει λάβει την έγκριση του ΥΠΕΝ.

4.Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MWth και μικρότερη από 50 MWth. Αφορά στους ρύπους διοξειδίου του θείου (SO<sub>2</sub>), οξειδίων του Αζώτου (NO<sub>x</sub>) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης, σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.

Οι προβλέψεις της οδηγίας για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα του Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης (MCPD) εξετάζονται διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της ΔΕΗ, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπονή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε Μικρά Απομονωμένα Συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπών προβλέπεται από την 01.01.2030.

Εντός της περιόδου 2020-2030, θα έχουν διασυνδεθεί σχεδόν όλα τα νησιά του Αιγαίου, ξεκινώντας από τη διασύνδεση της Κρήτης, σύμφωνα με το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030 του ΑΔΜΗΕ και το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), ενώ οι τυχόν εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής θα λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις προβλέψεις της Οδηγίας για τις περιπτώσεις αυτές. Σημειώνεται ότι ήδη από τους πρώτες μήνες του 2018 έχει ολοκληρωθεί ηλεκτρική διασύνδεση Σύρου, Μυκόνου και Πάρου με το ηπειρωτικό σύστημα και αυτές οι μονάδες είναι πλέον σε εφεδρεία.

5.Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους εκτιμάται από τη ΔΕΗ για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και των ΑΕΠΟ και λαμβάνει όλα τα κατάλληλα προληπτικά μέτρα. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΝ οι απαραίτητες βασικές εκθέσεις.

6.Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο και οποιαδήποτε αποξήλωση/απομάκρυνση τέτοιων υλικών που περιέχουν αμιάντο από εγκαταστάσεις της ΔΕΗ διενεργείται από κατάλληλα αδειοδοτημένες για το σκοπό αυτό εταιρείες.

7.Στο πλαίσιο της απολιγνιτοποίησης και των σχετικών προβλέψεων που περιλαμβάνονται στις ΑΕΠΟ των εγκαταστάσεων που έχουν ήδη παύσει οριστικά τη λειτουργία τους, η ΔΕΗ προχωρά σε αποσύρ-σεις και αποκαταστάσεις λιγνιτικών μονάδων (ΑΗΣ), σε αποκαταστάσεις ορυχείων, καθώς και στην α-ξιοποίηση των υλικών και του εξοπλισμού τους και των δύο. Ήδη έχουν υποβληθεί και εγκριθεί από την αδειοδοτούσα αρχή του ΥΠΕΝ πλήρεις μελέτες αποκατάστασης για τους ΑΗΣ Καρδιάς (I-IV), ΑΗΣ Αμυ-νταίου (I-II), ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (I-IV), ΑΗΣ Λιπτόλ, ΑΗΣ Λαυρίου (I-III), για τις εργασίες επαναφοράς της περιβαλλοντικής κατάστασης των γηπέδων τους, ενώ εκκρεμεί η έγκριση για τη μελέτη αποκατάστασης του ΑΗΣ Αλιβερίου (I-IV). Επίσης συνεχίζουν να υλοποιούνται οι αποκαταστάσεις στις εκτάσεις των ορυχείων Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης, προκειμένου αυτές να αποδοθούν σε μεταλιγνιτικές χρήσεις.



#### **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

8. Στο ίδιο πλαίσιο, μετά την υποβολή Φακέλου Τροποποίησης ΑΕΠΟ για το Ορυχείο Αμυνταίου-Λακκιάς και επικαιροποιημένων Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για τα Ορυχεία Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης, εκδόθηκαν οι αντίστοιχες σχετικές νέες ΑΕΠΟ. Επίσης, βρίσκεται σε εξέλιξη επικαιροποίηση του Φακέλου Τροποποίησης της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) του Ορυχείου Κλειδιού. Οι εν λόγω μελέτες περιλαμβάνουν μεταλλευτικό σχεδιασμό που ανταποκρίνεται στο πρόγραμμα απολιγνιτοποίησης, προβλέψεις για την παύση λειτουργίας των ορυχείων και την τελική αποκατάσταση αυτών, προκειμένου οι εκτάσεις τους να αποδοθούν σε μεταλιγνιτικές χρήσεις.

Πέραν των λοιπών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων (ΕΠΟ) των Σταθμών Παραγωγής και των Ορυχείων, η ΔΕΗ εντός του 2019 ανέλαβε οικειοθελώς την υποχρέωση να προχωρήσει σε αποξήλωση ή και εναλλακτική αξιοποίηση των εγκαταστάσεων όλων των Σταθμών Παραγωγής και Ορυχείων και σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους, όταν οι εγκαταστάσεις αυτές παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές, καθώς και σε αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων. Για την υποχρέωση αυτή, αναγνωρίστηκαν οι απαιτούμενες προβλέψεις που ανέρχονται σε € 470,5 εκατ. την 30 Ιουνίου 2024 (31 Δεκεμβρίου 2023: € 480,4 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία.

9. Την 31.03.2024 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2023 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2023 ανήλθαν σε 9,73 εκατ. τόνους, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των πρώην λιγνιτικών θυγατρικών εταιρειών.

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 4η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδος 2021-2030), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO<sub>2</sub> των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση μέρους των εκπομπών που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2024-30.06.2024 ανέρχεται σε 4,39 εκατ. τόνους περίπου. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2024 ως και 31.12.2024, εκτιμάται σε 5,35 εκατ. τόνους περίπου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2024 έως 31.12.2024 ανέρχεται σε 9,74 εκατ. τόνους περίπου.

Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2024 θα θεωρούνται οριστικές μόνο στα τέλη Μαρτίου 2025, όταν ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2024 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

#### **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

##### **Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου**

Το Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου ισχύος 29MW αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του β' εξαμήνου 2025 και το ανεκτέλεστο τμήμα των δυο κύριων συμβάσεων την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχεται σε € 8,8 εκατ. (31.12.2023: €10,1 εκατ.).

