ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Χρηματοοικονομική Έκθεση
(1 Ιανουαρίου 2026-30 Ιουνίου 2026)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Χρηματοοικονομική Έκθεση
(1 Ιανουαρίου 2026 – 30 Ιουνίου 2026)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Χρηματοοικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε ***σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007,*** *εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 5η Αυγούστου 2026 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση 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 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

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 Στάσσης, 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 Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2026, οι οποίες καταρτίσθηκαν σύμφωνα με την ισχύουσα δέσμη λογιστικών προτύπων όπως τα πρότυπα αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν ειλικρινώς και επακριβώς τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσης 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 ειλικρινώς και επακριβώς τις πληροφορίες που απαιτούνται βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007, δηλαδή τουλάχιστον, (α) αναφορά των σημαντικών γεγονότων που έλαβαν χώρα κατά το πρώτο εξάμηνο της οικονομικής χρήσης και την επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, (β) περιγραφή των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων για το δεύτερο εξάμηνο της οικονομικής χρήσης και (γ) παράθεση των σημαντικών συναλλαγών που καταρτίσθηκαν μεταξύ της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε." και συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων.

Αθήνα, 5 Αυγούστου 2026

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος	Το Μέλος του Δ.Σ.	Το Μέλος του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσσης	Μαρία Ψυλλάκη	Στέφανος Καρδαμάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01.2026 - 30.06.2026

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 διαδραματίσθηκαν στην περίοδο αυτή και η επίδρασή τους στις εξαμηνιαίες χρηματοοικονομικές 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.

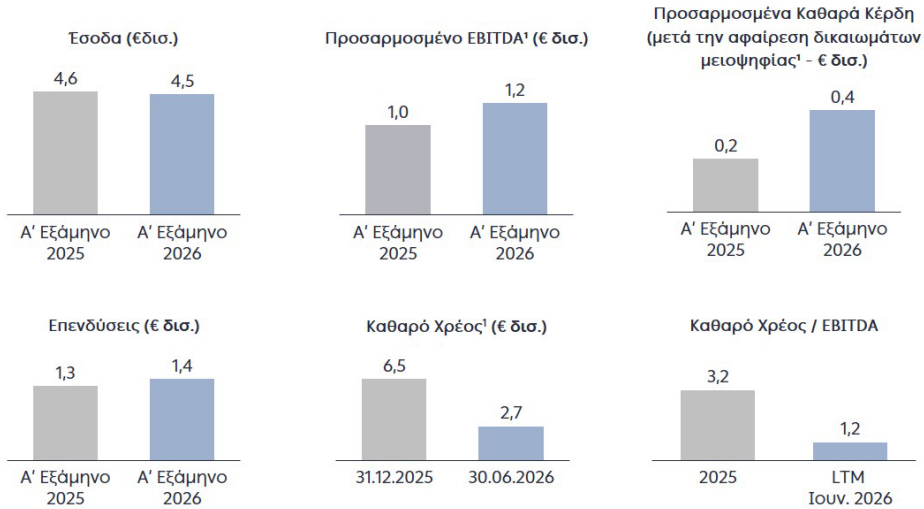
Στην παρούσα Έκθεση γίνεται επίσης αναφορά σε Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης. Για επεξηγήσεις και υπολογισμό των δεικτών βλ. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ - Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ").

Η Εξαμηνιαία Χρηματοοικονομική Έκθεση της 30ης Ιουνίου 2026 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση http://www.ppcgroup.com.

Συνεχιζόμενη ισχυρή ανάπτυξη στο α΄ εξάμηνο 2026 με προσαρμοσμένο EBITDA στα €1,2 δισ.

- *Επενδύσεις €1,4 δισ. με 86% αυτών σε ΑΠΕ, ευέλικτη παραγωγή και δίκτυα διανομής*
- *Εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ στα 7,3GW και 7,8GW τον Αύγουστο 2026 σε pro forma βάση, με επιπλέον 7,4GW έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή*
- *Οι ΑΠΕ αντιστοιχούν πλέον στο 52% του ενεργειακού μείγματος της ΔΕΗ*
- *Μείωση κατά 28% της έντασης εκπομπών CO_2 από την ηλεκτροπαραγωγή σε 0,35 τόνους CO_2/MWh το α΄ εξάμηνο 2026 από 0,49 CO_2/MWh πέρυσι*
- *Ενίσχυση της χρηματοοικονομικής θέσης με τον δείκτη Καθαρό Χρέος/EBITDA να υποχωρεί σε 1,2x μετά την πρόσφατη Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου*
- *Συμφωνίες για είσοδο στις αγορές της Ουγγαρίας και της Πολωνίας μέσω της απόκτησης λειτουργούντων χαρτοφυλακίων ΑΠΕ και έργων υπό ανάπτυξη*
- *Επιβεβαίωση των προοπτικών για το 2026 με εκτίμηση για προσαρμοσμένο EBITDA στα €2,4 δισ.*

Βασικά Οικονομικά Μεγέθη



[1] Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα ΙΙ.

Βασικά γεγονότα του α΄ εξαμήνου 2026

Η ΔΕΗ κατέγραψε ισχυρές επιδόσεις το α' εξάμηνο του 2026, με το προσαρμοσμένο EBITDA να διαμορφώνεται σε €1,2 δισ. και τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά τα δικαιώματα μειοψηφίας σε €0,4 δισ. Η ισχυρή κερδοφορία αντανακλά την ανθεκτικότητα του καθετοποιημένου επιχειρηματικού μοντέλου του Ομίλου και την αυξανόμενη συνεισφορά των επενδύσεων που έχουν υλοποιηθεί τα τελευταία χρόνια.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €1,4 δισ., με έμφαση στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), την ευέλικτη παραγωγή και τον εκσυγχρονισμό των δικτύων διανομής. Η επενδυτική δραστηριότητα αναμένεται να ενταθεί κατά το δεύτερο εξάμηνο, σύμφωνα με τον προγραμματισμό υλοποίησης του επενδυτικού πλάνου του Ομίλου.

Η εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 7,3 GW στο τέλος του α' εξαμήνου 2026, αυξημένη κατά 1GW σε ετήσια βάση, και αντιπροσωπεύει πλέον το 58% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος του Ομίλου.

Κατά τη διάρκεια του α΄ εξαμήνου 2026 ολοκληρώθηκε η κατασκευή δύο σταθμών αποθήκευσης ενέργειας στη Φλώρινα, συνολικής ισχύος 98 MW, του υβριδικού έργου φωτοβολταϊκής παραγωγής και αποθήκευσης στην Αστυπάλαια, καθώς και φωτοβολταϊκού πάρκου 22 MW στην Ιταλία. Η ανάπτυξη συνεχίστηκε και μετά την περίοδο αναφοράς, με την ολοκλήρωση δύο φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 151 MW στη Ρουμανία και τη Βουλγαρία.

Τους τελευταίους μήνες, ο Όμιλος προχώρησε επίσης στη σύναψη σειράς συμφωνιών που ενισχύουν την παρουσία του στην Ελλάδα και επιταχύνουν την επέκτασή του στην Κεντρική και Νοτιοανατολική Ευρώπη. Στην Ελλάδα, συμφώνησε με τη MORE την απόκτηση έξι αιολικών πάρκων σε λειτουργία, συνολικής ισχύος 107 MW, καθώς και του υπόλοιπου 51% σε εταιρείες ανάπτυξης φωτοβολταϊκών έργων συνολικής ισχύος 1.175 MW, στις οποίες κατέχει ήδη το 49%.

Στην Ουγγαρία, ο Όμιλος συμφώνησε με τη Greenvolt την απόκτηση φωτοβολταϊκού πάρκου 57,5 MW, με δικαίωμα απόκτησης παρακείμενου έργου αποθήκευσης 49 MW και τετράωρης διάρκειας. Στην Πολωνία, υπέγραψε συμφωνία με την EDP Renewables για την απόκτηση λειτουργούντος χαρτοφυλακίου αιολικών και φωτοβολταϊκών έργων περίπου 175 MW, καθώς και φωτοβολταϊκών έργων 102 MW υπό ανάπτυξη.

Οι συμφωνίες αυτές, οι οποίες τελούν υπό τις συνήθεις προϋποθέσεις ολοκλήρωσης, αποτελούν σημαντικά βήματα για τη δημιουργία μιας ενιαίας περιφερειακής πλατφόρμας καθαρής ενέργειας και ενισχύουν τη γεωγραφική και τεχνολογική διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου παραγωγής του Ομίλου.

Λαμβάνοντας υπόψη τόσο την προσθήκη των νέων φωτοβολταϊκών μετά την περίοδο αναφοράς, όσο και τις παραπάνω συμφωνίες, η εγκατεστημένη ισχύς από ΑΠΕ διαμορφώθηκε σε 7,8 GW τον Αύγουστο 2026 σε pro forma βάση.

Παράλληλα, έργα συνολικής ισχύος 7,4 GW βρίσκονται υπό κατασκευή, έτοιμα προς κατασκευή ή σε διαγωνιστική διαδικασία, παρέχοντας ισχυρή ορατότητα για την περαιτέρω ανάπτυξη του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ και την επίτευξη των στόχων του Ομίλου για το 2030.

Οικονομικές επιδόσεις

Τα προσαρμοσμένα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) αυξήθηκαν σε €1,2 δισ. από €1,0 δισ., ενώ τα προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας διαμορφώθηκαν σε €0,4 δισ. από €0,2 δισ.[2]

Ο δείκτης Καθαρό Χρέος / EBITDA διαμορφώθηκε σε 1,2x, σημαντικά χαμηλότερα από το όριο του 3,5x της χρηματοοικονομικής πολιτικής του Ομίλου. Η ισχυρότερη ρευστότητα μετά την πρόσφατη Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ενίσχυσε περαιτέρω τη χρηματοοικονομική ευελιξία του Ομίλου, παρά το υψηλό επίπεδο επενδύσεων, με τον καθαρό δανεισμό να ανέρχεται σε €2,7 δισ. στις 30.06.2026.

Προοπτικές για το 2026

Επιβεβαίωση των στόχων για το 2026 με προσαρμοσμένο EBITDA €2,4 δισ., προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη μετά την αφαίρεση των δικαιωμάτων μειοψηφίας €0,7 δισ. και μέρισμα €0,80/μετοχή.

[2] Ανάλυση των μεγεθών παρέχεται στους Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης και Απόδοσης στο Παράρτημα ΙΙ.

Περαιτέρω ανάλυση ανά επιχειρηματική δραστηριότητα

Εμπορία

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το α΄ εξάμηνο 2026 μειώθηκε κατά 1,5% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2025, κυρίως λόγω των ηπιότερων καιρικών συνθηκών τον Ιούνιο του 2026. Στη Ρουμανία, η ζήτηση μειώθηκε κατά 2,5%, αντανακλώντας κυρίως τις ηπιότερες καιρικές συνθήκες κατά το β' τρίμηνο του 2026[3].

Στην Ελλάδα, το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη λιανική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 49% (από 50% το α΄ εξάμηνο του 2025). Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το μερίδιο διαμορφώθηκε σε 49% τον Ιούνιο του 2026 (από 50% τον Ιούνιο του 2025). Ανά κατηγορία τάσης, το μερίδιο διαμορφώθηκε σε 14% στην Υψηλή Τάση (από 16%), σε 36% στη Μέση Τάση (από 35%) και σε 63% στη Χαμηλή Τάση (από 62%)[4].

Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 14% από 16% την αντίστοιχη περίοδο του 2025, σε ένα πιο ανταγωνιστικό περιβάλλον λιανικής[5].

Παραγωγή

Η συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου αυξήθηκε κατά 1,3 TWh και διαμορφώθηκε σε 11,1 TWh το α΄ εξάμηνο του 2026, εκ των οποίων 1,3 TWh προήλθαν από τις διεθνείς δραστηριότητες.

Η παραγωγή από ΑΠΕ αυξήθηκε σημαντικά και ανήλθε σε 5,8 TWh, από 3,2 TWh το α΄ εξάμηνο του 2025, αντιπροσωπεύοντας πλέον το 52% της συνολικής παραγωγής του Ομίλου, έναντι 32% την αντίστοιχη περυσινή περίοδο. Η αύξηση προήλθε κυρίως από την ενισχυμένη παραγωγή των μεγάλων υδροηλεκτρικών μονάδων, η οποία αυξήθηκε κατά 156%, λόγω των ευνοϊκών υδρολογικών συνθηκών που επικράτησαν κυρίως κατά το α΄ τρίμηνο. Παράλληλα, η αιολική παραγωγή αυξήθηκε κατά 16%, ενώ η παραγωγή από φωτοβολταϊκά ενισχύθηκε κατά 36%, υποστηριζόμενη από την προσθήκη νέας ισχύος και παρά τα χαμηλότερα επίπεδα ηλιοφάνειας στη Ρουμανία.

Η αύξηση της παραγωγής από ΑΠΕ, σε συνδυασμό με τη χαμηλότερη παραγωγή από θερμικές μονάδες, οδήγησε σε σημαντική μεταβολή του ενεργειακού μείγματος του Ομίλου. Ειδικότερα, η παραγωγή από φυσικό αέριο μειώθηκε σε 2,9 TWh, από 3,7 TWh, και η παραγωγή από πετρελαϊκές μονάδες σε 1,0 TWh, από 1,6 TWh, κυρίως λόγω της ηλεκτρικής διασύνδεσης της Κρήτης με την ηπειρωτική Ελλάδα. Η λιγνιτική παραγωγή παρέμεινε σταθερή σε 1,4 TWh.

Η μεταβολή του ενεργειακού μείγματος οδήγησε σε περαιτέρω βελτίωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος του Ομίλου. Οι εκπομπές CO_2 από την ηλεκτροπαραγωγή μειώθηκαν κατά 18%, σε 3,9 εκατ. τόνους, ενώ η ένταση εκπομπών περιορίστηκε σε 0,35 τόνους CO_2 ανά παραγόμενη MWh, από 0,49 τόνους CO_2/MWh το α΄ εξάμηνο του 2025.

Η θέση του Ομίλου στις αγορές παραγωγής παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή. Στην Ελλάδα, το μέσο μερίδιο στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 31%, ενώ στη Ρουμανία το μέσο μερίδιο στην παραγωγή από ΑΠΕ διατηρήθηκε σε 23%[6].

Διανομή

Με επενδύσεις ύψους €0,6 δισ., το α' εξάμηνο του 2026, ο Όμιλος συνέχισε τον εκσυγχρονισμό, την ψηφιοποίηση και την ενίσχυση της ανθεκτικότητας των δικτύων Διανομής σε Ελλάδα και Ρουμανία.

Ο δείκτης SAIDI στην Ελλάδα διαμορφώθηκε σε 60 λεπτά (από 58 λεπτά) και ο δείκτης SAIFI σε 0,87 φορές (από 0,72 φορές) παρά την επιβάρυνση από τις βλάβες στο δίκτυο στη Δυτική Ελλάδα λόγω των δυσμενών καιρικών φαινομένων κατά το α' τρίμηνο του 2026. Στη Ρουμανία, ο δείκτης SAIDI βελτιώθηκε στα 35 λεπτά (από 36 λεπτά) και ο δείκτης SAIFI επίσης βελτιώθηκε σε 0,90 φορές (από 0,96 φορές). Οι συνεχιζόμενες επενδύσεις του Ομίλου επικεντρώνονται στην αναβάθμιση της λειτουργικής απόδοσης, την ενίσχυση της ανθεκτικότητας και την περαιτέρω ψηφιοποίηση των δικτύων.

Παράλληλα, συνεχίστηκε η πρόοδος στην εγκατάσταση έξυπνων μετρητών. Η διείσδυσή τους αυξήθηκε σε 23% στην Ελλάδα (από 16%) και σε 63% στη Ρουμανία (από 58%), ενισχύοντας τις ψηφιακές δυνατότητες των δικτύων και τη δυνατότητα αποτελεσματικότερης διαχείρισής τους.[6]

---

[3] Εκτίμηση με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

[4] Με βάση τα στοιχεία του Ομίλου Χρηματιστηρίου Ενέργειας (EnEx)

[5] Εκτίμηση με βάση τα στοιχεία της ANRE

[6] Τα μεγέθη του α΄ εξαμήνου 2025 βασίζονται σε απολογιστικά στοιχεία και του α΄ εξαμήνου 2026 σε εκτιμήσεις με βάση τα τελευταία διαθέσιμα στοιχεία

Τηλεπικοινωνίες

Η ΔΕΗ FiberGrid έχει αναπτύξει το δεύτερο μεγαλύτερο δίκτυο οπτικών ινών μέχρι το σπίτι (FTTH) στην Ελλάδα, με αποτύπωμα 2,05 εκατ. νοικοκυριών και επιχειρήσεων, έναντι 1,3 εκατ. στο τέλος του α΄ εξαμήνου 2025. Περισσότερα από 1,3 εκατ. είναι ήδη έτοιμα για παροχή υπηρεσίας, ενώ στόχος είναι η κάλυψη άνω των 3,8 εκατ. έως το τέλος του 2028.