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V ισχύος 660 MW**

Με τη Σύμβαση ΔΜΚΘ - 11 09 5052 που τέθηκε σε ισχύ την 29.03.2013, ανατέθηκε στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. η εκτέλεση του Έργου: «ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ – Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Νέας Μονάδας Πτολεμαΐδα V μικτής ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», έναντι Συμβατικού Τιμήματος € 1,388 δις. Μετά την έκδοση των Συμπληρωμάτων Νο1, Νο2, Νο3, Νο5 και Νο6 (τα Νο3 & Νο5 αφορούν την τηλεθέρμανση, ενώ το Νο6 ενσωματώνει το αποτέλεσμα της διαδικασίας Φιλικού Διακανονισμού μεταξύ της ΔΕΗ και του Αντισυμβαλλόμενου που ενέκρινε με απόφασή του το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας), το Συνολικό Τίμημα της Σύμβασης ανέρχεται σε € 1,426 δις. Το Νοέμβριο του 2022 η μονάδα είχε τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία και από τις 9 Οκτωβρίου 2023 μεταφέρθηκε από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στα εν λειτουργία ενσώματα πάγια σύμφωνα με το πρωτόκολλο έναρξης εμπορικής λειτουργίας που υπογράφηκε με τον ανάδοχο του έργου.

Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της κύριας σύμβασης την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχεται σε € 27,7 εκατ. και αφορά κυρίως προμήθεια ανταλλακτικών, ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των Συμπληρωμάτων Νο 3 & Νο 5 (που αφορούν την τηλεθέρμανση) την 30 Ιουνίου 2024 ανέρχεται σε 1,83 εκατ. και 0,86 εκατ. € αντίστοιχα.

Στη Μονάδα χορηγήθηκε άδεια λειτουργίας και άδεια εκπομπών αερίων ρύπων από τις 6 Μαρτίου 2024 στη βάση οικείων αποφάσεων του αρμόδιου υπουργείου, ενώ στις 21 Μαΐου 2024 εγγράφηκε στο Μητρώο Μονάδων του ΑΔΜΗΕ.

### **Νέα Μονάδα Φυσικού Αερίου ισχύος 840 MW**

Η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε στις 20 Δεκεμβρίου 2022 το 51% των μετοχών της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» από την εταιρεία Damco Energy καταβάλλοντας το ποσό των €3,2 εκατ. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της εταιρείας είναι η ΔΕΠΑ Εμπορίας με 29% και η Damco Energy με 20%. Η νέα θυγατρική εταιρεία σχεδιάζει την κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη. Η νέα μονάδα θα συνδέεται απευθείας με την υπό κατασκευή, πλωτή μονάδα Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου (FSRU) της Gastrade. Ο εξοπλισμός που θα εγκατασταθεί στην μονάδα θα έχει την δυνατότητα για καύση υδρογόνου και θα μπορεί να λειτουργεί με μεικτό καύσιμο.

Το έργο έχει λάβει την Απόφαση Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) και οι εργασίες κατασκευής του ξεκίνησαν στα τέλη του 2022 ενώ αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του πρώτου τριμήνου του 2026. Το συμβατικό τίμημα του έργου μετά αναθεωρήσεων στις αρχές του 2024 ανέρχεται σε €393,9 εκατ. ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο είναι €205,9 εκατ. την 30 Ιουνίου 2024.

### **Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού**

Η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού σε τέσσερις δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους: α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων.

Σε συμφωνία με την συγγενή εταιρία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα έτη 2021, 2022 και 2023. Το πρόγραμμα ανάπτυξης του έτους 2024 περιλαμβάνει την έναρξη ερευνητικών γεωτρήσεων στο γεωθερμικά πεδία Λέσβου και Μήλου και την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο.

### **Αιολικά Πάρκα**

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού € 28,5 εκατ., στη θέση «Δούκας» των Δ.Ε. Αγ. Αναργύρων, Κλεισούρας και Λεχόβου των Δήμων Καστοριάς και Αμυνταίου, των Π.Ε. Καστοριάς και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Δεκέμβριο του 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού € 16 εκατ., στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας» της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλεκτρική έγινε το Μάρτιο 2024.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κάρκαρος, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ALTERNATIVE POWER & ENERGY ALPENER SINGLE MEMBER S.A.», ισχύος 36.4MW, συνολικού προϋπολογισμού € 44 εκ., στη θέση «Κάρκαρος» του Δήμου Δελφών, της Π.Ε. Φωκίδας, ξεκίνησαν τον Ιανουάριο του 2024. Οι εργασίες κατασκευής και η ηλεκτρίση αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Απρίλιο του 2025.

### **Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί**

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,98122MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού € 68,6 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής και η ηλεκτρίση των έργων αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Ιούλιο του 2024.

Αναφορικά με το Φ/Β Σταθμό ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ συνολικής ισχύος 550MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και τα απαραίτητα έργα σύνδεσης αυτού με το Σύστημα, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €353 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο του 2023.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπάρχουσών υποδομών που οριστικά παύει η λειτουργία τους, έχει σχεδιάσει και υλοποιεί έργα αποθήκευσης ενέργειας (στο Ορυχείο Καρδιάς) καθώς και την εγκατάσταση νέων μέσων παραγωγής Θερμικής ενέργειας για την κάλυψη των θερμικών αναγκών του διασυνδεδεμένου συστήματος τηλεθερμάνσεων της περιοχής (ΣΗΘΥΑ). Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες, αναπτύσσει έργα Φ/Β Σταθμών και σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με BESS τα οποία προβλέπεται να διασυνδεθούν σε κοινό υποσταθμό αξιοποιώντας τις υποδομές των Πυλών των Μονάδων I & II του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ.

Το έργο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του Φ/Β Σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW. Η σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο του 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκατ. για την Μητρική εταιρεία και €11,5 εκατ. για την θυγατρική εταιρεία.

Για το νέο Φ/Β Σταθμό «Ακρινή» συνολικής ισχύος 80 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη θέση «ΑΚΡΙΝΗ», της Δ.Ε. Ελλησπόντου, του Δήμου Κοζάνης, της Π.Ε. Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €38,5 εκατ. η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2024.

Σχετικά με το νέο Φ/Β Σταθμό στις θέσεις Καταρράχια και Τριπόταμος ισχύος 125 MW, ο οποίος θα εγκατασταθεί εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου, στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, πάνω σε σταθερό σύστημα στήριξης, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €62,9 εκατ., η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούνιο 2024.