Τον Ιούνιο, η ΔΕΗ και η Vodafone Ελλάδας υπέγραψαν μη δεσμευτικό πλαίσιο βασικών όρων για τη διερεύνηση της δημιουργίας κοινής εταιρείας που θα συνδυάζει τις δραστηριότητες των ΔΕΗ FiberGrid και Fiber2All.

Ηλεκτροκίνηση

Η ΔΕΗ διατηρεί το μεγαλύτερο δημόσιο δίκτυο φόρτισης στην Ελλάδα και διευρύνει την παρουσία της στη Ρουμανία. Στο τέλος του α’ εξαμήνου 2026, το δίκτυο στις δύο χώρες αριθμούσε 4.735 σημεία φόρτισης, καταγράφοντας αύξηση 35% σε ετήσια βάση.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2026 περιέχεται στην Ενότητα 3 των Χρηματοοικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εκτίθενται σε ένα σύνθετο πλέγμα κινδύνων. Η ανάπτυξη του Ομίλου, τόσο μέσω της διεθνούς επέκτασής του όσο και μέσω της δραστηριοποίησής του σε νέους τομείς, συνεπάγεται μεταβολή της έκθεσης σε ένα ευρύ φάσμα κινδύνων, όπως και πιθανότητα εμφάνισης νέων κινδύνων που σχετίζονται με την παρουσία του σε νέες γεωγραφικές περιοχές και αγορές, καθώς και με την διαδικασία ενσωμάτωσης νέων εταιρειών και δραστηριοτήτων 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 ταμειακές 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 ταμειακές 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 των ενεργειακών αγαθών. Αγαθά που σχετίζονται με τις δραστηριότητες του Ομίλου είναι η ηλεκτρική ενέργεια, το φυσικό αέριο, το πετρέλαιο τα δικαιώματα εκπομπών CO2, και οι εγγυήσεις προέλευσης (GOs που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών, ή/και σε εγχώριες αγορές (ενέργεια, φυσικό αέριο και εγγυήσεις προέλευσης). Σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές ή τις ποσότητες της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου, και των δικαιωμάτων εκπομπής CO2 επηρεάζουν, άμεσα ή έμμεσα μέσω της επίδρασης στην τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας καθώς και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τις προοπτικές τους.
Ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, η έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής στον κίνδυνο τιμών αγοράς εξαρτάται από το είδος των τιμολογίων που προσφέρει στους πελάτες της. Τα σταθερά τιμολόγια (προϊόντα σταθερής τιμής) εκθέτουν τη ΔΕΗ στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας της εκάστοτε εγχώριας χονδρεμπορικής αγοράς , καθώς η άνοδος των τιμών αυξάνει το κόστος προμήθειας ενέργειας. Αντιθέτως, τα κυμαινόμενα τιμολόγια που αναπροσαρμόζονται βάσει των χονδρικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας (προϊόντα μεταβλητής τιμής) ενέχουν μικρότερο κίνδυνο τιμών. Σημαντικό μέρος της πελατειακής βάσης της ΔΕΗ είναι σε κυμαινόμενα τιμολόγια, γεγονός που περιορίζει την έκθεσή της σε κίνδυνο τιμών της αγοράς από τη λιανική δραστηριότητα. . Ένα μικρότερο ποσοστό των τιμολογίων είναι σταθερό, και αυτά συνήθως αντισταθμίζονται είτε εσωτερικά (μέσω ίδιας παραγωγής) είτε εξωτερικά (μέσω της προθεσμιακής αγοράς), μετριάζοντας τον σχετικό κίνδυνο τιμών.

Ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ εκτίθεται στον κίνδυνο τιμών αγοράς τόσο του φυσικού αερίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO2, που επηρεάζουν το κόστος παραγωγής, όσο και της ηλεκτρικής ενέργειας, που καθορίζει τα έσοδα της παραγωγής από την συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Το κόστος παραγωγής της ΔΕΗ και η Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (ΤΕΑ) επηρεάζονται σημαντικά από τις διακυμάνσεις στην τιμή του φυσικού αερίου.

Παρόλο που οι εκπομπές CO2 μειώνονται προοδευτικά λόγω του σχεδίου απολιγνιτοποίησης που βρίσκεται σε εξέλιξη, μειώνοντας έτσι την έκθεση της ΔΕΗ στην τιμή των δικαιωμάτων εκπομπής CO2, πρέπει ακόμα να αγοράζονται σημαντικές ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών CO2 κάθε έτος. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν συνεχώς τις αγορές και τις εξελίξεις στην Ευρώπη, όπως επίσης και τις αλλαγές στο σχετικό κανονιστικό πλαίσιο, καθώς οι τιμές των δικαιωμάτων CO2 ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από την αναμενόμενη αυστηροποίηση των στόχων εκπομπών της ΕΕ για το 2030, η οποία μπορεί να επηρεαστεί από τις δεσμεύσεις της ΕΕ στο πλαίσιο της Συμφωνίας του Παρισιού, τον εν εξελίξει διάλογο σχετικά με τους κλιματικούς στόχους της ΕΕ για το 2050 και την Πράσινη Συμφωνία της ΕΕ.

Προκειμένου να περιοριστεί η έκθεση στον κίνδυνο αγοράς, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν υιοθετήσει πολιτικές διαχείρισης κινδύνων για την αντιστάθμιση του κινδύνου τιμών σύμφωνα με τα όρια και τους στόχους που έχουν οριστεί από το Διοικητικό Συμβούλιο και τις αρμόδιες Επιτροπές (Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων και Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας).Οι δραστηριότητες αντιστάθμισης περιλαμβάνουν κατά κύριο λόγο τη χρήση παράγωγων μέσων με στόχο τη μείωση του κινδύνου τιμών. Ωστόσο, η έκθεση στον κίνδυνο Αγοράς δεν εξαλείφεται πλήρως και ενδέχεται να μην εξασφαλίζεται σε κάθε περίπτωση η βέλτιστη αντιστάθμιση της μεταβλητότητας των τιμών των ενεργειακών αγαθών, είτε λόγω χαμηλής ρευστότητας στις Προθεσμιακές Αγορές 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 κάλυψη δυσμενών μεταβολών τιμών, οι οποίες θα μπορούσαν να οδηγήσουν σε σημαντικές ανάγκες ρευστότητας.

Η διαφοροποίηση του ενεργειακού χαρτοφυλακίου μέσω αυξημένων επενδύσεων σε ΑΠΕ σε διάφορες γεωγραφικές περιοχές και οι προσπάθειες για τη μείωση της εξάρτησης από εισαγόμενη ενέργεια αξιοποιούνται σαν επιπρόσθετα μέσα για να μετριαστεί ο αντίκτυπος των αναταραχών της εξωτερικής αγοράς.

- Κίνδυνοι από το εξωτερικό περιβάλλον

Μακροοικονομικές συνθήκες

Οι μακροοικονομικές συνθήκες στις χώρες όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναμένεται να επηρεάσουν την εξέλιξη των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων και των λειτουργικών τους αποτελεσμάτων. 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 τις υποχρεώσεις τους. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας και η ζήτηση για τα προσφερόμενα προϊόντα και υπηρεσίες του Ομίλου στις χώρες δραστηριοποίησης, εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τα επίπεδα του διαθέσιμου εισοδήματος, την καταναλωτική εμπιστοσύνη, τη γενικότερη καταναλωτική συμπεριφορά, 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 χώρες δραστηριοποίησης θα μπορούσε να οδηγήσει σε μείωση της ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια ή/και να δημιουργήσει αύξηση των ανεξόφλητων 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.

Επιπλέον, μεταβολές στο προφίλ της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της αυξανόμενης συμμετοχής μεγάλων επιχειρηματικών και βιομηχανικών καταναλωτών μέσω μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (PPAs) ή ενεργοβόρων υποδομών, όπως κέντρα δεδομένων (data centers), ενδέχεται να διαφοροποιήσουν τα χαρακτηριστικά της ζήτησης και την έκθεση του Ομίλου σε διακυμάνσεις της οικονομικής δραστηριότητας και των χρηματοπιστωτικών συνθηκών

Παράλληλα, επίμονες ή τυχόν αυξανόμενες πληθωριστικές πιέσεις στις χώρες όπου δραστηριοποιείται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά το κόστος λειτουργίας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, για παράδειγμα μέσω αυξήσεων στο μισθολογικό κόστος, στο κόστος προμηθειών, και σε λοιπές λειτουργικές δαπάνες, ενώ μπορούν ακόμα να μειώσουν το διαθέσιμο εισόδημα και να επηρεάσουν δυσμενώς τη ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια και λοιπά προϊόντα και υπηρεσίες, Οι συνθήκες αυτές ενδέχεται επίσης να επηρεάσουν το κόστος χρηματοδότησης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αυξάνοντας την ανάγκη για κατάλληλες στρατηγικές αντιστάθμισης του επιτοκιακού κινδύνου που σχετίζεται με τον πληθωρισμό. Η αδυναμία έγκαιρης και αποτελεσματικής αντιμετώπισης των επιπτώσεων αυτών ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά την οικονομική κατάσταση, και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

Γεωπολιτικές εξελίξεις

Η επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να επηρεαστεί αρνητικά από γεωπολιτικές εντάσεις, πολεμικές συγκρούσεις, καθεστώτα κυρώσεων και πολιτική ή οικονομική αστάθεια σε περιφερειακό ή παγκόσμιο επίπεδο.
Η συνεχιζόμενη γεωπολιτική αστάθεια σε περιοχές που επηρεάζουν τις διεθνείς αγορές ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων της Ανατολικής Ευρώπης και της Μέσης Ανατολής, καθώς και οι κυρώσεις ή λοιπά περιοριστικά μέτρα που έχουν επιβληθεί ή ενδέχεται να επιβληθούν περαιτέρω, εξακολουθούν να δημιουργούν αβεβαιότητα στις διεθνείς αγορές ενέργειας και πρώτων υλών, κυρίως λόγω της ανακατεύθυνσης εμπορικών ροών, πιθανών περιορισμών στον εφοδιασμό και της αυξημένης μεταβλητότητας στο κόστος βασικών ενεργειακών προϊόντων.

Παράλληλα, μεταβολές στην ενεργειακή, εξωτερική ή εμπορική πολιτική μεγάλων οικονομιών ενδέχεται να εντείνουν τη μεταβλητότητα στις διεθνείς αγορές ενέργειας και να επηρεάσουν τη διεθνή ενεργειακή ασφάλεια, τις εμπορικές ροές και το γενικότερο πολιτικό και οικονομικό περιβάλλον.

Οποιαδήποτε σημαντική μεταβολή στις παγκόσμιες τιμές ενεργειακών αγαθών, στη διαθεσιμότητα και τη χωρητικότητα των διασυνοριακών ενεργειακών διασυνδέσεων, στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στις ευρωπαϊκές αγορές ή στον εφοδιασμό με φυσικό αέριο, ενδέχεται να έχει αντίκτυπο στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας και να επηρεάσει δυσμενώς τις δραστηριότητες, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

- Κίνδυνος εφοδιαστικής αλυσίδας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την κατασκευή, αναβάθμιση και τη συντήρηση, κυρίως αλλά όχι αποκλειστικά, μονάδων παραγωγής Η/Ε, έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, συστημάτων αποθήκευσης, δικτύου διανομής Η/Ε, δικτύου οπτικών ινών και λοιπών ενεργειακών και τεχνολογικών υποδομών. Οι κίνδυνοι αυτοί αφορούν, μεταξύ άλλων, τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού και βασικών εξαρτημάτων από διεθνείς και εγχώριους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα πρώτων υλών και κατασκευαστικών υλικών, την επάρκεια βασικού και εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού, καθώς και τις καθυστερήσεις στα χρονοδιαγράμματα και την

ολοκλήρωση των έργων σύμφωνα με τον προϋπολογισμό και τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Η αυξανόμενη ζήτηση για την ανάπτυξη νέων ενεργειακών έργων, τη σύναψη μακροχρόνιων συμβάσεων προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (PPAs), καθώς και αυξημένη ανάγκη ανάπτυξης νέων ενεργοβόρων υποδομών, όπως κέντρα δεδομένων (data centers), ενδέχεται να εντείνει τις απαιτήσεις σε εξειδικευμένο εξοπλισμό, τεχνικούς πόρους και υποδομές δικτύων, επηρεάζοντας τα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης και το κόστος.
Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, κατασκευαστών και εργολάβων, καθώς και περιορισμοί στη διαθεσιμότητα μεταφορικών μέσων ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την προμήθεια καυσίμων, εξοπλισμού, υλικών, ανταλλακτικών και λοιπών κρίσιμων αγαθών για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη τους. Η αυξημένη γεωπολιτική αστάθεια και οι διαταραχές στο διεθνές εμπόριο προκαλούν αβεβαιότητα στις διεθνείς εφοδιαστικές αλυσίδες, αυξημένα κόστη μεταφοράς, μεγαλύτερους χρόνους παράδοσης και αυξημένη μεταβλητότητα στις τιμές πρώτων υλών και βιομηχανικού εξοπλισμού Τέλος, οι παρατεταμένες εμπορικές εντάσεις μεταξύ παγκόσμιων οικονομιών, με την επιβολή ή την απειλή επιβολής δασμών και τα πιθανά αντίμετρα, διαμορφώνουν ένα αβέβαιο και ευμετάβλητο περιβάλλον διεθνούς εμπορίου και δημιουργούν κλίμα αστάθειας στις αγορές. Οι συνθήκες αυτές ενδέχεται να επηρεάσουν τόσο την παγκόσμια όσο και την ελληνική οικονομία, πιθανώς διαταράσσοντας τις εφοδιαστικές αλυσίδες, αυξάνοντας το κόστος παραγωγής και εντείνοντας τις πληθωριστικές πιέσεις.

- **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.
Ενδεχόμενες μεταβολές στο μακροοικονομικό περιβάλλον, στις συνθήκες των αγορών ενέργειας, στο ρυθμιστικό πλαίσιο, στο κόστος χρηματοδότησης, καθώς και καθυστερήσεις ή αποκλίσεις κατά την υλοποίηση επενδυτικών έργων, ενδέχεται να επηρεάσουν τη βασιμότητα και την αξιοπιστία των παραδοχών αυτών. Σε περίπτωση που μία ή περισσότερες από τις υποθέσεις ή παραδοχές στις οποίες βασίζονται οι στόχοι του Ομίλου μεταβληθούν ουσιωδώς ή αποδειχθούν ανακριβείς, η πραγματική μεσοπρόθεσμη και μακροπρόθεσμη οικονομική απόδοση του Ομίλου ενδέχεται να αποκλίνει από τους μεσοπρόθεσμους -μακροπρόθεσμους στόχους.

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

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε ένα 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, της αγοράς ηλεκτρονικών επικοινωνιών, της αγοράς ηλεκτροκίνησης, 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 πολιτειακών φορέων, διοικητικών 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 εξέλιξη του ανασχεδιασμού των αγορών ενέργειας (EMD – Electricity Market Design), ο οποίος δύναται στο πλαίσιο ολοκλήρωσης της εσωτερικής Ευρωπαϊκής Αγοράς, να προκαλέσει διαρθρωτική μεταρρύθμιση του υφιστάμενου συστήματος οργάνωσης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, και να επιφέρει αλλαγές στους κανόνες που διέπουν την λιανική αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας
- Τις διαδικασίες για την απόκτηση ή/και ανανέωση απαραίτητων αδειών για τη λειτουργία της Μητρικής και του Ομίλου (ενδεικτικά, εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, αποθήκευσης, διανομής, εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, εμπορίας και προμήθειας φυσικού αερίου, προμήθειας υδρογόνου συμμετοχή στην αγορά ηλεκτρονικών επικοινωνιών, παροχή υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης)
- Τις ρυθμιστικές και κανονιστικές αλλαγές από την Πολιτεία ή τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας και Τηλεπικοινωνιών στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (π.χ. αλλαγές που αφορούν τιμολογιακές πολιτικές των προμηθευτών Ηλεκτρικής ενέργειας και Φυσικού Αερίου, ή των παρόχων υπηρεσιών ηλεκτρονικών επικοινωνιών, παρόχων υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης, παρόχων υπηρεσιών Κέντρου Δεδομένων (Data Centers), παρόχων πρόσθετων ενεργειακών ή μη ενεργειακών υπηρεσιών, αλλαγές που αφορούν στη συμμετοχή των Σταθμών Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας στις χονδρεμπορικές αγορές).
- 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 και φυσικού αερίου, την ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την προώθηση επενδύσεων βιώσιμης ενέργειας. ενεργειακή απόδοση 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 αερίων του θερμοκηπίου, αποκατάσταση ορυχείων, διάθεση/διαχείριση απορριμμάτων, διαχείριση και αντιμετώπιση περιστατικών ρύπανσης υδάτων).
- Το φορολογικό καθεστώς (π.χ. επιβολή τυχόν νέων φόρων, δικαιωμάτων, τελών 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 πολιτειακές 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, 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 και αναβαθμίσει τα κανάλια επικοινωνίας της με Ευρωπαϊκές, 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 οποιεσδήποτε 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, αποθήκευσης διανομής, εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, εμπορίας/προμήθειας φυσικού αερίου, προμήθειας υδρογόνου ηλεκτροκίνησης, και συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρονικών επικοινωνιών απαιτούν διάφορες εγκρίσεις διοικητικών αρχών, σε τοπικό, περιφερειακό και εθνικό επίπεδο όπου μπορεί να είναι χρονοβόρες 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

Η επιχειρησιακή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτάται σε σημαντικό βαθμό από την ασφαλή και αδιάλειπτη λειτουργία των πληροφοριακών, βιομηχανικών και τηλεπικοινωνιακών συστημάτων. Ως εκ τούτου, εκτίθεται σε κινδύνους κυβερνοασφάλειας, όπως η μη διαθεσιμότητα κρίσιμων συστημάτων και υπηρεσιών, η μη εξουσιοδοτημένη πρόσβαση, η αλλοίωση ή διαρροή δεδομένων, καθώς και οι κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις, οι οποίοι ενδέχεται να επηρεάσουν την επιχειρησιακή συνέχεια, τη συμμόρφωση με το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο και τη φήμη του Ομίλου.

Το τοπίο των κυβερνοαπειλών εξελίσσεται διαρκώς, με τις επιθέσεις που στοχεύουν οργανισμούς του ενεργειακού τομέα και κρίσιμων υποδομών να παρουσιάζουν αυξημένη πολυπλοκότητα και συχνότητα. Παράλληλα, η αυξανόμενη διασύνδεση πληροφοριακών (IT), βιομηχανικών (OT) και τηλεπικοινωνιακών συστημάτων διευρύνει το πεδίο των δυνητικών απειλών και απαιτεί συνεχή ενίσχυση των μηχανισμών προστασίας.

Για τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν ολοκληρωμένη στρατηγική κυβερνοασφάλειας, η οποία βασίζεται σε διεθνείς βέλτιστες πρακτικές και περιλαμβάνει την υιοθέτηση προηγμένων τεχνολογικών λύσεων, τη συνεχή παρακολούθηση των υποδομών και των απειλών, την εφαρμογή κατάλληλων πολιτικών και διαδικασιών, την τακτική αξιολόγηση των κινδύνων, καθώς και την εκπαίδευση και ευαισθητοποίηση του προσωπικού.

Επιπλέον, αναγνωρίζοντας ότι ο κίνδυνος κυβερνοασφάλειας δεν μπορεί να εξαλειφθεί πλήρως, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διαθέτουν εξειδικευμένη ασφαλιστική κάλυψη κυβερνοασφάλειας για κρίσιμα πληροφοριακά συστήματα, ως πρόσθετο μέτρο περιορισμού των οικονομικών και λειτουργικών επιπτώσεων από ενδεχόμενα περιστατικά.

- **Κοινωνική πίεση λόγω αυξημένων τιμών ενέργειας**

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση των τιμολογίων, στις χώρες όπου δραστηριοποιούνται, 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 εσόδων 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 στις χώρες που δραστηριοποιούνται 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, οποιεσδήποτε 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 ταμειακές ροές τους.

Πιστοληπτικός Κίνδυνος

Κατά την ημερομηνία δημοσίευσης αυτών των χρηματοοικονομικών 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 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. Η Κεντρική Τράπεζα της Ρουμανίας εφαρμόζει καθεστώς άμεσου στόχου πληθωρισμού, ενώ η συναλλαγματική ισοτιμία διαμορφώνεται υπό καθεστώς ελεγχόμενης διακύμανσης ("managed float"), με την Κεντρική Τράπεζα να παρεμβαίνει κατά περίπτωση ώστε να περιορίζει τις έντονες διακυμάνσεις και να διατηρεί σχετική σταθερότητα. Ενδεχόμενη σημαντική 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 στη χρήση των κεφαλαίων 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, κυρίαρχες 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 αντιταχθούν 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.

Συνεχίζεται η πτωτική τάση του μεριδίου της Μητρικής στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα διαμορφώθηκε τον Ιούνιο του 2026 στο 48,97%.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. Στις 04.12.2024 η ΓΔ Ανταγωνισμού της ΕΕ απέστειλε νέο αίτημα παροχής πληροφοριών (RFI), στο οποίο η ΔΕΗ υπέβαλε αναλυτική απάντηση στις 31.01.2025. Στη συνέχεια, η ΓΔ Ανταγωνισμού επανήλθε με συμπληρωματικές διευκρινιστικές ερωτήσεις, στις οποίες η ΔΕΗ ανταποκρίθηκε εντός των προκαθορισμένων χρονικών ορίων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συνεργάζονται 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.

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, να λάβουν αντάλλαγμα για την αντιστάθμιση 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 τη συνέχιση του μέτρου χορήγησης αντιστάθμισης για την παροχή ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά («Αντάλλαγμα ΥΚΩ_ΜΔΝ») για το χρονικό διάστημα από 17.02.2019 και εφεξής ή για την χορήγηση αντιστάθμισης για την παροχή άλλων ΥΚΩ 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 ταμειακές 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. Επιπλέον, οι πολιτειακές ή ρυθμιστικές αρχές ενδέχεται να εκδώσουν νόμους και κανονισμούς με τρόπο που η επιχείρηση να αντιμετωπίσει αυξημένα κόστη που σχετίζονται με τη διατήρηση μονάδων σε ψυχρή ή στρατηγική εφεδρεία ή/και συνέχιση της λειτουργίας τους κατά περιόδους ανάλογα με την τρέχουσα ζήτηση ενέργειας. Δεδομένης της εμπλοκής τους σε εργασίες εξόρυξης ανοιχτού ορύγματος, σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία ο Όμιλος και η Μητρικής Εταιρεία είναι υποχρεωμένοι να αποκαταστήσουν τη γη που επηρεάζεται από τις εξορυκτικές εργασίες και, επιπλέον, να διαθέτουν ταμειακά 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 ταμειακές 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 Μητρική 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 Disruption)**

Οι υποδομές ηλεκτροπαραγωγής, διανομής και αποθήκευσης Η/Ε καθώς και αυτές των τηλεπικοινωνιών, των δικτύων οπτικών ινών των κέντρων δεδομένων (data centers) καθώς και αυτές των πληροφοριακών συστημάτων, εκτίθενται σε κινδύνους που μπορεί να οδηγήσουν 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 πρανούς 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, τηλεπικοινωνιακών δικτύων και πληροφοριακών συστημάτων στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, ή σε λοιπές γεωγραφικές περιοχές δραστηριοποίησης. 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 μεγάλου μέρους των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να προκαλέσουν επιπτώσεις στο φυσικό και ανθρωπογενές περιβάλλον της περιοχής εγκατάστασής τους. Για το λόγο αυτό οι εν λόγω δραστηριότητες υπόκεινται σε περιβαλλοντική αδειοδότηση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην νομοθεσία. Οι περιβαλλοντικές αδειοδοτήσεις (Αποφάσεις Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, ένταξη σε Πρότυπες Περιβαλλοντικές Δεσμεύσεις) 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 και εν γένει των έργων/δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής, 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/και η εφαρμογή μέτρων αποκατάστασης. Σε ορισμένες δε περιπτώσεις, περιβαλλοντικοί λόγοι ενδέχεται να απαιτούν τον περιορισμό ή ακόμα και τον τερματισμό λειτουργίας 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/και η μη τήρηση των όρων των περιβαλλοντικών αδειών δύναται να επιφέρει την επιβολή διοικητικών κυρώσεων (όπως επιβολή χρηματικού προστίμου, ανάκληση άδειας λειτουργίας υποδομής ηλεκτροπαραγωγής κ.α), 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 αποτελεσματική διαχείριση του οποίου θα απαιτηθεί ο μετασχηματισμός των σημερινών διοικητικών δομών, διαδικασιών εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικών διαδικασιών (π.χ. διαδικασίες, προμηθειών, διαχείρισης πελατών, ανθρώπινου δυναμικού, οικονομικής παρακολούθησης κ.ο.κ), κουλτούρας και πληροφοριακών συστημάτων, κάτι που έχει σημαντικές απαιτήσεις σε οικονομικό και ανθρώπινο κεφάλαιο.

Η ταχεία επέκταση του Ομίλου και η εξέλιξή του σε έναν ολοκληρωμένο ενεργειακό και τεχνολογικό όμιλο («powertech group») σε νέες αγορές υψηλής ανάπτυξης στην περιοχή της Κεντρικής και Νοτιοανατολικής Ευρώπης («ΚΝΑΕ») ενδέχεται να δημιουργήσει πρόσθετες προκλήσεις διαχείρισης αλλαγής (change management), όπως ασυνέχειες στις επιχειρησιακές διαδικασίες, μη πλήρη ευθυγράμμιση εταιρικών πολιτικών και πληροφοριακών συστημάτων, καθώς και ανάγκη ταχείας προσαρμογής του ανθρώπινου δυναμικού σε νέα οργανωτικά μοντέλα και τεχνολογικές πλατφόρμες. Παράγοντες όπως αντίσταση στην οργανωτική αλλαγή, έλλειψη εξειδικευμένων δεξιοτήτων ή αυξημένη εξάρτηση από βασικά στελέχη ενδέχεται να επηρεάσουν τα χρονοδιαγράμματα υλοποίησης έργων και την αποτελεσματικότητα της λειτουργίας, ενώ η ταυτόχρονη υλοποίηση πολλαπλών προγραμμάτων εταιρικού μετασχηματισμού, ενδέχεται να

δημιουργήσει φαινόμενα «οργανωσιακής κόπωσης» (organizational fatigue), αυξάνοντας τον κίνδυνο λειτουργικών σφαλμάτων ή καθυστερήσεων σε κρίσιμα έργα.

Ο Όμιλος ΔΕΗ σκοπεύει σε διπλασιασμό της εγκατεστημένης ισχύος σε 24,3 GW το 2030, επενδύοντας σε συστήματα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας («ΑΠΕ»), ευέλικτης παραγωγής και αποθήκευσης. 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, από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας που πραγματοποιήθηκε το 2026, από τις εκδόσεις ομολογιακών δανείων και πράσινων ομολόγων καθώς και από οποιοδήποτε συνδυασμό χρηματοδότησης κριθεί απαραίτητος στο μέλλον. 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 συνεχίζουν να επιδιώκουν πρωτοβουλίες βελτιστοποίησης του κόστους, και μέτρα ψηφιακού μετασχηματισμού, με στόχο την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας και της λειτουργικής ανθεκτικότητας. Στο πλαίσιο αυτό η στρατηγική του Ομίλου για τη λιανική πώληση περιλαμβάνει την περαιτέρω ανάπτυξη υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας -όπως αντλίες θερμότητας, φωτοβολταϊκά συστήματα σε στέγες λύσεις ενεργειακής αποδοτικότητας και ενεργειακές συμβουλευτικές υπηρεσίες με στόχο τη διεύρυνση των πηγών εσόδων, την ενίσχυση της πελατειακής εμπειρίας και τη βελτίωση της ανταγωνιστικής θέσης του Ομίλου. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία επιδιώκουν να παρέχουν αξιόπιστες, βιώσιμες και καινοτόμες ενεργειακές υπηρεσίες και υποδομές που βελτιώνουν την ποιότητα ζωής και τα περιβαλλοντικά αποτελέσματα.

Για την επίτευξη των παραπάνω στόχων, είναι απαραίτητη η προσέλκυση η ανάπτυξη και διατήρηση εξειδικευμένου ανθρώπινου δυναμικού σε τομείς όπως είναι η ενέργεια, η τεχνολογία, η ψηφιακή καινοτομία, η ανάλυση δεδομένων, η κυβερνοασφάλεια και η διαχείριση μεγάλων έργων, αλλά και η διατήρηση έμπειρων διοικητικών στελεχών αλλά και εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού. Σε περιπτώσεις που εργαζόμενοι με εξειδικευμένα προσόντα και εμπειρία αποχωρούν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία, ενδέχεται να υπάρχει δυσκολία στην αντικατάστασή τους. Τυχόν δυσκολίες στην εύρεση καθώς υπάρχει αυξανόμενη διεθνής ζήτηση για στελέχη με εξειδικευμένες δεξιότητες 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 εναρμονίζεται με τους εθνικούς και ευρωπαϊκούς στόχους για την ενεργειακή μετάβαση, υιοθετώντας ακόμη πιο φιλόδοξο χρονοδιάγραμμα. Ειδικότερα, παράλληλα με τους βραχυπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου («GHG»),ο Όμιλος ΔΕΗ έχει θέσει ως στρατηγικό μακροπρόθεσμο στόχο την επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας σε ολόκληρη την αλυσίδα αξίας έως το 2040 – μία δεκαετία νωρίτερα από τον στόχο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Ελλάδας για το 2050. Στο πλαίσιο αυτό, έως το 2030, ο Όμιλος στοχεύει στη μείωση των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου καθώς και στην αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος και της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργεια. Οι στόχοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ακολουθούν την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία (European Green Deal), και συμβάλλουν στην επίτευξη των εθνικών στόχων για την απανθρακοποίηση, βάσει του ευρωπαϊκού χρονοδιαγράμματος. Επιπλέον, λαμβάνονται υπόψη οι προκλήσεις που σχετίζονται με τις οι ρυθμιστικές αβεβαιότητες, την πολυπλοκότητα των αδειοδοτικών διαδικασιών και την κοινωνική διάσταση της απολιγνιτοποίησης στις επηρεαζόμενες περιοχές.
Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν θεσπίσει βραχυπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους για τη μείωση των εκπομπών GHG, η εγκυρότητα των οποίων έχει πιστοποιηθεί από τη διεθνή πρωτοβουλία Science Based Targets Initiative (SBTi). Οι επικυρωμένοι από το SBTi στόχοι μείωσης GHG βρίσκονται σε πλήρη ευθυγράμμιση με τον στόχο περιορισμού της αύξησης της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας στον 1,5°C, σύμφωνα με τη Συμφωνία του Παρισιού. Σκοπός του Ομίλου είναι η επίτευξη πλήρους κλιματικής ουδετερότητας έως το 2040, σε ολόκληρη την αλυσίδα αξίας του. Οι βραχυπρόθεσμοι στόχοι μέχρι το 2030 περιλαμβάνουν μείωση 73.7% ανά παραγόμενη MWh των Scope 1 και 2 εκπομπών GHG, μείωση 73.7% (ανά πωληθείσα MWh των Scope 1 και Scope 3 /Cat. 3) εκπομπών GHG που σχετίζονται με δραστηριότητες από καύσιμα και ενέργεια και καλύπτουν το σύνολο της πωληθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, και μείωση 42% των απόλυτων εκπομπών GHG σε όλες τις υπόλοιπες κατηγορίες του Scope 3.

Οι μακροπρόθεσμοι στόχοι με χρονικό ορίζοντα το 2040 περιλαμβάνουν μείωση 98.6% ανά παραγόμενη MWh των Scope 1 και 2 εκπομπών GHG, μείωση 98.4% (ανά πωληθείσα MWh των Scope 1 και Scope 3 /(Cat 3 εκπομπών GHG), και μείωση 90% των απόλυτων εκπομπών GHG σε όλες τις υπόλοιπες κατηγορίες του Scope 3.