### **Συνεργασίες με επιχειρηματικούς ομίλους για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ**

Η κοινοπραξία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., στην οποία η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετέχει με ποσοστό 49% μαζί με την RWE Renewables Europe & Australia με ποσοστό 51%, έλαβε την τελική επενδυτική απόφαση για την κατασκευή ενός επιπλέον φωτοβολταϊκού έργου συνολικής ισχύος περίπου 450 MW που βρίσκεται στη Δυτική Μακεδονία, εντός των ορίων του πρώην υπαίθριου λιγνιτωρυχείου Αμυνταίου. Το εν λόγω φωτοβολταϊκό έργο, το οποίο εισέρχεται στη φάση της κατασκευής, είναι το τελευταίο έργο του χαρτοφυλακίου των 940 MW του Αμυνταίου.

### **Συμφωνία Στρατηγικής Συνεργασίας ομίλου ΔΕΗ και MYTILINEOS Energy & Metals (Metlen) για ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ενεργειακών έργων έως 2.000MW σε 4 χώρες**

Τον Απρίλιο 2024 ο Όμιλος ΔΕΗ και η MYTILINEOS Energy & Metals υπέγραψαν συμφωνία πλαίσιο (Cooperation Framework Agreement - CFA) για την ανάπτυξη και κατασκευή χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών έργων μέχρι 2000MW σε Ιταλία, Βουλγαρία Κροατία και Ρουμανία.

Η αξία της συμφωνίας υπολογίζεται σε έως €2 δισ. με ορίζοντα υλοποίησης τα επόμενα τρία χρόνια. Συγκεκριμένα, η συμφωνία αφορά σε περίπου 90 φωτοβολταϊκά έργα που κατέχει η Metlen σε Ιταλία (503 MW), Ρουμανία (516 MW), Βουλγαρία (500 MW) και Κροατία (445 MW) τα οποία βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης. Η Metlen αναλαμβάνει την ανάπτυξη και κατασκευή των εν λόγω έργων, τα οποία θα αποκτώνται από τον όμιλο ΔΕΗ με την ολοκλήρωση της σύνδεσής τους με τα ηλεκτρικά δίκτυα των ανωτέρω χωρών.

## **17.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η στρατηγική του Ομίλου ΔΕΗ περιλαμβάνει την επέκταση στη Νοτιοανατολική Ευρώπη και εκμετάλλευση των δυνατοτήτων δημιουργίας αξίας μεταξύ των χωρών, μέσω του ενεργειακού διαδρόμου που δημιουργείται. Με την παρουσία του σε διαφορετικές γεωγραφικές περιοχές, με διευρυμένο και αλληλοσυμπληρούμενο χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, ο Όμιλος ΔΕΗ σκοπεύει να εκμεταλλευτεί τις διαφορετικές μετεωρολογικές συνθήκες στην κάθε περιοχή. Ο Όμιλος ΔΕΗ στοχεύει να έχει συνολικά 8,9 GW εγκατεστημένη ισχύ από ΑΠΕ το 2026.

### **Αντλησιοταμίευση - παραγωγή-αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας**

Η ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία διερεύνησης και ωρίμανσης, για την κατασκευή έργων αντλησιοταμίευσης – παραγωγής και αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας (PHS) σε επιλεγμένες θέσεις εντός της Ελληνικής Επικράτειας, για τα οποία έργα έλαβε αδειοδότηση από την ΡΑΑΕΥ και είναι τα εξής:

1. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 148 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 148 MW στη θέση «Ορυχείο Καρδιάς» της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη του Δήμου Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΕ 122/202/24.10.2023)(ΑΔ-05319).
2. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 183 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 181 MW στη θέση «Ορυχείο Μεγαλόπολης» της Δημοτικής Ενότητας Μεγαλόπολης του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας της Περιφέρειας Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1234.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05319).
3. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 475 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 448 MW στη θέση «ταμιευτήρας ΥΗΣ Σφηκιάς (Μπράβας)» της Δημοτικής Ενότητας Βέροιας του Δήμου Βέροιας της Περιφερειακής Ενότητας Ημαθίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1236.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05321).
4. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 227 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 221 MW στη θέση «Ορυχείο Νοτίου Πεδίου» της Δημοτικής Ενότητας Ελλησπόντου του Δήμου Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας σε αντικατάσταση (για τεχνοοικονομικούς λόγους) του σχεδιαζόμενου έργου Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 156 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 150 MW στη θέση «Ορυχείο Μαυροπηγής» της Δημοτικής Ενότητας Πτολεμαΐδας του Δήμου Εορδαίας της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1237.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05322).

Επιπλέον η ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία διερεύνησης και ωρίμανσης, για την κατασκευή έργων προσθήκης άντλησης (αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας) στους υφιστάμενους Υδροηλεκτρικούς σταθμούς Πουρναρίου και Καστρακίου.

### **Συμφωνία μετόχων για την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω του East Med Corridor System**

Στις 26 Ιουλίου 2022, η ΔΕΗ υπέγραψε Συμφωνητικό Μετόχων για την δημιουργία κοινοπρακτικού σχήματος με σκοπό την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω ενός νέου υποβρύχιου καλωδιακού συστήματος και επικουρικών υποδομών και δικτύου (το “East Med Corridor System” ή το έργο “EMC”), το οποίο θα συνδέει την Ευρώπη με την Ασία.

Στις 11 Ιανουαρίου 2024, η ΔΕΗ εξαγόρασε από την TTSA Cyprus limited το μειοψηφικό μερίδιο 25% στη νεοσυσταθείσα EMC Subsea Cable Company Limited έναντι USD 50 χιλ. ως αρχικό κεφάλαιο. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της κοινοπραξίας είναι η Center3 θυγατρική της STC από την Σαουδική Αραβία και η κυπριακή εταιρεία TTSA Cyprus limited.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**18. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

**18.1.Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία**

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2024, το κόστος των νέων ενσώματων παγίων (εκτός των προσθηκών των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε €344,4 εκατ. και €4,7 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2023: Όμιλος € 214,7 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 2,8 εκατ.). Τα εν λόγω ποσά για τον Όμιλο προέρχονται κυρίως από προσθήκες παγίων του Δικτύου Διανομής. Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η κατασκευή ενσώματων παγίων και έγινε η μεταφορά του κόστους τους από τις Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας συνολικής αξίας € 108,8 εκατ. και €25,1 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2023: Όμιλος € 27,2 εκατ., Μητρική Εταιρεία € 22,5 εκατ.).

Οι προσθήκες των Ακινητοποιήσεων υπό Εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε €323 εκατ. και €63,0 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2023: Όμιλος € 231,9 εκατ. και Μητρική Εταιρεία € 60,8 εκατ.) και περιλαμβάνουν κεφαλαιοποιημένο κόστος δανεισμού Ομίλου συνολικού ύψους € 5,4 εκατ. (30 Ιουνίου 2023: € 17,3 εκατ.).

Στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου της 30 Ιουνίου 2024 έχουν περιληφθεί και τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €126,7 εκατ. (Σημ.3.3) και την θυγατρική Dixons South - East Europe ΑΕΒΕ με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» ύψους €27,9 εκατ.

**18.2 Ασώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία**

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της 30 Ιουνίου 2024 περιλαμβάνουν τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €76,2 εκατ. (Σημ. 3.3) και την θυγατρική Dixons South - East Europe ΑΕΒΕ με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» ύψους €200,3 εκατ. (Σημ. 3.4).

Τέλος, στα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται και τα Δικαιώματα εκπομπών CO2 τα οποία είναι μειωμένα κατά € 308,5 εκατ. την 30 Ιουνίου 2024 σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2023 καθώς η Μητρική εταιρεία ανάλωσε Δικαιώματα λόγω εκπομπών CO2 του Α εξαμήνου 2024 ύψους €361,9 εκατ. και αύξησε τα Δικαιώματα εκπομπών CO2 κατά €53,4 εκατ.

**18.3 Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)**

Την 30 Ιουνίου 2024 και την 31 Δεκεμβρίου 2023 οι θέσεις σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμής μέσω PPA με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία ήταν οι κάτωθι:

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	ΟΜΙΛΟΣ						
	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό /(Παθητικό)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Contract for Differences Ενέργειας την <b>30.06.2024</b>	Πώλησης	(12.643.425)	65.251	64.738	-	512	-
Contract for Differences Ενέργειας την <b>30.06.2024</b>	Αγοράς	7.504.772	(113.472)	-	(111.366)	-	(2.106)
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>(5.138.653)</b>	<b>(48.221)</b>	<b>64.738</b>	<b>(111.366)</b>	<b>512</b>	<b>(2.106)</b>
Contract for Differences Ενέργειας την <b>31.12.2023</b>	Πώλησης	(13.131.333)	(10.226)	1.442	(11.490)	-	(178)
Contract for Differences Ενέργειας την <b>31.12.2023</b>	Αγοράς	7.504.772	4.372	4.383	(11)	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>(5.626.561)</b>	<b>(5.854)</b>	<b>5.824</b>	<b>(11.501)</b>	<b>-</b>	<b>(178)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**18.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό / (Παθητικό)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Contract for Differences Ενέργειας την <b>30.06.2024</b>	Πώλησης	(2.765.300)	63.238	62.726	-	512	-
Contract for Differences Ενέργειας την <b>30.06.2024</b>	Αγοράς	40.102.733	(225.188)	-	(220.127)	-	(5.061)
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>37.337.433</b>	<b>(161.950)</b>	<b>62.726</b>	<b>(220.127)</b>	<b>512</b>	<b>(5.061)</b>
Contract for Differences Ενέργειας την <b>31.12.2023</b>	Πώλησης	(3.253.208)	(455)	1.442	(1.718)	-	(178)
Contract for Differences Ενέργειας την <b>31.12.2023</b>	Αγοράς	28.658.448	25.689	23.307	(3.525)	5.908	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>		<b>25.405.240</b>	<b>25.234</b>	<b>24.748</b>	<b>(5.244)</b>	<b>5.908</b>	<b>(178)</b>

Η μείωση των εκτιμώμενων μελλοντικών τιμών στην αγορά Ενέργειας που συντελέστηκε εντός του Α εξαμήνου 2024 οδήγησε στην αρνητική αποτίμηση των θέσεων αγοράς και στην θετική αποτίμηση των θέσεων πώλησης των PPA για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία.

Ειδικότερα, την 30 Ιουνίου 2024, από την αποτίμηση των συμβάσεων PPA ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα «Λοιπά Έξοδα» ζημίες ύψους € 47,8 εκατ. και € 187,2 εκατ. αντίστοιχα, ενώ ο Όμιλος αναγνώρισε στα αποθεματικά από πράξεις λογιστικής αντιστάθμισης ποσό κέρδους € 5,5 εκατ. για σύμβαση PPA με σκοπό την ταμειακή αντιστάθμιση από μελλοντική διακύμανση των τιμών ενέργειας.

Εντός του Α εξαμήνου 2024, η Μητρική εταιρεία υπέγραψε νέα σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (θέση αγοράς) με την θυγατρική εταιρεία Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε. Η περίοδος ανταλλαγής τιμής είναι για διάστημα 12 έτη και αρχίζει με την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας συγκεκριμένου Φωτοβολταϊκού Πάρκου 550MW. Επίσης, αφορά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced» δηλ. βάσει της παραγόμενης ενέργειας.

Για συγκεκριμένα Φωτοβολταϊκά Πάρκα που δεν έχουν λάβει όρους σύνδεσης μέχρι και σήμερα και έχουν ενταχθεί στην κατηγορία Β βάσει της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123 (ΦΕΚ 4333/ Β'/12.08.2022), λήφθηκε υπόψη η σημαντική αβεβαιότητα γύρω από την κατασκευή τους και προσδιορίστηκε ως μηδενική η ποσότητα «pay as produced» για σκοπούς αποτίμησης τόσο την 30 Ιουνίου 2024 όσο και την 31 Δεκεμβρίου 2023.

**Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Λοιπά αποθεματικά**

Την 30 Ιουνίου 2024, τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας περιλαμβάνουν αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (μετά φόρων) ύψους € 60,7 εκατ. και €60,1 εκατ. αντίστοιχα έναντι € 97,0 εκατ. και €103,4 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2023. Η μείωση των αποθεματικών κατά € 36,3 εκατ. και € 43,3 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2023 οφείλεται κυρίως στην μείωση των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας στο χρηματιστήριο εντός του Α' εξαμήνου 2024 ενώ παράλληλα η ΔΕΗ έλαβε νέες θέσεις για την αντιστάθμιση των ταμειακών ροών του φυσικού αερίου και την ηλεκτρικής ενέργειας του Β' εξαμήνου 2024 και του έτους 2025.