Ως έτος βάσης για τον καθορισμό των στόχων έχει ορισθεί το έτος 2021 και οι στόχοι αφορούν το σύνολο των εταιρειών που ανήκαν στον Όμιλο κατά το συγκεκριμένο έτος. Η επικύρωση των στόχων που έθεσε ο Όμιλος με ορίζοντα το 2040 ολοκληρώθηκε τον Οκτώβριο του 2024, σύμφωνα με τις προδιαγραφές που έχει θεσπίσει για τον σκοπό αυτό η διεθνής Πρωτοβουλία Science Based Target Initiative (SBTi) και η οποία συνάδει και με τις απαιτήσεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας για

την Εταιρική Βιωσιμότητα (CSRD για τη δημοσιοποίηση των σχετικών πληροφοριών προς τα ενδιαφερόμενα μέρη. Ο Όμιλος ΔΕΗ ακολουθώντας τις σχετικές οδηγίες και τηρώντας τις αρχές της συνέπειας και της δυνατότητας σύγκρισης των αποτελεσμάτων του διαχρονικά, έχει ήδη ξεκινήσει τη διαδικασία αναθεώρησης των υπόψη στόχων για την προσαρμογή της περιμέτρου αναφοράς στις τρέχουσες δραστηριότητες του.

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εκπονήσει ένα σχέδιο δράσης που προβλέπει την επίτευξη των στόχων αυτών με αύξηση της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος των ΑΠΕ, αλλά και γενικότερα ανάπτυξης μονάδων παραγωγής καθαρής ενέργειας, η επίτευξη των στόχων για την κλιματική ουδετερότητα ενδέχεται να καθυστερήσει ή και να προσαρμοσθεί εξαιτίας νέων κανονιστικών ρυθμίσεων που αφορούν την εναρμόνιση των διεθνών και των Ευρωπαϊκών Προτύπων Αναφοράς για την Εταιρική Βιωσιμότητα (ESRS) και των στόχων για την κλιματική αλλαγή, αλλά και των απαιτήσεων των επενδυτών που επίσης ακολουθούν πρότυπα για την αξιολόγηση της βιωσιμότητας των επενδύσεών τους.

Επιπρόσθετα, η επίτευξη των παραπάνω στόχων μπορεί να επηρεαστεί αρνητικά, από τη διαθεσιμότητα υλικών και άυλων πόρων που απαιτούνται προκειμένου να είναι εφικτή η υλοποίηση των προγραμμάτων που συνδέονται με την επίτευξη αυτών των στόχων.

Ο αριθμός των χρηματοδοτών που ενσωματώνουν απαιτήσεις συνδεδεμένες με τη βιωσιμότητα στις χρηματοδοτικές τους ρυθμίσεις αυξάνεται διαρκώς Ο Όμιλος κατά το παρελθόν εξέδωσε μέσω της Μητρικής Εταιρείας ομολογίες βιωσιμότητας, και εντός του 2025 εξέδωσε, μέσω της μητρικής Εταιρείας, πράσινες ομολογίες, οι οποίες επίσης συνδέονται με την εκπλήρωση των στρατηγικών στόχων για τη βιωσιμότητα. Η μη ανταπόκριση σε τέτοιες απαιτήσεις θα μπορούσε να καταστήσει πιο δύσκολη τη λήψη χρηματοδότησης με ευνοϊκούς όρους ή να ενεργοποιήσει ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε οποιεσδήποτε μελλοντικές χρηματοδοτικές ρυθμίσεις. Η επίτευξη των στρατηγικών στόχων βιωσιμότητας εξαρτάται και από εξωγενείς παράγοντες, όπως το κανονιστικό πλαίσιο για την υλοποίηση των σχετικών επενδύσεων σε καθαρές μορφές ενέργειας και συνεπάγεται την επιβράβευση των ενδιαφερόμενων επενδυτών ή την επιβολή κυρώσεων σε άλλη περίπτωση.

Επιπλέον, με την ενσωμάτωση της Οδηγίας για την Εταιρική Βιωσιμότητα (CSRD) στην ελληνική νομοθεσία με τον ν.5164/2024, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία οφείλουν να ακολουθούν το νέο υποχρεωτικό Ευρωπαϊκό Πρότυπο Αναφοράς της Εταιρικής Βιωσιμότητας (ESRS). Η μη συμμόρφωση ενδέχεται να επιφέρει κυρώσεις για τις εισηγμένες και δημοσίου χαρακτήρα επιχειρήσεις, ενώ παράλληλα υπάρχουν κίνδυνοι απώλειας φήμης και αξιοπιστίας, ή και ενδεχόμενες καταγγελίες για έλλειψη διαφάνειας ή παραπληροφόρηση των ενδιαφερομένων μερών (greenwashing).

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, οι υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σχετικά με τη βιωσιμότητα, και την επίτευξη των στόχων που έχουν τεθεί ειδικότερα για την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης 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. Σε συμφωνία με τις κατευθυντήριες γραμμές της «Ειδικής Ομάδας για τη Δημοσιοποίηση Χρηματοοικονομικών Πληροφοριών Σχετικά με το Κλίμα» (Task Force on Climate-Related Financial Disclosures, TCFD) αναγνωρίζει και αναλύει δύο κατηγορίες κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή: κινδύνους λόγω μετάβασης σε μια οικονομία χαμηλότερου ανθρακικού αποτυπώματος (μεταβατικοί κλιματικοί κίνδυνοι), και κινδύνους που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής (φυσικοί κλιματικοί κίνδυνοι).
Γενικά οι κίνδυνοι μετάβασης, αφορούν πιθανές αρνητικές επιδράσεις στο πλαίσιο αυξανόμενων (π.χ. ρυθμιστικών απαιτήσεων και κυρώσεων για το μετριασμό της κλιματικής αλλαγής, όπως, συστήματα τιμολόγησης άνθρακα, τεχνολογικές εξελίξεις που ενδέχεται να απαξιώσουν υπάρχουσες τεχνολογίες και να οδηγήσουν στην αντικατάσταση τους με νέες, μεταβολές στη ζήτηση προϊόντων και υπηρεσιών, λόγω αλλαγών προτιμήσεων προμηθευτών και πελάτων σε πιο πράσινες λύσεις, Επίσης, αφορούν και πιθανές αρνητικές επιπτώσεις σε σχέση με την αντίληψη των ενδιαφερόμενων μερών για το ρόλο του Ομίλου στην ενεργειακή μετάβαση, αλλά και την επίδοσή του σε σχέση με δεσμεύσεις για την απανθρακοποίηση της αλυσίδας αξίας του, η οποία μπορεί να επηρεάσει αρνητικά τη φήμη του. Ωστόσο, δεδομένου ότι ο παρόν στρατηγικός σχεδιασμός του Ομίλου στηρίζεται σημαντικά στην απανθρακοποίηση με σημαντικές «πράσινες» δραστηριότητες, όπως παραγωγή Η/Ε από ΑΠΕ και ηλεκτροκίνηση, κίνδυνος μπορεί να προκύψει και μέσα από καθυστερήσεις της ευρύτερης ευρωπαϊκής ατζέντας για την ενεργειακή και κλιματική μετάβαση. Για παράδειγμα, δεδομένου ότι η ΔΕΗ έχει αποτελέσει κορυφαία εταιρεία καθαρής ενέργειας στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, με σημαντικές ολοκληρωμένες και επικείμενες επενδύσεις σε ΑΠΕ και συστήματα αποθήκευσης, η πρόσφατη συζήτηση για την αναθεώρηση του EU ETS, αποτελεί μια σημαντική θεματική κλιματικού κινδύνου, καθώς θα μπορούσε να επηρεάσει τις επενδύσεις σε καθαρή ενέργεια. Σε κάθε περίπτωση, η ΔΕΗ όχι μόνο παρακολουθεί στενά, αλλά παράλληλα συμμετέχει σε κάθε δημόσια διαβούλευση που αφορά όλο το εύρος των σχετικών εξελίξεων για να εξασφαλίσει ότι ο σχεδιασμός της είναι ανθεκτικός σε αυτές τις αλλαγές, ενώ παράλληλα έχει και το πλεονέκτημα ενός «καθαρού» πράσινου χαρτοφυλακίου που ενισχύει ακόμα περισσότερο την ανθεκτικότητα στις επικείμενες απαιτήσεις.

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής περιλαμβάνουν αρνητικές επιδράσεις από πιθανές μεταβολές στις μέσες και ακραίες θερμοκρασίες, στο μοτίβο την ένταση και τη συχνότητα των ανέμων, των βροχοπτώσεων και των χιονοπτώσεων. Τα παραπάνω φυσικά φαινόμενα θα μπορούσαν να επηρεάσουν σημαντικά, την

παραγωγή Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς ή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και την ανθεκτικότητα και την απόδοση του Δικτύου Διανομής.

Ενδεικτικά, μεταβολές στις υδρολογικές συνθήκες ενδέχεται να οδηγήσουν τον Όμιλο και η 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. Σε αυτό το πλαίσιο, ο Όμιλος σχεδιάζει τη μετατροπή υφιστάμενων υδροηλεκτρικών μονάδων σε αντλησιοταμιευτικές οι οποίες επιτρέπουν την καλύτερη διαχείριση των υδραυλικών ροών, για να ανταποκριθεί στο κίνδυνο πιθανών μειώσεων στο μέλλον

Δεδομένου ότι οι μεσοπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες αλλαγές που σχετίζονται με τους κλιματικούς κινδύνους είναι δύσκολο να προβλεφθούν με ακρίβεια, ο στρατηγικός σχεδιασμός του Ομίλου συνοδεύεται ετησίως από-μέσο και μακροπρόθεσμη ανάλυση μεταβατικών και φυσικών κλιματικών κινδύνων για όλο το φάσμα των δραστηριοτήτων του. Παράλληλα η επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου εξακολουθεί να ενισχύει την ανθεκτικότητα του απέναντι στους αναγνωρισμένους κλιματικούς κινδύνους μέσω της απεξάρτησης από το λιγνίτη, την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ και μέσων αποθήκευσης, την αναβάθμιση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και την υποστήριξη του εξηλεκτρισμού και φυσικά την διεύρυνση των επιχειρηματικών του δραστηριοτήτων σε κλάδους με σημαντικές ευκαιρίες απανθρακοποίησης.

- Νομικοί κίνδυνοι και κίνδυνοι συμμόρφωσης

Προστασία προσωπικών δεδομένων

Ο Γενικός Κανονισμός για την Προστασία Προσωπικών Δεδομένων (ΓΚΠΔ) και το ευρύτερο κανονιστικό πλαίσιο θέτουν αυστηρές απαιτήσεις για τη διακυβέρνηση προσωπικών δεδομένων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σε κρίσιμους και πολλαπλούς τομείς, περιλαμβανομένης της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και των υπηρεσιών ηλεκτρονικών επικοινωνιών, τομείς που συνεπάγονται διαχείριση μεγάλου όγκου προσωπικών δεδομένων πελατών, εργαζομένων και συνεργατών. Ως εκ τούτου, εκτίθενται σε κινδύνους που σχετίζονται με τυχόν περιστατικά παραβιάσεων, αστοχίες στη διαχείριση τρίτων μερών ή αποκλίσεις από το διαρκώς εξελισσόμενο κανονιστικό πλαίσιο. Παρότι εφαρμόζονται εκτενή τεχνικά και οργανωτικά μέτρα προστασίας, τυχόν μη συμμόρφωση ή περιστατικό παραβίασης μπορεί να επιφέρει σημαντικά διοικητικά πρόστιμα, νομικές διεκδικήσεις και σημαντικά διοικητικά πρόστιμα, νομικές διεκδικήσεις και σε πρόσθετο λειτουργικό κόστος βλάπτοντας τη φήμη και ευθύνη του Όμιλο και της Μητρική Εταιρεία, επηρεάζοντας 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 αντισυμβαλλομένους, 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 Η/Ε, υποδομές τηλεπικοινωνιών, υποδομές φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, διοικητικά κτήρια αποθήκες κ.α.), 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 υπάρχει 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 2026

Η λειτουργική επίδοση κατά το Β' Εξάμηνο του 2026 αναμένεται να υποστηριχθεί από το καθετοποιημένο επιχειρηματικό μοντέλο και τη σταδιακή απόδοση των επενδύσεων μας, παρά τη συνεχιζόμενη μεταβλητότητα του ενεργειακού και μακροοικονομικού περιβάλλοντος.

Με βάση την ισχυρή επίδοση του Α΄ Εξαμήνου, η Διοίκηση επαναβεβαιώνει τους οικονομικούς στόχους για το 2026.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές εταιρείες την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές εταιρείες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.	374.493	(1.312)	313.931	(497)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	231.275	(320.154)	274.572	(314.341)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	20	(91)	19	(21)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	36	(231)	78	(97)
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	422	(2.686)	503	(1.357)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	376	(82)	800	(105)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	16	(15)	10	(42)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	9	(102)	6	(407)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	12	(747)	22	(501)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	2	(15)	-	(18)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	676	(2.126)	324	(1.074)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	307	(150)	6	(211)
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	99	-	16	-
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	(536)	-	(672)
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε	17	(125)	1	(117)
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	7	(262)	5	(583)
HELLENIC RENEWABLES COMPANY II ΜΑΕ	5	(338)	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	32.139	(3.851)	92.956	(1.547)
ΚΑΡΤΖ Μ.Α.Ε.	361	(241)	867	(620)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	126.203	-	109.609	-
Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	4.031	(4.191)	1.182	(4.420)
ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε	196	-	394	-
ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε	3.782	(798)	2.014	(73)
OLYMPUS Μ.Α.Ε	16	-	9	-
PPC TRADING Μ.Α.Ε.	18	-	13	-
CLOUDEVO - ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε.	-	(167)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	322	-	322	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	205	-	205	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	283	-	283	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	478	-	478	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	322	-	322	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	400	-	400	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	322	-	322	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	340	-	340	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	283	-	283	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	244	-	244	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-

ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
PPC Finance Plc		(59)	-	(59)
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(7)	-	(8)
PPC Bulgaria JSCo	126.194	-	118.854	-
PPC ALBANIA Sh.a.	30	-	-	(20)
EDS AD Skopje	34.442	(580)	37.240	(2.661)
PPC Belgium S.A.	786	-	198	-
PPC CROATIA LLC	5.621	-	5.621	-
PPC Energie S.A.	486.159	(149)	496.207	-
PPC Trading S.R.L	480	-	493	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	24	-	12	-
PPC Blue Romania S.R.L	4.523	-	4.625	-
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	1.109.004	-	908.881	-
PPC SERVICII COMUNE S.R.L.	349	-	349	-
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	854	-	620	-
Retele Electrice Romania S.A.	3.278	-	2.340	-
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.	14	-	14	-
PPC ITALIA S.R.L	76.012	(404.879)	74.770	(404.808)
PPC NORTH AMERICA	227	-	-	-
Σύνολο	**2.625.930**	**(743.894)**	**2.450.970**	**(734.259)**

Η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA), θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, με θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες. Συγκεκριμένα:

- **Θυγατρικές εταιρείες**: Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. (εντός 2023), Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε., ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. (εντός 2024) και Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε., Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε.,Ηλιακό Βέλος ΕΝΑ Μ.Α.Ε. (εντός 2025) και Αιολικό Πάρκο Κουκούλι Μ.Α.Ε. (εντός 2026).

- **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. (εντός 2023), Νικόπολη SOLAR Α.Ε., Σπήλαιο SOLAR Α.Ε., Αλυστράτη SOLAR Α.Ε., Άτλας SOLAR Α.Ε., την Αιολική Θράκης Α.Ε. (που εντός του 2025 μετατράπηκε σε συγγενή εταιρεία), Μπαλιάγα Α.Ε. (εντός 2024) και ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε. (εντός 2025). Οι εταιρείες Νικόπολη SOLAR Α.Ε., Σπήλαιο SOLAR Α.Ε., Αλυστράτη SOLAR Α.Ε και Μπαλιάγα Α.Ε. από την 30 Ιουνίου 2026 είναι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου (Σημ. 3.3).

Η αποτίμηση των συμβάσεων περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε συνολικά σε απαίτηση €30,9 εκατ. και απαίτηση €5,4 εκατ. προς τις θυγατρικές και τις συγγενείς αντίστοιχα την 30 Ιουνίου 2026 και σε απαίτηση €13,3 εκατ. και υποχρέωση €9,9 εκατ. προς τις θυγατρικές και τις συγγενείς αντίστοιχα την 31 Δεκεμβρίου 2025.