Παραθέτουμε την κίνηση του αποθεματικού από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2024 της Μητρικής εταιρείας:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**18.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ			Σύνολο	επίδραση σε:
	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας		
<b>υπόλοιπο 31/12/2023 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό</b>	<b>(7.774)</b>	<b>(63.551)</b>	<b>174.705</b>	<b>103.380</b>	
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(805)	(2.096)	33.716	<b>30.814</b>	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημίες	6.121	46.832	(125.724)	<b>(72.771)</b>	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)
Επίδραση φόρου			(1.296)	<b>(1.296)</b>	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
<b>υπόλοιπο 30/06/2024 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό</b>	<b>(2.458)</b>	<b>(18.816)</b>	<b>81.401</b>	<b>60.127</b>	

Παραθέτουμε την κίνηση του αποθεματικού από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2024 του Ομίλου:

Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	ΟΜΙΛΟΣ					Σύνολο	επίδραση σε:
	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων	Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας χρηματοοικονομικής διευθέτησης (virtual PPA)		
<b>υπόλοιπο 31/12/2023 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό</b>	<b>(7.774)</b>	<b>(63.551)</b>	<b>174.705</b>	<b>(7.297)</b>	<b>986</b>	<b>97.068</b>	
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(805)	(2.096)	33.716	2.655	5.488	<b>38.957</b>	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημίες	6.121	46.832	(125.724)	745	-	<b>(72.026)</b>	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)
Επίδραση φόρου	-	-	(1.296)	(748)	(1.207)	<b>(3.251)</b>	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
<b>υπόλοιπο 30/06/2024 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό</b>	<b>(2.458)</b>	<b>(18.816)</b>	<b>81.401</b>	<b>(4.645)</b>	<b>5.267</b>	<b>60.749</b>	

Από τις συναλλαγές πράξεων αντιστάθμισης (εκτός των PPA) του κινδύνου από τη διακύμανση της τιμής των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εντός του 'Α εξαμήνου 2024, αναταξινομήθηκαν από την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας κέρδη προ φόρων € 125,7 εκατ. (30.06.2023: ζημίες € 66,0 εκατ.), στις Αγορές Φυσικού Αερίου ζημίες προ φόρων €52,9 εκατ. (30.06.2023: κέρδη €51,1 εκατ.) ήτοι σύνολο κερδών € 72,7 εκατ. ( 30.06.2023: ζημιών € 14,8 εκατ.).

## **18.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **18.4 Διανομή μερίσματος**

Στις 27 Ιουνίου 2024 πραγματοποιήθηκε η Ετήσια Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. όπου εγκρίθηκε η διανομή μερίσματος €0,25 ανά μετοχή για τη χρήση 2023. Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις, το προς διανομή μέρισμα υπόκειται σε παρακράτηση φόρου 5% (με εξαίρεση ή διαφοροποίηση του ποσοστού παρακράτησης για μετόχους οι οποίοι υπόκεινται σε ειδικές διατάξεις). Συνεπεία αυτού, το καθαρό προς είσπραξη ποσό από τους μετόχους ανέρχεται στο ποσό των €0,2375 ανά μετοχή. Την 30 Ιουνίου 2024, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε μερίσματα πληρωτέα ύψους € 89,5 εκατ.

Η αποκοπή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε στις 22 Ιουλίου 2024 και η διαδικασία καταβολής του μερίσματος στους δικαιούχους ξεκίνησε στις 26 Ιουλίου 2024. Μερίσματα που δεν θα εισπραχθούν εντός 5 ετών από τη λήξη του τρέχοντος έτους, ήτοι έως την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2029, παραγράφονται υπέρ του ελληνικού δημοσίου.

Μέχρι και την ημέρα αποκοπής η Μητρική Εταιρεία κατείχε συνολικά 23.872.786 ίδιες μετοχές που εξαιρέθηκαν από την διανομή μερίσματος.

### **18.5 Μέρισμα από ΔΕΔΔΗΕ σε μετόχους**

Η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ ενέκρινε στις 10.06.2024 τη διανομή μερίσματος ποσού € 133,5 εκατ. για την χρήση που έληξε την 31.12.23, το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους στις 27.6.2024 με εκταμίευση ποσού € 91 εκατ., καθότι ποσό ύψους € 42,5 εκατ. είχε δοθεί ως προμέρισμα στις 4.12.2023 βάσει της απόφασης ΔΣ της θυγατρικής. Από την διανομή του μερίσματος της θυγατρικής μειώθηκαν οι μη ελέγχουσες συμμετοχές κατά €65,4 εκατ.



## 19. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2024 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

### Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 1.7.2024-6.8.2024 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους €143,6 εκατ. και €139,6 εκατ. αντίστοιχα.

### Κοινοπρακτικό δάνειο μεταξύ EBRD και ρουμανικών εμπορικών τραπεζών για ανάπτυξη δικτύων (εκσυγχρονισμό & ψηφιοποίηση) στη Ρουμανία

Τον Ιούλιο του 2024 οι τρεις θυγατρικές εταιρείες διανομής Retele Electrice στη Ρουμανία υπέγραψαν δανειακή σύμβαση 5ετούς διάρκειας με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) και 3 ρουμανικές εμπορικές τράπεζες, συνολικού ποσού 1 δισ. RON (€ 200 εκατ.), εκ των οποίων το μερίδιο της EBRD είναι € 100 εκατ. και το μερίδιο των τραπεζών είναι € 100 εκατ. Συγκεκριμένα, η θυγατρική Retele Electrice Banat θα λάβει €70 εκατ., η θυγατρική Retele Electrice Dobrogea θα λάβει €60 εκατ. και η θυγατρική Retele Electrice Muntenia θα λάβει €70 εκατ.

### Σύσταση θυγατρικής εταιρείας τεχνολογίας «Τεχνητής Νοημοσύνης-AI»

Την 30.7.2024 ανακοινώθηκε η σύσταση εταιρείας με την επωνυμία «OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ/OLYMPUS AI ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. με δ.τ. «OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ/OLYMPUS AI» και στις 2.8.2024 καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.Μ.Η). Οι κύριες δραστηριότητες της εταιρείας είναι υπηρεσίες σχεδιασμού και ανάπτυξης τεχνολογιών της πληροφορίας με άσκηση εμπορικής δραστηριότητας σε τομείς που σχετίζονται με τα δεδομένα και την τεχνητή νοημοσύνη (AI) σε Ελλάδα και εξωτερικό.

Η διάρκεια της εταιρείας ορίζεται σε 50 έτη και αρχίζει από την 2.8.2024 (ημ. καταχώρησης στο ΓΕΜΗ).

Η Μητρική εταιρεία έχει αναλάβει να καταβάλει το μετοχικό κεφάλαιο της νέας θυγατρικής εταιρείας το οποίο ανέρχεται σε € 5 εκατ. το οποίο και θα καταβληθεί διαιρούμενο σε 100 χιλ. € κοινές ονομαστικές μετοχές (σύμφωνα με το Ν. 4548/2018) ονομαστικής αξίας 50 € εκάστη.

### Υπογραφή συμφωνίας για την εξαγορά 629MW ΑΠΕ της Envyo Group στη Ρουμανία

Ο Όμιλος υπέγραψε στις 6 Αυγούστου 2024 δεσμευτική συμφωνία αγοραπωλησίας με την Envyo Group, η οποία ανήκει σε funds που ελέγχονται από την Macquarie Asset Management, για την εξαγορά του σημαντικού της χαρτοφυλακίου ΑΠΕ στη Ρουμανία το οποίο περιλαμβάνει έργα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 629MW σε λειτουργία και περίπου 145MW υπό ανάπτυξη. Η συναλλαγή αντιστοιχεί σε Αξία Επιχείρησης (Enterprise Value) περίπου €700 εκατ., η οποία είναι αντίστοιχη με προηγούμενες συναλλαγές στην αγορά και με το τίμημα εξαγοράς να υπόκειται στις συνήθεις προσαρμογές. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς υπόκειται σε ορισμένες προϋποθέσεις που είναι συνήθεις για αυτού του είδους τις συναλλαγές, συμπεριλαμβανομένης, μεταξύ άλλων, της σχετικής άδειας από την αρμόδια Αρχή Ανταγωνισμού.

Η εξαγορά ενισχύει περαιτέρω τη στρατηγική ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία και Νοτιοανατολική Ευρώπη, μέσω της προσθήκης ενός σημαντικού χαρτοφυλακίου ΑΠΕ σε λειτουργία, το οποίο περιλαμβάνει έργα χερσαίων αιολικών πάρκων 600MW, μικρών υδροηλεκτρικών σταθμών 22MW, πλωτού φωτοβολταϊκού πάρκου 1MW, συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας μπαταριών 6MW, και περίπου 145MW υπό ανάπτυξη. Με την ολοκλήρωση της συμφωνίας, το χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ εν λειτουργία της ΔΕΗ στη Ρουμανία θα διπλασιαστεί και η συνολική εγκατεστημένη ισχύς του Ομίλου ΔΕΗ θα ανέλθει σε 5,3GW.

Δεδομένου ότι η πλειονότητα των ΑΠΕ της Macquarie είναι έργα αιολικής ενέργειας, η συμφωνία προσθέτει αξία στις δραστηριότητες του Ομίλου ΔΕΗ, συμβάλλοντας στην εξισορρόπηση του χαρτοφυλακίου της, το οποίο σήμερα στην Ελλάδα αντιστοιχεί κατά πλειοψηφία σε φωτοβολταϊκά πάρκα. Επιπλέον, επιτυγχάνεται περαιτέρω τεχνολογική διαφοροποίηση μέσω της εξαγοράς 4 υδροηλεκτρικών σταθμών σε μια στρατηγική περιοχή της Ρουμανίας. Τα υπό ανάπτυξη χαρτοφυλάκιο περιλαμβάνει 100MW φωτοβολταϊκών έργων και 45MW έργων αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρίες που αναμένεται να συνδεθούν με τα αιολικά πάρκα, δημιουργώντας υβριδικά πάρκα που προσδίδουν περαιτέρω δυνατότητες ανάπτυξης και αξιοποίησης της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**20. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ**

Δεν υπάρχουν διαφοροποιήσεις στον ορισμό ή στη βάση μέτρησης του κέρδους ή ζημίας κάθε δραστηριότητας σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Δεν έχουν σημειωθεί αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023.

Παρακάτω παρατίθενται ανάλυση των πωλήσεων της Μητρικής εταιρείας σε τρίτους και εσωτερικές πωλήσεις καθώς και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) των τεσσάρων βασικών δραστηριοτήτων, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Εμπορίας Η/Ε και Εμπορίας Φυσικού Αερίου καθώς και των Λοιπών Δραστηριοτήτων. Οι Λοιπές δραστηριότητες περιλαμβάνουν την Ηλεκτροκίνηση, τις Τηλεπικοινωνίες, τις Πωλήσεις Εμπορευμάτων, τα Φωτοβολταϊκά και Λοιπές Υπηρεσίες.

Οι αναλύσεις αυτές καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι πωλήσεις και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ. Οι «Λοιπές Εταιρείες Ομίλου» περιλαμβάνουν και τις θυγατρικές της Ρουμανίας καθώς και την Dixon's South East Europe ΑΕΒΕ με την εμπορική επωνυμία «ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ».