Διανομή μερίσματος ΔΕΔΔΗΕ

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 10.06.2026, ενέκρινε τη διανομή μερίσματος συνολικού ποσού €85 εκατ. από τα κέρδη της χρήσης που έληξε την 31.12.2025. Από το συνολικό διανεμηθέν μέρισμα εντός του α' εξαμήνου 2026, ποσό €43,4 εκατ. καταβλήθηκε στη ΔΕΗ και ποσό €41,6 εκατ. στους μετόχους μειοψηφίας.
Επίσης, από την διανομή του μερίσματος της θυγατρικής μειώθηκαν οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στον Όμιλο κατά €41,6 εκατ.
Στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2026, η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε έσοδο από μέρισμα ύψους €21,7 εκατ. (30.06.2025: €52,5 εκατ.). Ποσό €21,7 εκατ., είχε αναγνωριστεί στο 2025 λόγω απόφασης προμερίσματος της θυγατρικής.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές εταιρείες για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2025	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	Έσοδα	**Έξοδα**	**Έσοδα**	**Έξοδα**
Θυγατρικές εταιρείες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.	11.865	(5.456)	6.046	(3.427)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	690.651	(767.916)	945.534	(855.629)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	50	(362)	47	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	59	(603)	44	(731)
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	778	(8.208)	536	(10.200)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	195	(1.579)	719	(1.898)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	29	(380)	29	(565)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	25	(1.555)	15	(2.042)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	58	(4.314)	50	(3.498)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	3	(72)	5	(114)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α. Ε.	402	(6.023)	1.615	(7.127)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	318	(1.247)	31	(1.141)
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	90	-	38	-
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	34	(3.062)	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε	23	(725)	14	-
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	47	(3.585)	-	-

HELLENIC RENEWABLES COMPANY II ΜΑΕ	20	(1.346)	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	5.552	(4.328)	3.125	(907)
ΚΑΡΤΖ Μ.Α.Ε.	12	(591)	74	(675)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	2.488	-	1.246	-
Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	3.591	(5.124)	2.071	(1.599)
ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε	196	-	2	-
ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε.	238	(3.065)	179	(2.591)
OLYMPUS M.A.E.	6	-	1	-
PPC TRADING M.A.E.	2	-	-	-
CLOUDEVO - ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε.	-	(167)	-	-
PPC Finance Plc	-	-	-	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(116)	-	(123)
PPC Bulgaria JSCo	3.167	-	1.067	-
PPC ALBANIA Sh.a.	-	(120)	-	(120)
EDS AD Skopje	25.061	(112)	27.636	(10.640)
PPC Belgium S.A.	-	(969)	133	(1.126)
PPC Energie S.A.	50.419		53.066	-
PPC Trading S.R.L	18	-	-	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	12	-	-	-
PPC Blue Romania S.R.L	168	-	163	-
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	25.407	-	20.579	-
PPC SERVICII COMUNE S.R.L.	-	-	19	-
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	234	-	-	-
RETELE ELECTRICE ROMANIA SA	938	-	182	-
PPC ITALIA S.R.L	2.087	(10.521)	-	-
PPC NORTH AMERICA	46	-	-	-
Σύνολο	**824.289**	**(831.546)**	**1.064.266**	**(904.153)**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς εταιρείες την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
Συγγενείς εταιρείες				
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	79	(170)	41	(49)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	16	-	62	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	122	-	123	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	257	(470)	118	(280)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	4	-	129	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	198	-	102	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	21	(649)	234	(274)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	11	(755)	192	-

ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	2.323	(2.823)	928	-
DATA IN SCALE A.E.	13.379	-	13.086	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	-	(17)	-	(33)
EMC SUBSEA CABLE Co. Ltd	-	(1.891)	-	(1.891)
QUALCO INTELLIGENT FINANCE A.E.	-	(13.740)	-	(7.910)
Σύνολο	**16.410**	**(20.515)**	**15.015**	**(10.437)**

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς εταιρείες για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2025	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	Έσοδα	**Έξοδα**	**Έσοδα**	**Έξοδα**
Συγγενείς εταιρείες				
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	77	(487)	-	(291)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	132	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	118	(21)	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	339	(1.561)	16	(1.699)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	237	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	193	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	610	(3.523)	7	(455)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	202	(775)	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	949	(5.882)	-	-
DATA IN SCALE A.E.	292	-	-	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1	-	-	(163)
QUALCO INTELLIGENT FINANCE A.E.	7	(23.763)	-	(189)
Σύνολο	**3.157**	**(36.012)**	**23**	**(2.797)**

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 30 Ιουνίου 2026, η Μητρική Εταιρεία είχε παράσχει ή τροποποιήσει τις ακόλουθες εγγυήσεις:

- **ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.**
  - Εγγυητικές επιστολές για άδειες παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ.
- **Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS)**
  - Εγγύηση σε δάνεια για κεφάλαιο κίνησης και εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού €33 εκατ., με ενέχυρο σε τραπεζικές καταθέσεις €21 εκατ. Στις 30.06.2026 η χρήση του ανωτέρω ορίου ανερχόταν σε € 17,1 εκατ.
- **Συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ, Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά και Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε.**
  - Εγγυητικές επιστολές ύψους €2,35 εκατ., €1,81 εκατ. και €0,69 εκατ. αντίστοιχα, στο πλαίσιο 15ετών συμβάσεων αγοραπωλησίας ενέργειας.
- **ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. - ΜΕΤΚΑ - EGN LTD**
  - Παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD, συνολικού ύψους €90 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION S.R.L.

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.

- **EMC Subsea Cable Company** Ltd
    - Ενέγγυος πίστωση σε αναμονή ύψους €49,1 εκατ. ($56 εκατ.) λήξη 24.04.2029 για κάλυψη υποχρέωσης της ΔΕΗ για καταβολή ιδίων κεφαλαίων.
- **Prowind Windfarm Viisoara S.R.L. & Deleni S.R.L.**
    - Δύο εταιρικές εγγυήσεις συνολικού ύψους έως €128 εκατ. με δικαιούχους την GE Energy Wind GmbH και την General Electric International LLC για για την ακριβή και εμπρόθεσμη αποπληρωμή του τιμήματος της αγοραπωλησίας των ανεμογεννητριών και παροχής του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού καθώς και όλων των λοιπών χρηματικών υποχρεώσεων που δύναται να ανακύψουν κατά την εκτέλεση των Συμβάσεων.
- **Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.**
    - Ακύρωση τραπεζικής εγγυητικής επιστολής στις 26.05.2026 ύψους €8,7 εκατ. την 31.12.2025 (ε/ε/ αρχικής έκδοσης 27.9.2024, συνολικού ποσού €6,2 εκατ.) για κάλυψη υπέρβασης κόστους στην υπό ανέγερση μονάδα Φυσικού Αερίου 840 MW.
    - Τροποποίηση τραπεζικής εγγυητικής επιστολής στις 26.05.2026 ύψους € 38,3 εκατ. την 31.12.2025 (ε/ε αρχικής έκδοσης 3.7.2023, συνολικού ποσού €48,4 εκατ.) για κάλυψη συμβατικών υποχρεώσεων δυνάμει της από 03.07.2023 σύμβασης κάλυψης κοινού ομολογιακού δανείου.
- **PPC Italia S.R.L.**
    - Παροχή εταιρικής εγγύησης στην από 2.12.2025 δανειακή σύμβαση μεταξύ της PPC ITALIA S.R.L.,ως δανειζόμενη εταιρεία και κοινοπραξίας τραπεζών ως δανειστών, συνολικού ύψους έως €450 εκατ. και δεκαετούς διάρκειας. Στις 30.06.2026 η εταιρική εγγύηση ανερχόταν σε €450 εκατ.

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») 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 ENEXCLEAR 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.

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2025	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	Έσοδα	**Έξοδα**	**Έσοδα**	**Έξοδα**
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ	-	(77.877)	-	(83.499)
ΔΕΠΑ	-	(111.917)	-	(225.617)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	175.738	(157.963)	581.335	(178.223)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.252)	-	(1.179)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	319	(107.530)	321	(95.653)
ENEXCLEAR Α.Ε.	1.331.395	(1.486.905)	1.582.925	(1.829.939)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	455	-	546	-

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ	-	(35.227)	-	(22.692)
ΔΕΠΑ	-	(17.018)	-	(29.144)

ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	81.743	(233.546)	115.536	(243.338)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(11)	-	(8)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.855	(16.084)	3.146	(12.096)
ENEXCLEAR Α.Ε.	40.282	(34.020)	59.189	(28.598)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	15.426	-	15.064	-

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου		Για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου	
	(Ποσά σε '€000)		(Ποσά σε '€000)	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	1.960	1.982	924	984
Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	553	572	153	229
Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές /λοιπές παροχές	1.065	1.506	679	878
Εργοδοτικές εισφορές	259	305	114	158
	3.837	**4.365**	**1.870**	**2.249**
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
Τακτικές αποδοχές	5.454	5.653	2.619	2.333
Εργοδοτικές εισφορές	622	588	342	302
Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	2.542	1.307	2.332	998
	8.618	**7.548**	**5.293**	**3.633**
Σύνολο	**12.455**	**11.913**	**7.163**	**5.882**

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν 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, καθώς και το κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Ορισμοί και συμφωνία των Εναλλακτικών Δεικτών Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ")

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ ("ΕΔΜΑ")

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία χρησιμοποιούν Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης ("ΕΔΜΑ") στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό τους καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών τους. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, της χρηματοοικονομικής τους 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: Προσαρμοσμένο EBITDA χωρίς ειδικές προσαρμογές, Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές, Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη / (ζημίες) χωρίς ειδικές προσαρμογές και Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας χωρίς ειδικές προσαρμογές. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων ή ενδιάμεσων χρηματοοικονομικών 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. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Α.

Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων 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 Προσαρμοσμένου EBITDA κατωτέρω. Ο δείκτης παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

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

Το Προσαρμοσμένο EBITDA 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 2025, οι ειδικές προσαρμογές που επηρέασαν το Προσαρμοσμένο EBITDA είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ποσού ύψους € 23.241 χιλ. για τον Όμιλο (αρνητική επίπτωση) και € 11.241 χιλ. για τη Μητρική εταιρεία (αρνητική επίπτωση) και β) αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €26.911 χιλ. για τον Όμιλο (θετική επίπτωση) και €50.500 χιλ. για τη Μητρική εταιρεία (αρνητική επίπτωση). Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2026, η ειδική προσαρμογή που επηρέασε το Προσαρμοσμένο EBITDA είναι η αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €23.433 χιλ. για τον Όμιλο (θετική επίπτωση) και €31.369 χιλ. για τη Μητρική εταιρεία (θετική επίπτωση). Ο υπολογισμός του Προσαρμοσμένου EBITDA παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες)

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των ειδικών προσαρμογών και του υπολογισμένου φόρου επί αυτών. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 και 30η Ιουνίου 2026, έχουν επιπρόσθετα εξαιρεθεί οι απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων, οι αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων, οι συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων, το κέρδος από εξαγορά θυγατρικών καθώς και ο φόρος επί αυτών, ενώ για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025, έχουν επιπρόσθετα εξαιρεθεί το κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς και ο φόρος επί αυτών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας

Τα Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας εξυπηρετούν στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων του Ομίλου, εξαιρουμένης της επίδρασης των δικαιωμάτων μειοψηφίας, και των δικαιωμάτων μειοψηφίας επί των ειδικών προσαρμογών. Οι ειδικές προσαρμογές που επηρέασαν τα Προσαρμοσμένα καθαρά κέρδη/(ζημίες) μετά από δικαιώματα μειοψηφίας για τον Όμιλο για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 και την 30η Ιουνίου 2026 ήταν τα κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2025 είχε επιπρόσθετη επίδραση η πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

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 εισοδημάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον πίνακα ΣΤ.

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

Ποσά σε '000€	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
Κύκλος εργασιών (1)	**4.547.792**	**4.645.552**	**2.626.071**	**2.826.568**
μείον :				
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων (2)	**3.285.603**	**3.645.876**	**1.914.023**	**2.371.078**
Αμοιβές προσωπικού	499.776	534.321	237.079	262.483
Κόστος εμπορευμάτων	276.498	271.149	78	194
Λιγνίτης	14.312	(1.933)	14.312	(1.933)
Υγρά καύσιμα	185.972	300.700	183.900	299.258
Φυσικό αέριο	316.517	462.360	261.629	388.931
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	860.222	967.685	246.650	368.789
Υλικά και αναλώσιμα	77.730	72.737	50.088	29.961
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	107.657	95.045	106.853	94.658
Τέλη διανομής	110.967	106.852	318.232	329.248
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	167.499	175.883	45.582	64.477
Αμοιβές τρίτων	271.348	269.023	114.095	115.998
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	301.269	332.849	301.269	332.849
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για κινδύνους	(13.893)	(2.326)	(7.728)	1.190
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) απομείωσης αξίας υλικών	(4.468)	11.964	(3.929)	8.329
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	16.786	(41.706)	5.952	(52.088)
Λοιπά έσοδα	(101.133)	(90.102)	(68.434)	(14.854)
Λοιπά έξοδα	198.544	181.375	108.395	143.588
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	**1.262.189**	**999.676**	**712.048**	**455.490**

ΠΙΝΑΚΑΣ Β - Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές

Ποσά σε '000€	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων (2)	**3.285.603**	**3.645.876**	**1.914.023**	**2.371.078**
μείον ειδικές προσαρμογές:				
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	23.241	-	11.241
(Κέρδος)/Ζημία από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(23.433)	(26.911)	(31.369)	50.500
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων χωρίς ειδικές προσαρμογές	**3.309.036**	**3.649.546**	**1.945.392**	**2.309.337**

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ποσά σε '000€	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025	01.01-30.06.2026	01.01-30.06.2025
EBITDA (1)	**1.262.189**	**999.676**	**712.048**	**455.490**
συν ειδικές προσαρμογές (2):	**(23.433)**	**(3.670)**	**(31.369)**	**61.741**
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	23.241	-	11.241
(Κέρδος)/Ζημία από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(23.433)	(26.911)	(31.369)	50.500
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ EBITDA (3) = [(1)+(2)]	**1.238.756**	**996.006**	**680.679**	**517.231**

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)

Ποσά σε '000€	ΟΜΙΛΟΣ 01.01-30.06.2026	ΟΜΙΛΟΣ 01.01-30.06.2025
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΦΟΡΩΝ (Α)	**334.953**	**147.652**
συν ειδικές προσαρμογές (1):		
Κέρδος από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(23.433)	(26.911)
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	23.241
συν άλλα μεγέθη (2):		
Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων	29.418	675
Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων	45.882	58.672
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	13.939	10.436
Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών	(10.200)	(1.978)
Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς	-	(5.611)
μείον :		
Προσαρμογές στο φόρο επί των ειδικών προσαρμογών/ Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων/ Αποσβέσεις από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων / Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων/ Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών/ Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς (3)	2.673	376
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ [(Α)+(1)+(2)-(3)]	**387.886**	**205.801**

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε - ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ

Ποσά σε '000€	ΟΜΙΛΟΣ 01.01-30.06.2026	ΟΜΙΛΟΣ 01.01-30.06.2025
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (Β)	**387.886**	**205.801**
μείον:		
Δικαιώματα μειοψηφίας (1)	**19.077**	**21.290**
συν Προσαρμογές στα δικαιώματα μειοψηφίας για ειδικές προσαρμογές (2):		
Κέρδη από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	5.296	15.129
Πρόβλεψη για αποζημίωση κινήτρου αποχώρησης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	-	(4.587)
ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ [(Β)-(1)+(2)]	**374.105**	**195.053**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ - ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	ΟΜΙΛΟΣ			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
Ποσά σε '000€	**30.06.2026**	**30.06.2025**	**31.12.2025**	**30.06.2026**	**30.06.2025**	**31.12.2025**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	8.156.201	6.029.927	7.743.365	4.346.572	3.309.233	4.429.124
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	619.230	1.095.782	553.443	388.927	863.148	237.815
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	260.229	649.535	190.360	-	125.000	-
Χρηματικά διαθέσιμα	(6.389.517)	(1.804.178)	(2.076.865)	(5.517.229)	(1.303.518)	(1.229.908)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(150.489)	(132.583)	(160.332)	(7.055)	(11.187)	(9.121)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(354)	(336)	(364)	(354)	(324)	(339)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9	240.327	124.355	231.235	57.365	62.300	64.998
ΣΥΝΟΛΟ	**2.735.627**	**5.962.502**	**6.480.842**	**(731.774)**	**3.044.652**	**3.492.569**

Αθήνα, 5 Αυγούστου 2026

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος — Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσσης — Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Shape the future
with confidence

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές-Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι
151 25 Αθήνα

Τηλ.: 210 2886 000
ey.com

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 30ης Ιουνίου 2026 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 ουσιωδώς 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.

Shape the future
with confidence

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.

Αθήνα, 5 Αυγούστου 2026

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

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

Επωνυμία: ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
Διακριτικός Τίτλος: ERNST & YOUNG
Νομική Μορφή: Ανώνυμη Εταιρία
Έδρα: Χειμάρρας 8Β, Μαρούσι, 15125
Αριθμός ΓΕΜΗ: 000710901000

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενδιάμεσες Συνοπτικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2026

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

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», **στις 5 Αυγούστου 2026.**

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	Ο ΟΜΙΛΙΚΟΣ ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	Ο ΓΕΝΙΚΟΣ 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**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ... **41**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ... **42**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ... **43**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2026 ΚΑΙ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΥΤΗ ... **44**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ... **44**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2026 ΚΑΙ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΑΥΤΗ ... **45**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ... **45**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ... **46**

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ... **47**
Ενότητα 1: ... **47**

Πληροφορίες για την Εταιρεία και τον Όμιλο ... **47**

1.Σύσταση και λειτουργία της Εταιρείας ... 47

2.Έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ... 47

3.Βάση σύνταξης και ενοποίησης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων ... 47

4.Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις ... 48

Ενότητα 2: **50**

Θεσμικό πλαίσιο ... **50**

Ενότητα 3: **56**

Σημαντικές συναλλαγές και γεγονότα ... **56**

1.Τυχόν επιπτώσεις από γεωπολιτικές εξελίξεις ... **56**

2.Εξελίξεις στην εμπορική πολιτική και επέκταση στις τηλεπικοινωνίες ... **56**

3. Εξαγορές θυγατρικών 2026 ... **57**

Ενότητα 4: **61**

Δραστηριότητες, λειτουργίες και διοίκηση του Ομίλου ... **61**

1. Λειτουργικοί τομείς ... 61

2. Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας, φυσικού αερίου, εμπορευμάτων και λοιπά ... 63

Ενότητα 5: **64**

Πληροφορίες σχετικά με τα κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων και της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος ... **64**

1.Αμοιβές προσωπικού ... **64**

2. Δικαιώματα εκπομπών αερίων ... **64**

3. Φόρος εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος) ... **65**

Ενότητα 6: ... **71**

Πληροφορίες για τα στοιχεία της Κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης ... **71**

1. Ενσώματες ακινητοποιήσεις ... **71**

2. Άυλα περιουσιακά στοιχεία ... **71**

3. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις ... **72**

4. Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες (Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις) ... **73**

5. Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες ... **85**

6. Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές εταιρείες ... **90**

7. Συναλλαγές και υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη ... **91**

8. Δεσμευμένες καταθέσεις ... **98**

9. Μακροπρόθεσμος δανεισμός ... **98**

10. Βραχυπρόθεσμος δανεισμός ... **101**

11. Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα ... **102**

12. Τιτλοποίηση απαιτήσεων από πώληση Η/Ε ... **104**

13. Εύλογη αξία ... **105**

14. Μετοχικό κεφάλαιο διαφορά υπέρ το άρτιο και αποθεματικά ... **107**

15. Προβλέψεις ... **109**

16. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και επίδικες διαφορές ... **113**

17. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς ... **120**

18. Πληροφορίες κατά λειτουργικό κλάδο ... **121**

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ... **122**

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Ποσά σε χιλιάδες € εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01.2026-30.06.2026	01.01.2025-30.06.2025	01.01.2026-30.06.2026	01.01.2025-30.06.2025
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4.2	3.404.502	3.455.049	2.400.003	2.491.340
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου	4.2	126.240	128.936	22.119	19.132
Λοιπές πωλήσεις	4.2	1.017.050	1.061.567	203.949	316.096
		4.547.792	**4.645.552**	**2.626.071**	**2.826.568**
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού		499.776	534.321	237.079	262.483
Κόστος εμπορευμάτων		276.498	271.149	78	194
Λιγνίτης		14.312	(1.933)	14.312	(1.933)
Υγρά καύσιμα		185.972	300.700	183.900	299.258
Φυσικό αέριο		316.517	462.360	261.629	388.931
Αποσβέσεις		560.384	557.946	206.079	208.778
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		860.222	967.685	246.650	368.789
Υλικά και αναλώσιμα		77.730	72.737	50.088	29.961
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς		107.657	95.045	106.853	94.658
Τέλη Διανομής		110.967	106.852	318.232	329.248
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		167.499	175.883	45.582	64.477
Αμοιβές τρίτων		271.348	269.023	114.095	115.998
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	5.2	301.269	332.849	301.269	332.849
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για κινδύνους		(13.893)	(2.326)	(7.728)	1.190
Προβλέψεις/(αναστροφή) απομείωσης αξίας υλικών		(4.468)	11.964	(3.929)	8.329
Προβλέψεις/(αναστροφή προβλέψεων) για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες		16.786	(41.706)	5.952	(52.088)
Χρηματοοικονομικά έξοδα		297.269	293.790	179.894	186.763
Χρηματοοικονομικά έσοδα		(60.143)	(72.834)	(127.095)	(145.729)
Κέρδος από αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων μέσω αποτελεσμάτων		(2.911)	-	-	-
Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων		29.418	675	27.784	2.505
Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών	3.3	(10.200)	(1.978)	-	-
Λοιπά έσοδα		(101.133)	(90.102)	(68.434)	(14.854)
Λοιπά έξοδα		198.544	181.375	108.395	143.588
Κέρδη από συγγενείς		(1.139)	(4.624)	-	-
Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς		-	(5.611)	-	-
Ζημίες από συναλ/κές διαφορές		17.059	15.602	14.987	9.833
		4.115.340	**4.428.842**	**2.215.672**	**2.633.228**
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		**432.452**	**216.710**	**410.399**	**193.340**
Φόρος εισοδήματος	5.3	(97.499)	(69.058)	(77.268)	(41.912)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ		**334.953**	**147.652**	**333.131**	**151.428**
Κατανεμόμενα σε					
Μετόχους της Εταιρείας		315.876	126.362		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		19.077	21.290		
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		0,80	0,36		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		395.164.136	347.299.193		

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Ποσά σε χιλιάδες €	**Σημ.**	**01.01.2026 – 30.06.2026**	**01.01.2025 – 30.06.2025**	**01.01.2026 – 30.06.2026**	**01.01.2025– 30.06.2025**
Καθαρά κέρδη περιόδου		**334.953**	**147.652**	**333.131**	**151.428**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)					
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω των συνολικών εισοδημάτων	6.11	(14.438)	38.243	(15.880)	21.802
Κέρδη από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	6.11	4.136	10.642	16.040	1.450
Κέρδη/(ζημίες) από συγγενείς	6.5	12.240	7.699	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		1.124	(5.445)	(607)	(2.294)
Συναλλαγματικές διαφορές		(63.905)	(59.038)	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**(60.843)**	**(7.899)**	**(447)**	**20.958**
Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους					
Κέρδη από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		32	22	14	22
Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων		-	567	-	(277)
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων		-	(49)	-	60
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού μονάδων και ορυχείων		(2.077)	373	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού μονάδων και ορυχείων		332	(40)	-	-
Αναλογιστικά κέρδη		-	239	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων		-	38	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους		**(1.713)**	**1.150**	**14**	**(195)**
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους		**(62.556)**	**(6.749)**	**(433)**	**20.763**
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους		**272.397**	**140.903**	**332.698**	**172.191**
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		**258.663**	**123.637**		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		**13.734**	**17.266**		

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

		ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
Ποσά σε χιλιάδες €	Σημ.	30.06.2026	31.12.2025*	30.06.2026	31.12.2025
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	6.1	17.945.585	17.361.969	5.157.439	5.141.406
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.2	1.201.414	1.032.092	329.363	275.529
Υπεραξία		285.327	269.433	-	-
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων		388.942	439.301	71.348	140.084
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	6.4	-	-	3.515.498	3.481.937
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	6.5	131.042	127.163	40.882	40.882
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων και αποτελεσμάτων		23.277	364	354	339
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6.3	169.824	221.224	16.392	36.330
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	5.3	527.604	613.550	532.535	610.410
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	6.11	76.117	72.530	159.041	143.871
Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές	6.6	-	-	1.724.869	1.628.407
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		**20.749.132**	**20.137.626**	**11.547.721**	**11.499.195**
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα		1.400.055	1.353.326	594.390	562.042
Εμπορικές απαιτήσεις		1.699.108	1.674.834	1.304.455	1.271.293
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες		696.240	735.384	369.108	355.114
Λοιπές απαιτήσεις		1.846.315	2.035.908	1.133.930	1.261.919
Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές	6.6	-	-	532.614	420.324
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	6.11	5.482	4.797	9.712	7.837
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		29.081	62.327	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα		6.389.517	2.076.865	5.517.229	1.229.908
Δεσμευμένες καταθέσεις	6.8	362.971	383.208	218.182	221.270
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		**12.428.769**	**8.326.649**	**9.679.620**	**5.329.707**
Σύνολο ενεργητικού		**33.177.901**	**28.464.275**	**21.227.341**	**16.828.902**
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια κεφάλαια :					
Μετοχικό κεφάλαιο	6.14	1.481.544	915.790	1.481.544	915.790
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	6.14	4.566.499	1.018.747	4.566.499	1.018.747
Τακτικό αποθεματικό	6.14	208.326	186.974	208.326	186.974
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		5.769.772	5.779.146	3.309.143	3.316.210
Λοιπά αποθεματικά		(1.388.827)	(1.347.622)	134.474	120.644
Ίδιες μετοχές	6.14	(131.904)	(252.498)	(131.904)	(252.498)
Αποτελέσματα εις νέο		(174.327)	(195.013)	1.384.023	1.342.354
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		**9.383.741**	**5.158.182**	**10.004.763**	**5.700.879**
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		958.477	982.899	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		**10.342.218**	**6.141.081**	**10.004.763**	**5.700.879**
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις :					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	6.9	8.156.201	7.743.365	4.346.572	4.429.124
Παροχές στο προσωπικό		132.905	129.696	67.823	64.968
Προβλέψεις	6.15	704.628	651.388	752.983	699.013
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού		639.174	641.469	-	-
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων		323.632	389.881	52.867	134.562
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.973.460	2.968.066	413.799	410.154
Επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων		380.432	355.213	71.810	73.790
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας		1.519.624	1.501.976	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	6.11	119.014	147.011	107.061	130.611
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		69.546	66.479	2.977	8.104
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		**15.018.616**	**14.594.544**	**5.815.892**	**5.950.326**
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις :					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		2.519.235	2.553.306	911.680	908.722
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	6.12	-	324.797	-	324.797
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	5.3	26.515	63.669	6.640	6.640
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	6.10	260.229	190.360	-	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	6.9	619.230	553.443	388.927	237.815
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων		73.151	71.959	19.586	21.692
Μερίσματα πληρωτέα	6.14	354.252	21.286	353.935	143
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις		1.765.779	1.448.295	1.554.881	1.204.122
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	6.11	44.639	40.526	22.246	16.504
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων ορυχείων	6.15	107.327	168.557	107.327	168.557
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό		81.951	120.778	78.260	117.031
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		1.964.759	2.171.674	1.963.204	2.171.674
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		**7.817.067**	**7.728.650**	**5.406.686**	**5.177.697**
Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων		**33.177.901**	**28.464.275**	**21.227.341**	**16.828.902**

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

-*Ορισμένα κονδύλια του Ομίλου έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 31.12.2025 (Σημ. 6.4)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΟΜΙΛΟΣ

Ποσά σε χιλιάδες €	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συναλλαγματικές διαφορές, αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
								Λοιπά αποθεματικά					
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025	**915.790**	**1.018.747**	**(217.539)**	**186.974**	**5.788.514**	**(947.342)**	**(450)**	**(1.318.008)**	**(1.318.458)**	**(380.219)**	**5.046.467**	**994.479**	**6.040.946**
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	126.362	126.362	21.290	147.652
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	851	-	22	(3.597)	(3.575)	-	(2.724)	(4.025)	(6.749)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	**-**	**851**	**-**	**22**	**(3.597)**	**(3.575)**	**126.362**	**123.637**	**17.266**	**140.903**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(1.304)	-	-	-	-	1.304	-	-	-
Ίδιες Μετοχές	-	-	(66.180)	-	-	-	-	-	-	-	(66.180)	-	(66.180)
Διάθεση μετοχών για εξαγορά θυγατρικών	-	-	62.181	-	-	-	-	-	-	14.120	76.301	-	76.301
Δωρεάν διάθεση μετοχών	-	-	-	-	-	-	-	13.486	13.486	-	13.486	-	13.486
Εξαγορά θυγατρικών	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.695)	(9.695)	17	(9.678)
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(137.449)	(137.449)	(50.425)	(187.874)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-		-	(2.798)	(2.798)	-	(2.798)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2025	**915.790**	**1.018.747**	**(221.538)**	**186.974**	**5.788.061**	**(947.342)**	**(428)**	**(1.308.119)**	**(1.308.547)**	**(388.375)**	**5.043.769**	**961.336**	**6.005.106**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2026	**915.790**	**1.018.747**	**(252.498)**	**186.974**	**5.779.146**	**(947.342)**	**(426)**	**(1.347.196)**	**(1.347.622)**	**(195.013)**	**5.158.182**	**982.899**	**6.141.080**
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	315.876	315.876	19.077	334.953
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	(1.745)	-	32	(55.500)	(55.468)	-	(57.213)	(5.343)	(62.556)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	**-**	**(1.745)**	**-**	**32**	**(55.500)**	**(55.468)**	**315.876**	**258.662**	**13.734**	**272.397**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(7.630)	-	-	-	-	7.630	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	565.754	3.684.246	-	-	-	-	-	-	-	-	4.250.000	-	4.250.000
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	(136.494)	-	-	-	-	-	-	-	-	(136.494)	-	(136.494)
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(353.807)	(353.807)	(41.650)	(395.457)
Ιδίες μετοχές	-	-	(52.777)	-	-	-	-	14.263	14.263	-	(38.514)	-	(38.514)
Πώληση ιδίων μετοχών	-	-	173.371	-	-	-	-	-	-	76.629	250.000	-	250.000
Εξαγορά θυγατρικών	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.494	3.494
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	-	21.352	-	-	-	-	-	(21.352)	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.290)	(4.290)	-	(4.290)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2026	**1.481.544**	**4.566.499**	**(131.904)**	**208.326**	**5.769.771**	**(947.342)**	**(394)**	**(1.388.433)**	**(1.388.827)**	**(174.327)**	**9.383.738**	**958.477**	**10.342.216**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Ποσά σε χιλιάδες €	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά: Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Λοιπά αποθεματικά: Συναλλαγματικές διαφορές, αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Λοιπά αποθεματικά: Σύνολο	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2025	**915.790**	**1.018.747**	**(217.539)**	**186.974**	**3.320.515**	**(947.342)**	**(375)**	**51.666**	**51.292**	**1.070.435**	**5.398.872**
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151.428	151.428
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	(217)	-	22	20.958	20.980	-	20.763
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	**-**	**(217)**	**-**	**22**	**20.958**	**20.980**	**151.428**	**172.191**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(653)	-	-	-	-	653	-
Ίδιες Μετοχές	-	-	(66.180)	-	-	-	-	-	-	-	(66.180)
Δωρεάν διάθεση μετοχών	-	-	-	-	-	-	-	13.486	13.486	-	13.486
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(137.449)	(137.449)
Απόσχιση Κλάδου	-	-	-	-	(1.660)	-	-	-	-	-	(1.660)
Διάθεση μετοχών για εξαγορά εταιρειών	-	-	62.181	-	-	-	-	-	-	14.120	76.301
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2025	**915.790**	**1.018.747**	**(221.538)**	**186.974**	**3.317.985**	**(947.342)**	**(353)**	**86.110**	**85.758**	**1.099.186**	**5.455.560**
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2026	**915.790**	**1.018.747**	**(252.498)**	**186.974**	**3.316.210**	**(947.342)**	**(338)**	**120.981**	**120.644**	**1.342.354**	**5.700.879**
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	333.131	333.131
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	14	(447)	(433)	-	(433)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**14**	**(447)**	**(433)**	**333.131**	**332.698**
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(7.067)	-	-	-	-	7.067	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	565.754	3.684.246	--	-	-	-	-		-	-	4.250.000
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	(136.494)	-	-	-	-	-		-	-	(136.494)
Αγορά ιδίων μετοχών	-	-	(52.777)	-	-	-	-	14.263	14.263	-	(38.514)
Πώληση ιδίων μετοχών	-	-	173.371	-	-	-	-	-	-	76.629	250.000
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	-	21.352	-	-	-	-	-	(21.352)	-
Διανομή μερίσματος	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(353.807)	(353.807)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2026	**1.481.544**	**4.566.499**	**(131.904)**	**208.326**	**3.309.143**	**(947.342)**	**(324)**	**134.797**	**134.474**	**1.384.022**	**10.004.762**