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας έχουν ως εξής:

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2024**

**ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ**

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
Μητρική	2.528.724	3.348.662	244	310.320
ΔΕΔΔΗΕ	1.480.682	1.192.333	100.506	17.586
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	1.261.064	62.637	148.430	1.344
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.244.703)	(1.021.638)	1.828	(49.665)
<b><u>Σύνολο Ομίλου</u></b>	<b>4.025.767</b>	<b>3.581.994</b>	<b>251.008</b>	<b>279.585</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2024**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2024**

**ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ**

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023	01.01.2024	01.01.2023
	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023	30.06.2024	30.06.2023
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>						
Ορυχεία	9.025	535	51.759	79.121	(71.286)	39.587
Παραγωγή	929.275	1.046.676	-	-	101.826	(144.572)
Προμήθεια (Εμπορία)	2.148.278	3.124.848	41.776	60.022	59.306	517.323
Φυσικό Αέριο (Εμπορία)	11.710	16.481	-	-	7.160	4.519
-Λοιπά	2.459	295	-	-	(204.590)	(9.504)
	<b>3.100.747</b>	<b>4.188.835</b>	<b>93.535</b>	<b>139.143</b>	<b>(107.584)</b>	<b>407.353</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>						
Παραγωγή	258.477	218.456	-	-	4.668	(315)
Προμήθεια (Εμπορία)	267.099	198.135	1.041	1.510	51.313	(98.727)
	<b>525.576</b>	<b>416.591</b>	<b>1.041</b>	<b>1.510</b>	<b>55.981</b>	<b>(99.042)</b>
<b><u>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u></b>						
Παραγωγή	340.575	288.943	-	-	50.162	4.783
Προμήθεια (Εμπορία)	301.550	205.781	1.209	1.304	2.337	(8.273)
	<b>642.125</b>	<b>494.724</b>	<b>1.209</b>	<b>1.304</b>	<b>52.499</b>	<b>(3.490)</b>
Απαλοιφές	(1.739.724)	(1.751.488)	(95.785)	(141.957)	(652)	5.499
<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>2.528.724</b>	<b>3.348.662</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>244</b>	<b>310.320</b>

## V. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Έκθεση Ολοκλήρωσης Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου για την περίοδο 16.11.2021-30.06.2024

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4.1.2 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών (εφεξής το «Χ.Α.»), την υπ' αριθμόν 25/17.07.2008 απόφαση της Διοικούσας Επιτροπής των Χρηματιστηριακών Αγορών του Χ.Α., όπως αυτή τροποποιήθηκε στις 06.12.2017 και ισχύει, και την υπ' αριθμόν 8/754/14.04.2016 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, γνωστοποιείται ότι από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε» (εφεξής η «Εταιρεία») με καταβολή μετρητών, που πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με την από 19.10.2021 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας και την υπ' αριθμόν 1/934/01.11.2021 απόφαση έγκρισης του περιεχομένου του Ενημερωτικού Δελτίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια συνολικού ποσού €1.350.000.000,00. Οι δαπάνες έκδοσης ανήλθαν σε €65.926.000,00 και καλύφθηκαν εξ' ολοκλήρου από τα κεφάλαια που αντλήθηκαν από την παραπάνω αύξηση. Από την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου εκδόθηκαν 150.000.000 νέες κοινές μετοχές με τιμή εκδόσεως €9,00 έκαστην και ονομαστική αξία €2,48 έκαστην, οι οποίες εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 16.11.2021. Η πιστοποίηση της εμπρόθεσμης και ολοσχερούς καταβολής του συνολικού ποσού της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έγινε στις 11.11.2021.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται τα καθαρά αντληθέντα κεφάλαια, καθώς και η έως την 30.06.2024 διάθεση αυτών ανά κατηγορία χρήσης, σύμφωνα με αναφερόμενα στην ενότητα 16.2 του Ενημερωτικού Δελτίου.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ								
(ποσά σε € χιλ.)								
Α/Α	Σκοπός Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων (Ενότητα 16.2. «Reasons for the Share Capital Increase and use of proceeds» του Ενημερωτικού Δελτίου)	Αντληθέντα Κεφάλαια προς Διάθεση	Διατεθέντα κεφάλαια κατά την περίοδο				Συνολικά διατεθέντα κεφάλαια έως 30.06.2024	Αδιάθετα κεφάλαια την 30.06.2024
			16.11.2021 έως και 31.12.2021	01.01.2022 έως και 31.12.2022	01.01.2023 έως και 31.12.2023	01.01.2024 έως και 30.06.2024		
1	Κεφαλαιουχικές δαπάνες έως €1.284.000, από τα κατά προσέγγιση €3.200.000 που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έως το 2024, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας και έργων σε γειτονικές αγορές, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας 7,2 GW έως το 2024.	-	-	85.356	684.501	189.031	958.888	-
2	Κεφαλαιουχικές δαπάνες έως €1.284.000, από τα κατά προσέγγιση €1.700.000 που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, έως το 2024 για τη συμβατική παραγωγή ενέργειας, την επιχειρηματική μονάδα που είναι αρμόδια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή μονάδας παραγωγής ενέργειας από απόβλητα, την ψηφιοποίηση, τις τηλεπικοινωνίες, τους σταθμούς φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.	-	-	158.467	109.604	57.116	325.187	-
3	Γενικοί εταιρικοί και άλλοι επενδυτικοί σκοποί στο βαθμό που είναι ευλόγως αναγκαίο και μόνο μέχρι ποσών τα οποία δεν είναι σημαντικά ως για την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Σύνολο</b>	<b>1.284.074</b>	<b>-</b>	<b>243.823</b>	<b>794.105</b>	<b>246.146</b>	<b>1.284.074</b>	<b>-</b>
	Πλέον : Δαπάνες Έκδοσης	65.926	65.926	-	-	-	65.926	-
	<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>1.350.000</b>	<b>65.926</b>	<b>243.823</b>	<b>794.105</b>	<b>246.146</b>	<b>1.350.000</b>	<b>-</b>

## Επενδύσεις Α/Α:1

Η Εταιρεία προέβη εντός του 2022 και του 2023 σε αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου της κατά 100% θυγατρικής «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.» (εφεξής «ΔΕΗΑΝ») συνολικού ποσού €300 εκατ. Η Εταιρεία διέθεσε κεφάλαια συνολικού ποσού €1,8 εκατ., τα οποία αντιστοιχούσαν στα έξοδα των ανωτέρω αυξήσεων μετοχικού κεφαλαίου. Η ΔΕΗΑΝ διαχειρίζεται το χαρτοφυλάκιο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (εφεξής «ΑΠΕ») του Ομίλου ΔΕΗ (εκτός των μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας).