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Ποσά σε χιλιάδες €	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ 01.01.2026-30.06.2026	ΟΜΙΛΟΣ 01.01.2025-30.06.2025	ΕΤΑΙΡΕΙΑ 01.01.2026-30.06.2026	ΕΤΑΙΡΕΙΑ 01.01.2025-30.06.2025
Ταμειακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη προ φόρων		**432.452**	**216.710**	**410.399**	**193.340**
Προσαρμογές για :					
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων		523.956	530.684	196.374	201.012
Αποσβέσεις παγίων χρηματοδοτικής μίσθωσης		45.253	35.792	14.029	12.938
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων		29.418	675	27.784	2.505
Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς		-	(5.611)	-	-
Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών	3.3	(10.200)	(1.978)	-	-
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων		(8.825)	(8.530)	(4.323)	(5.172)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις		(71.164)	(61.785)	(124)	(124)
Έσοδα εισπρακτέα από ΥΚΩ		(9.433)	(75.494)	(9.433)	(75.494)
(Κέρδη)/ζημίες από αποτίμηση PPA παράγωγων χρηματοοικονομικών μέσων	6.11	(23.433)	(26.911)	(31.369)	50.500
Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών		14.263	13.491	10.801	10.721
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		1.430	24.072	977	11.241
Κέρδη από συγγενείς		(1.139)	(4.624)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(60.143)	(72.834)	(127.095)	(145.729)
Λοιπές προβλέψεις		(3.300)	(12.298)	(7.172)	(33.705)
Αποτίμηση παραγώγων-swap συμβόλαια	6.11	3.249	(573)	(616)	(447)
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη αποκατάστασης Ορυχείων και Μονάδων		(40.653)	(31.599)	(40.653)	(31.599)
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης		16.352	16.123	14.253	15.229
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων		13.939	14.457	13.939	10.436
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια		42.673	46.561	(11.459)	3.711
Λοιπά έσοδα από αποαναγνώριση ΔΠΧΑ 16		(16.410)	-	(16.410)	-
Κέρδος από αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων μέσω αποτελεσμάτων		(2.911)	-	-	-
Απόσυρση/πώληση ενσώματων και ασώματων παγίων		477	(117)	(72)	(52)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων		25.398	11.711	12.847	11.164
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι		207.258	203.866	104.535	103.606
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		**1.108.505**	**811.788**	**557.211**	**334.081**
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές απαιτήσεις		(58.492)	(75.127)	(57.260)	(69.720)
Λοιπές απαιτήσεις		216.476	424.213	106.090	547.023
Αποθέματα		(45.078)	(67.036)	(28.418)	(27.967)
Αύξηση/(μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις		(363.877)	(269.183)	(321.839)	(120.938)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	6.3	(203.848)	(477.507)	(213.597)	(491.947)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλευμένων τόκων)		218.730	13.643	257.287	62.468
Δεσμευμένες καταθέσεις		30.055	38.346	3.088	9.808
Μεταβολή ασώματων ακινητοποιήσεων (Δικαιώματα Εκπομπών)		(7.028)	127.117	(7.028)	127.117
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις		91.163	90.297	-	-
Πληρωμή φόρου εισοδήματος		(7.173)	(12.117)	-	-
Ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		**979.434**	**604.434**	**295.535**	**369.925**
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων		50.691	68.715	94.501	89.254
Είσπραξη μερισμάτων		4.425	-	47.775	30.808
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων		(1.127.012)	(1.073.616)	(271.776)	(170.942)
Εξαγορά θυγατρικών μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν	3.3	(82.259)	(95.062)	(23.600)	(52.547)
Εισπράξεις δανείων από θυγατρικές/συγγενείς	6.6	-	-	163.000	-
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	6.6	(9.882)	(838)	(6.500)	(91.175)
Χορηγηθέντα δάνεια σε θυγατρικές/συγγενείς	6.6	(26.448)	-	(381.611)	(158.405)
Είσπραξη από μείωση συμμετοχών σε συγγενείς		4.459	-	-	-
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής		-	279	-	-
Εξαγορά δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο	3.3	(38.591)	-	-	-
Αγορά χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων		(19.988)	-	-	-
Ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		**(1.244.604)**	**(1.100.522)**	**(378.211)**	**(353.007)**
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού		(20.019)	425.854	-	55.000
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού		1.378.308	876.479	163.939	592.977
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	6.9 & 3.3	(921.395)	(675.063)	(103.012)	(362.633)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης		(53.480)	(39.491)	(16.850)	(14.168)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων		(180.283)	(186.973)	(102.163)	(101.672)
Πληρωμή μερισμάτων		(41.650)	(29.600)	-	-
Αγορά ιδίων μετοχών	6.14	(52.777)	(66.180)	(52.777)	(66.180)
Πώληση ιδίων μετοχών	6.14	250.000	-	250.000	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		4.230.861	-	4.230.861	-
Ταμειακές εισροές/(εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		**4.589.564**	**305.026**	**4.369.997**	**103.324**
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		4.324.394	(191.062)	4.287.321	120.242
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου		2.076.865	1.998.590	1.229.908	1.183.276
Επίδραση από συναλλαγματικές διαφορές		(11.742)	(3.350)	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου		**6.389.517**	**1.804.178**	**5.517.229**	**1.303.518**

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

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Ενότητα 1:

Πληροφορίες για την Εταιρεία και τον Όμιλο

1.Σύσταση και λειτουργία της Εταιρείας

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 βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

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 στην Ελλάδα. Επίσης, διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του Δικτύου Διανομής Μέσης και Χαμηλής Τάσης της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΔΔΗΕ» στην Ελλάδα. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου. Η Μητρική εταιρεία αναπτύσσει δραστηριότητες Εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας,φυσικού αερίου και τηλεπικοινωνιών στην Ελλάδα και αποτελεί πάροχο υποδομών και υπηρεσιών φόρτισης σε ιδιώτες, επιχειρήσεις και δημόσιους φορείς για την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης σε όλη την επικράτεια. Επιπρόσθετα, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Μ.Α.Ε.» αναπτύσσει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών επί του Δικτύου Διανομής και παρέχει υπηρεσίες τηλεπικοινωνιών χονδρικής στην Ελλάδα. Τέλος, 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».

Δραστηριότητες εξωτερικού

Στη Ρουμανία, ο Όμιλος αναπτύσσει δραστηριότητες εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και παραγωγής ενέργειας μέσω Ανανεώσιμων Πηγών. Στη Βόρεια Μακεδονία, ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών εταιρειών στον τομέα εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Τέλος, στην Ιταλία, Βουλγαρία και Κροατία ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών εταιρειών στην παραγωγή ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών.

2.Έγκριση των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις ενδιάμεσες συνοπτικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις του α’ εξαμήνου 2026, την 5η Αυγούστου 2026.

3.Βάση σύνταξης και ενοποίησης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν συνοπτική πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές χρηματοοικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2025. Οι χρηματοοικονομικές 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 αποτελεσμάτων και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία, τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης.
Το νόμισμα λειτουργίας της Μητρικής και των θυγατρικών στην Ελλάδα είναι το Ευρώ, ενώ για τις θυγατρικές στη Ρουμανία, στην Ιταλία, στην Κροατία και στη Βουλγαρία είναι το RON, το Ευρώ και το BGN (το Ευρώ από 01.01.2026) αντίστοιχα. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης.

4.Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις

Η σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών χρηματοοικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών. Επιπλέον απαιτεί την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών. Ουσιώδεις παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας επισημαίνονται όπου κρίνεται απαραίτητο. Οι ουσιώδεις εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση περιγράφονται αναλυτικά στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2025, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες.

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα χρήση

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2026 και μεταγενέστερα, τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2026:

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Κατάταξη και Επιμέτρηση Χρηματοοικονομικών Μέσων (Τροποποιήσεις).** Τον Μάιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά με την Κατάταξη και Επιμέτρηση των Χρηματοοικονομικών Μέσων οι οποίες τροποποίησαν το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα και το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις.

- **Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ)– Τόμος 11.** Τον Ιούλιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις Ετήσιες Βελτιώσεις στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς – Τόμος 11.

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Νέα λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες που δεν έχουν ακόμη εφαρμογή, αλλά έχουν 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 χρηματοοικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 18 Παρουσίαση και Γνωστοποιήσεις στις Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις.** Το ΔΠΧΑ 18 εισάγει νέες απαιτήσεις παρουσίασης στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Απαιτεί από την οικονομική οντότητα να κατατάσσει όλα τα έσοδα και έξοδα της κατάστασης αποτελεσμάτων χρήσης σε μία από τις πέντε κατηγορίες: λειτουργικά, επενδυτικά, χρηματοδοτικά, φόροι εισοδήματος και διακοπτόμενες δραστηριότητες. Αυτές οι κατηγορίες συμπληρώνονται από τις απαιτήσεις για παρουσίαση καθορισμένων συνόλων και υποσυνόλων, όπως «λειτουργικό κέρδος ή ζημιά», «κέρδος ή ζημιά προ χρηματοδοτικών αποτελεσμάτων και φόρων εισοδήματος » και «κέρδος ή ζημιά». 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 1η Ιανουαρίου 2027 και επιτρέπεται η νωρίτερη εφαρμογή. Απαιτείται αναδρομική εφαρμογή τόσο στις ετήσιες όσο και στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκεται στην διαδικασία αξιολόγησης της επίδρασης του νέου προτύπου. Στις επόμενες περιόδους αναφοράς, η Διοίκηση θα αναλύσει τις απαιτήσεις αυτού του νέου προτύπου και θα αξιολογήσει τον αντίκτυπό του.

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 χρηματοοικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 19 Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος- Γνωστοποιήσεις (συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων).** Τον Μάιο του 2024, το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 19 – Θυγατρικές εταιρείες που δεν αποτελούν εταιρείες δημοσίου ενδιαφέροντος: Γνωστοποιήσεις, ενώ τον Αύγουστο του 2025 το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 19. Το ΔΠΧΑ 19 (συμπεριλαμβανομένων των τροποποιήσεων) τίθεται σε εφαρμογή για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.
- **ΔΛΠ 21 Οι Επιδράσεις Μεταβολών των τιμών Συναλλάγματος: Μετατροπή σε Νόμισμα Παρουσίασης Υπερπληθωριστικής Οικονομίας (Τροποποιήσεις).** Τον Νοέμβριο του 2025, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις σχετικά με την Παρουσίαση Συναλλαγών σε Υπερπληθωριστικές Οικονομίες, οι οποίες τροποποιούν το ΔΛΠ 21 «Οι Επιδράσεις Μεταβολών των τιμών Συναλλάγματος», και οι οποίες τίθενται σε ισχύ για ετήσιες περιόδους αναφοράς που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2027, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.

- **ΔΠΧΑ 20 Ρυθμιζόμενα Περιουσιακά Στοιχεία και Ρυθμιζόμενες Υποχρεώσεις.** Στις 27 Μαΐου 2026, το Συμβούλιο εξέδωσε το ΔΠΧΑ 20 «Ρυθμιζόμενα Περιουσιακά Στοιχεία και Ρυθμιζόμενες Υποχρεώσεις». Το ΔΠΧΑ 20 καθορίζει τις απαιτήσεις για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των ρυθμιζόμενων περιουσιακών στοιχείων, των ρυθμιζόμενων υποχρεώσεων, των ρυθμιζόμενων εσόδων και των ρυθμιζόμενων εξόδων. Το ΔΠΧΑ 20, καθώς και οι επακόλουθες τροποποιήσεις στα λοιπά λογιστικά πρότυπα, εφαρμόζονται για ετήσιες περιόδους αναφοράς που αρχίζουν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2029 και εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8. Ωστόσο εάν η πλήρης αναδρομική εφαρμογή δεν είναι πρακτικά εφικτή, μία οικονομική οντότητα μπορεί να εφαρμόσει την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση, με την χρήση ορισμένων μεταβατικών διευκολύνσεων σε σχέση με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 8. Επιτρέπεται η πρόωρη εφαρμογή, η οποία πρέπει να γνωστοποιείται.
- **Τροποποιήσεις στην Επιλογή Εύλογης Αξίας για Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες στο ΔΛΠ 28.** Τον Ιούνιο του 2026, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις «Τροποποιήσεις στην Επιλογή Εύλογης Αξίας για Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες». Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες οντότητες μπορούν να εφαρμόσουν την επιλογή επιμέτρησης στην εύλογη αξία που προβλέπεται στο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες». Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται όταν μια οντότητα εφαρμόζει για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 18.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές 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.**
  Τον Δεκέμβριο του 2015, το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη λογιστική μέθοδο της καθαρής θέσης.

Ενότητα 2:

Θεσμικό πλαίσιο

Περιγραφή σημαντικών μεταβολών του θεσμικού πλαισίου εντός του πρώτου εξαμήνου 2026. Για όποιες μεταβολές, έχουν επηρεάσει σημαντικά τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις, έχει δοθεί σχετική αναφορά σε σημειώσεις και κονδύλια των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

2.1. ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε)