Εντός του 2022 ο Όμιλος, μέσω της ΔΕΗΑΝ, εξαγόρασε το 55% των μετοχών της «Volterra K-R A.E.» και της «Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε.», στις οποίες ήταν ήδη μέτοχος, κατά 45% σε εκάστη εταιρεία, από το 2019. Η «Volterra K-R A.E.» και η «Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε.» κατέχουν εν λειτουργία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 69,7 MW στην Αιτωλοακαρνανία και τη Βοιωτία. Επίσης, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% της «ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», η οποία κατέχει ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, καθώς και τις εταιρείες «Volterra ΔΟΥΚΑΣ Α.Ε.» και «Volterra ΚΟΥΚΟΥΛΙ Α.Ε.», οι οποίες έχουν στην κατοχή τους άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 39,5 MW. Ο Όμιλος διέθεσε κεφάλαια συνολικού ποσού €59,67 εκατ. για την εξαγορά των ανωτέρω πέντε εταιρειών.

Εντός του 2023, ο Όμιλος, μέσω άμεσων θυγατρικών της ΔΕΗΑΝ, εξαγόρασε το 100% των μετοχών της «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» η οποία διαθέτει δύο αιολικά πάρκα, συνολικής ισχύος 43.8 MW στις τοποθεσίες «ΛΕΥΚΕΣ» και «ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ» του Δήμου Ευρώτα Λακωνίας, Περιφέρειας Πελοποννήσου και το 100% της «KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», η οποία διαθέτει άδεια λειτουργίας Φωτοβολταϊκού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 1,99 MW στην θέση «Βλαχοπήγαδο» του Δήμου Εστιαίτιδας, Π.Ε Τρικάλων διαθέτοντας κεφάλαια συνολικού ποσού €58,06 εκατ. Επίσης, εντός του 2023, η Εταιρεία εξαγόρασε 19 θυγατρικές εταιρείες στην Ρουμανία με αντικείμενο την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ διαθέτοντας κεφάλαια συνολικού ποσού €611,53 εκατ.

Εντός του 2024, ο Όμιλος, μέσω της ΔΕΗΑΝ, εξαγόρασε το 100% των μετοχών της εταιρείας «INKAT ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» η οποία κατέχει ποσοστό 100% στις εταιρείες «CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», «ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και το 100% των μετοχών των εταιρειών «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» συνολικής ισχύος περίπου 164 MW. Ταυτόχρονα, εισήλθε ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW. Για τις ανωτέρω επενδύσεις διέθεσε συνολικά κεφάλαια ποσού €67,55 εκατ. Επίσης, ο Όμιλος, μέσω άμεσης θυγατρικής της ΔΕΗΑΝ, εξαγόρασε το 100% της «Land Power s.r.l.», η οποία κατέχει αιολικό πάρκο σε λειτουργία στη Ρουμανία με συνολική ισχύ 84 MW, διαθέτοντας κεφάλαια συνολικού ποσού €103,31 εκατ. Τέλος, ο Όμιλος, μέσω της ΔΕΗΑΝ, εξαγόρασε το 100% των μετοχών της εταιρείας «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.» που διαθέτει την άδεια παραγωγής για το υπεράκτιο αιολικό πάρκο συνολικής ισχύος 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης, διαθέτοντας κεφάλαια συνολικού ποσού €16,25 εκατ.

Τέλος, ο Όμιλος κατά την περίοδο 01.01.2022 έως και 30.06.2024 διέθεσε κεφάλαια συνολικού ποσού €40,71 εκατ. για επενδύσεις για έργα ΑΠΕ.

## Επενδύσεις Α/Α:2

Η Εταιρεία διέθεσε σε επενδύσεις που αφορούσαν: α) τη λιγνιτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας («Η/Ε») (κυρίως τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V) συνολικά κεφάλαια ποσού €178,76 εκατ. β) τη συμβατική παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά συνολικά κεφάλαια ποσού €32,93 εκατ., γ) βελτιώσεις σε υφιστάμενες μονάδες παραγωγής Η/Ε με φυσικό αέριο συνολικά κεφάλαια ποσού €35,41 εκατ., δ) την εμπορική δραστηριότητα, τις λοιπές βελτιώσεις σε κτιριακές υποδομές και την ηλεκτροκίνηση συνολικά κεφάλαια ποσού €20,88 εκατ., ε) τη ψηφιοποίηση συνολικά κεφάλαια ποσού €7,95 εκατ., και ζ) τις τηλεπικοινωνίες συνολικά κεφάλαια ποσού €24,99 εκατ. Επίσης, η Εταιρεία προχώρησε εντός του 2022 στην εξαγορά του 51% των μετοχών της «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» και του 33,34% της «NVISIONIST Α.Ε.» διαθέτοντας συνολικά κεφάλαια ποσού €3,74 εκατ. Η «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» κατασκευάζει μια νέα μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη, ενώ η «NVISIONIST Α.Ε.» εξειδικεύεται σε συστήματα λογισμικού που εξυπηρετούν εταιρείες ΑΠΕ.

Εντός του 2023, η Εταιρεία διέθεσε κεφάλαια συνολικού ποσού €6,47 εκατ. για την ίδρυση της συγγενούς εταιρείας «Hellenic Hydrogen A.E.» και απέκτησε το 49% αυτής. Η «Hellenic Hydrogen A.E.» θα έχει ως στόχο την ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης πράσινου υδρογόνου, διευκολύνοντας έτσι την ενεργειακή μετάβαση της Ελλάδας σε ένα περιβάλλον καθαρών μηδενικών εκπομπών άνθρακα (Net Zero). Τέλος, εντός του 2023 η Εταιρεία διέθεσε κεφάλαια συνολικού ποσού €14,05 εκατ. για την απόκτηση τριών νέων θυγατρικών στην Ρουμανία με αντικείμενο την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και την ηλεκτροκίνηση.

Διευκρινίζεται ότι τα προσωρινώς αδιάθετα κεφάλαια μέχρι και την πλήρη και ολοσχερή διάθεση τους ήταν κατατεθειμένα σε τραπεζικούς λογαριασμούς της Εταιρείας και των θυγατρικών της εταιρειών.

**Αθήνα, 6 Αυγούστου 2024**

**Ο Πρόεδρος του ΔΣ και  
Διευθύνων Σύμβουλος**

**Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ**

**Ο Γενικός Διευθυντής  
Οικονομικών Υπηρεσιών**

**Ο Διευθυντής  
Λογιστικών Υπηρεσιών**

**Γεώργιος Ι.  
Στάσης**

**Πύρρος Δ.  
Παπαδημητρίου**

**Κωνσταντίνος Α.  
Αλεξανδρίδης**

**Στέργιος Α.  
Τσιφωτούδης**