- Με την Υπουργική Απόφαση αριθμ. 214739 ΕΞ (ΦΕΚ Β 6644/10.12.2025) καθορίστηκε η διαδικασία, οι όροι, οι προϋποθέσεις για τις τυχόν επιστροφές και τα λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση στη ΔΕΗ Α.Ε. χρηματικής προκαταβολής ύψους €870 εκατ. έναντι της αξίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση έτους 2026 των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης. Η ΔΕΗ προκειμένου να λάβει την ως άνω προκαταβολή τον Δεκέμβριο του 2025, χορηγεί τις εξής εκπτώσεις για την καταναλωθείσα ηλεκτρική ενέργεια του 2026: (α) για τις εγκαταστάσεις Χαμηλής Τάσης των ως άνω φορέων, 7% έκπτωση επί της τελικής αξίας χρέωσης προμήθειας, αφαιρουμένης τυχόν κρατικής επιδότησης και (β) για τις εγκαταστάσεις Μέσης Τάσης, 2% έκπτωση επί της τελικής αξίας χρέωσης προμήθειας, αφαιρουμένης τυχόν κρατικής επιδότησης.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ 111/2026 (ΦΕΚ Β΄ 3501/17.06.2026) αναπροσαρμόζονται για το έτος 2026 τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΑΕΥ που επιβάλλονται στις επιχειρήσεις οι οποίες δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας. Για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου, το ανταποδοτικό τέλος για τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε 9,69€ ανά MW μέγιστης καθαρής ισχύος, ενώ για τους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας παραμένει στα 0,08 € ανά απορροφώμενη MWh. Αντίστοιχα, για τους έχοντες δικαίωμα εισαγωγής φυσικού αερίου το τέλος διαμορφώνεται σε 0,29 € ανά χίλια κυβικά μέτρα. Όσον αφορά στον τομέα των υγρών καυσίμων, τα ανταποδοτικά τέλη παραμένουν στα 0,12 € ανά μετρικό τόνο για τα υγραέρια και το μαζούτ και 0,24 € ανά χίλια λίτρα για τις βενζίνες, καθώς και για το πετρέλαιο θέρμανσης και κίνησης.
- Με τον ν. 5313/2026 (ΦΕΚ Α' 102/25.06.2026) προβλέπεται νέα δυνατότητα ένταξης στο Τιμολόγιο ΓΑΙΑ από την 1η Ιουνίου 2026 για κατόχους παροχών αγροτικής χρήσης (συμπεριλαμβανομένων Οργανισμών Εγγείων Βελτιώσεων/ΓΟΕΒ-ΤΟΕΒ), οι οποίοι δεν είχαν ενταχθεί στο ΓΑΙΑ κατά την αρχική εφαρμογή του μέτρου. Η ένταξη των νέων Πελατών στο ΓΑΙΑ αφορά τις μετά την 1η Ιουνίου 2026 καταναλώσεις τους, σύμφωνα με τους όρους και προϋποθέσεις του Τιμολογίου, όπως προσφέρεται από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ) κατά τον χρόνο ένταξής τους (άρθρο 21).
- Με το ν. 5314/2026 (ΦΕΚ Α' 103/29.06.2026) θεσπίζεται διάταξη που αφορά στη χρηματοδοτική ενίσχυση των Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης και Αποχέτευσης (ΔΕΥΑ) για την εξόφληση ληξιπρόθεσμων οφειλών προς Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (ΗΕ). Συγκεκριμένα, δυνάμει του άρθρου 274 του νόμου οι ΔΕΥΑ επιδοτούνται για την εξόφληση μέρους των οφειλών τους προς τους Προμηθευτές ΗΕ, οι οποίες κατέστησαν ληξιπρόθεσμες μέχρι την 31.12.2025, με ποσό έως €200 εκατ. από το Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης, υπό την προϋπόθεση προηγούμενης εξόφλησης/ρύθμισης του μη επιδοτούμενου μέρους των οφειλών. Συναφώς, προβλέπεται δυνατότητα των δήμων να επιχορηγούν τις ΔΕΥΑ αποκλειστικά για την εξόφληση των ανωτέρω ληξιπρόθεσμων οφειλών ή την εξυπηρέτηση της σχετικής ρύθμισης με τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Στο πλαίσιο αυτό, τμήμα της συνολικής επιχορήγησης που λαμβάνει η ΔΕΥΑ από τον δήμο, θα κατανέμεται κατά προτεραιότητα για την εξόφληση μέρους των οφειλών που κατέστησαν ληξιπρόθεσμες έως την 31.3.2026, των ΔΕΥΑ που εντάσσονται στην ΕΥΔΑΠ ή στην ΕΥΑΘ εντός 12 μηνών από τη δημοσίευση του νόμου. Τον Δεκέμβριο 2024, στο πλαίσιο του άρθρου 47 του ν. 5167/2024, το οποίο καταργήθηκε με το άρθρο 773 του ως άνω ν. 5314/2026, κατατέθηκαν από τον ΔΑΠΕΕΠ σε λογαριασμό καταθέσεων της ΔΕΗ €197,5 εκατ. τα οποία είναι δεσμευμένα μέχρι την πλήρωση συγκεκριμένων προϋποθέσεων, όπως αυτές πλέον καθορίζονται στο άρθρο 274 του ν. 5314/2026. Το εν λόγω ποσό συμπεριλαμβάνεται στη γραμμή «Δεσμευμένες καταθέσεις» της ενοποιημένης και εταιρικής κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης.
  Περαιτέρω, με τον ίδιο νόμο καθορίζεται σε μεγαλύτερη λεπτομέρεια σε σχέση με τα ήδη ισχύοντα, η διαδικασία βεβαίωσης και είσπραξης του Ενιαίου Τέλους Καθαριότητας - Φωτισμού (ΤΚΦ) από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (άρθρο 390), το οποίο συνεισπράττεται μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και αποδίδεται στους δήμους από τους Προμηθευτές. Για την κάλυψη δαπανών είσπραξης του ΤΚΦ οι Προμηθευτές παρακρατούν ποσοστό 2% επί των εισπράξεων. Η μη είσπραξη των εν λόγω τελών δεν αποτελεί λόγο διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας.
  Επιπλέον, θεσμοθετείται «Τέλος Τοπικής Ανάπτυξης» (ΤΤΑ), το οποίο ενσωματώνει – με εφαρμογή από 01.01.2027- το Τέλος Ακίνητης Περιουσίας (ΤΑΠ) και τον Φόρο Ηλεκτροδοτούμενων Χώρων (ΦΗΧ) (άρθρο 395). Ο προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας συνεισπράττει το ΤΤΑ μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης και αποδίδει τα εισπραχθέντα στους δήμους.

2.2. ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-26/2025 (ΦΕΚ Β΄ 1075/27.02.2026), η Αρχή προχώρησε σε αύξηση του ποσού που επιτρέπεται κατά μέγιστο να επιβαρυνθεί ένας Πελάτης ηλεκτρικής ενέργειας κατά θέση κατανάλωσης ετησίως για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2026. Συγκεκριμένα, το ανώτατο όριο ετήσιας επιβάρυνσης για το 2026 καθορίστηκε σε €942.452, λαμβάνοντας υπόψη μέση ετήσια αύξηση του Γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή κατά 2,5% για το έτος 2025, έναντι του ορίου των €919.466 το οποίο αφορούσε στο έτος 2025.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-288/2025 (ΦΕΚ Β' 1802/01.04.2026) αναπροσαρμόστηκε το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για το έτος 2025. Συγκεκριμένα, το ανώτατο όριο ετήσιας επιβάρυνσης για το 2025 καθορίστηκε σε €919.466, λαμβάνοντας υπόψη μέση ετήσια αύξηση του Γενικού Δείκτη Τιμών Καταναλωτή κατά 2,7% για το χρονικό διάστημα Φεβρουαρίου 2024 – Ιανουαρίου 2025, έναντι του ορίου των €895.293 το οποίο αφορούσε στο έτος 2024.
- Με την Απόφαση Αριθμ.48447 ΕΞ 2026 του Υπουργείου Οικονομικών (ΦΕΚ Β' 1806/01.04.2026) προβλέπεται η καταβολή ποσού €200 εκατ. από τον κρατικό προϋπολογισμό στον ειδικό διαχειριστικό λογαριασμό Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΕΛ-ΥΚΩ) που τηρεί ο ΔΕΔΔΗΕ ως διαχειριστής αυτού, και η καταβολή του ως άνω ποσού μέσω κατάθεσης σε λογαριασμό προς απόδοση του ΔΕΔΔΗΕ, ώστε να αποδοθεί στη συνέχεια από αυτόν στους δικαιούχους του ανταλλάγματος. Τον Μάιο 2026, η ΔΕΗ έλαβε το ποσό των €118,6 εκατ. για ΥΚΩ προηγούμενων περιόδων, μειώνοντας ισόποσα δεδουλευμένο έσοδο που είχε αναγνωρίσει.

2.3. ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-99/2025 (ΦΕΚ Β' 2697/30.05.2025) καθορίστηκαν οι Χρεώσεις Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας -ΕΔΔΗΕ (ΧΧΔ), με έναρξη ισχύος από την 01.07.2025, 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-50Β/2025, Απαιτούμενου Εσόδου του ΔΕΔΔΗΕ για το έτος 2025, ύψους € 1.130,5 εκατ.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-50Β/2025 η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε το Επιτρεπόμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ για τη Ρυθμιστική Περίοδο Διανομής 2025-2028, το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ για το έτος 2025 και τον προϋπολογισμό του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ). Ειδικότερα, όσον αφορά το Απαιτούμενο Έσοδο ΕΔΔΗΕ η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε το ποσό των €1,1 δισ.,

2.4. ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ ΑΓΟΡΩΝ Η/Ε

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-189/2025 (ΦΕΚ Β' 7211/31.12.2025) εγκρίθηκαν τα τιμολόγια για τη χρέωση της χρήσης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) (Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος – ΜΧΧΣ) των καταναλωτών Οι ΜΧΧΣ που καθορίζονται με την ανωτέρω Απόφαση ισχύουν από 01.03.2026, παρουσιάζοντας αύξηση, κατά περίπου 15%, σε σύγκριση με τις προϊσχύσασες μοναδιαίες χρεώσεις που εφαρμόζονταν έως 28.02.2026.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-110/2026 (ΦΕΚ Β' 2924/22.05.2026) καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του μεταβλητού κόστους λειτουργίας των λιγνιτικών μονάδων παραγωγής του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου που παρέχουν υπηρεσίες τηλεθέρμανσης στον Δήμο Κοζάνης, για τις θερμαντικές περιόδους 2024–2025 και 2025–2026, σύμφωνα με την παράγραφο 3 του άρθρου 85 του ν. 5151/2024 και το οποίο περιλαμβάνει το κόστος εξόρυξης λιγνίτη, το κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO_2, το μεταβλητό κόστος λειτουργίας και συντήρησης, καθώς και το κόστος αποσυγχρονισμού και εκκίνησης των μονάδων. Παράλληλα, προσδιορίζεται η επιλέξιμη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνεται υπόψη για την αποζημίωση, η οποία αντιστοιχεί αποκλειστικά στην παραγωγή που απαιτήθηκε για την κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης. Περαιτέρω, καθορίζεται η διαδικασία υπολογισμού του εύλογου ποσού προς ανάκτηση, το οποίο προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ των συνολικών εσόδων που απορρέουν από τη συμμετοχή στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας και από τις συμβάσεις παροχής θερμικής ενέργειας, αφενός, και του συνολικού μεταβλητού κόστους που αντιστοιχεί στην απαιτούμενη παραγωγή για την κάλυψη των αναγκών τηλεθέρμανσης, αφετέρου.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-181/2026 (ΦΕΚ Β' 3769/25.06.2026) τροποποιήθηκε ο Κανονισμός Αγοράς Εξισορρόπησης αναφορικά με το προσωρινό κατώτατο όριο υποβολής Προσφορών Ενέργειας Εξισορρόπησης, το οποίο μειώθηκε από -50 €/MWh σε -100 €/MWh, για χρονικό διάστημα ενός (1) έτους. Το νέο όριο εφαρμόζεται στις Προσφορές Ενέργειας Εξισορρόπησης που υποβάλλονται από τις 26 Ιουνίου 2026 για την Ημέρα Κατανομής της 27ης Ιουνίου 2026.

- Σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 120 του Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α΄129/04.07.2022), για την παροχή από τη ΔΕΗ Α.Ε. υπηρεσιών Εφεδρείας Δυναμικού Εκτάκτων Αναγκών κατά το χρονικό διάστημα από την 01.01.2004 έως την έναρξη ισχύος των συμβάσεων Εφεδρείας Δυναμικού Εκτάκτων Αναγκών της παρ. 1 του άρθρου 120 του Ν. 4951/2022 για τα Ηλεκτρικά Συστήματα («ΗΣ») των νησιών Άνδρου, Τήνου, Μυκόνου, Σύρου και Πάρου, καθορίζεται αντάλλαγμα δυνάμει κοινής απόφασης των Υπουργών Περιβάλλοντος & Ενέργειας και Οικονομικών (ΚΥΑ), μετά από γνώμη της ΡΑΑΕΥ. Το ύψος του εν λόγω ανταλλάγματος, το οποίο καλύπτεται μέσω του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ της παρ. 8 του άρθρου 55 του Ν. 4001/2011, καθορίζεται απολογιστικά βάσει τεκμηριωμένων στοιχείων πλήρους κόστους, τα οποία παρέχονται από τη ΔΕΗ Α.Ε. και τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ως Διαχειριστή του ΕΔΔΗΕ και των ΜΔΝ. Στο πλαίσιο αυτό, η ΡΑΑΕΥ γνωμοδότησε προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας (Γνωμοδότηση Ε-2/2026 από 2.4.2026), για το ύψος του απολογιστικού ανταλλάγματος για την παροχή υπηρεσιών εφεδρείας εκτάκτων αναγκών για την περίοδο έως 31.12.2024, το οποίο υπολογίστηκε από την Αρχή σε € 107,1 εκατ. μετά από έλεγχο επί των στοιχείων που παρείχε η ΔΕΗ και ο ΔΕΔΔΗΕ κατά τα ανωτέρω. Καθώς δεν έχει μέχρι σήμερα εκδοθεί η προβλεπόμενη στον νόμο ΚΥΑ, η οποία θα καθορίσει το ως άνω αντάλλαγμα, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη για την εν λόγω αποζημίωση την 30.06.2026.

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

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-310/2025 (ΦΕΚ Β’ 67367/31.12.2025) καθορίστηκε η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης Παραγωγών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ UOCC, για το έτος 2026. Επιπλέον, με την Απόφαση ο ΔΑΠΕΕΠ καλείται να υποβάλει: (α) εισήγηση τροποποίησης του Κώδικα του ΔΑΠΕΕΠ στην οποία θα περιλαμβάνεται και η μεθοδολογία βάσει της οποίας θα υπολογίζεται η τιμή της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC, (β) εισήγηση αναθεώρησης της Μοναδιαίας Χρέωσης UOCC 2026 μέχρι το Σεπτέμβριο του 2026, ώστε αυτή να διαφοροποιείται ανάλογα με τον τύπο σύμβασης που έχει συνάψει ο κάτοχος του σταθμού.
- Με τον ν. 5313/2026 (ΦΕΚ Α’ 102/25.06.2026) εισάγεται διάταξη για τη χορήγηση λειτουργικής ενίσχυσης σε Περιόδους Κατανομής με μηδενική τιμή εκκαθάρισης της αγοράς. Συγκεκριμένα, προβλέπεται πως οι κάτοχοι σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. που συνάπτουν Σύμβαση Ενίσχυσης Διαφορικής Προσαύξησης (ΣΕΔΠ) και οι σταθμοί τους συμμετείχαν απευθείας ή μέσω Φο.Σ.Ε. ή Φο.Σ.Ε.Τε.Κ. στην Αγορά Επόμενης Ημέρας θα συνεχίσουν να λαμβάνουν λειτουργική ενίσχυση για τις ώρες κατά τις οποίες η τιμή εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας είναι μηδενική (άρθρο 133).Η ρύθμιση ισχύει αναδρομικά από την 1η Ιουνίου 2026..
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-8/2026 (ΦΕΚ Β΄2331/27.04.2026) τροποποιείται η Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-52/2025 σχετικά με τη μεθοδολογία εφαρμογής περιορισμών έγχυσης σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και Σ.Η.Θ.Υ.Α.. Οι κύριες τροποποιήσεις της Απόφασης αφορούν στη: α) Θέσπιση ορίου ανοχής κατά την έναρξη του περιορισμού, β) Εισαγωγή δυνατότητας απαλλαγής από ΧΜΣ, κατόπιν κρίσης του αρμόδιου Διαχειριστή, σε περιπτώσεις όπου η απόκλιση οφείλεται σε παράγοντες που δεν συνιστούν ουσιαστική μη συμμόρφωση, γ) Ειδική μεταχείριση της αρχικής περιόδου εφαρμογής, με μη επιβολή ΧΜΣ για την πρώτη ώρα της πρώτης ημέρας εφαρμογής των περιορισμών.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-109/2026 (ΦΕΚ Β΄2807/19.05.2026) θεσπίζεται ο μηχανισμός οικονομικών αντικινήτρων για περιπτώσεις κατά τις οποίες Κατανεμόμενη Οντότητα Αποθήκευσης δεν διατηρεί επαρκή Κατάσταση Φόρτισης, ώστε να δύναται να εκπληρώσει τις υποχρεώσεις που απορρέουν από το Πρόγραμμα Αγοράς τους από την Αγορά Επόμενης Ημέρας και την απονεμημένη Ενέργεια Εξισορρόπησης και/ή τις υπηρεσίες Ισχύος από την Αγορά Εξισορρόπησης.

2.6. ΘΕΜΑΤΑ ΑΓΟΡΑΣ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ (ΦΑ)

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-60/2026 (ΦΕΚ Β’ 2923/22.05.2026) η ΔΕΗ Α.Ε. ορίστηκε ως πάροχος της υπηρεσίας Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Φυσικού Αερίου για τα διασυνδεδεμένα δίκτυα διανομής φυσικού αερίου Στερεάς Ελλάδας, Κεντρικής Μακεδονίας και Ανατολικής Μακεδονίας & Θράκης, για χρονικό διάστημα δύο (2) ετών και συγκεκριμένα από την 01.04.2026 μέχρι τις 31.03.2028. Με την ίδια απόφαση η ΡΑΑΕΥ ενέκρινε ως αντάλλαγμα για την παροχή της εν λόγω υπηρεσίας ποσοστό προσαύξησης πέντε τοις εκατό (5%) επί του τιμολογίου προμήθειας «myHomeGasBenefit/myBuildingGasBenefit» για οικιακές παροχές και «myBusiness GasBenefit» για επαγγελματικές παροχές (σκέλος ανταγωνιστικών χρεώσεων), τα οποία θα διαμορφώνονται σύμφωνα με τις εκάστοτε απαιτήσεις του Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες.

2.7. ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗ

-

2.8. ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ

Ο ενεργειακός τομέας στη Ρουμανία ρυθμίζεται από την Εθνική Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ("EPAE"), 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)

Πράσινα πιστοποιητικά

Το σύστημα προώθησης μέσω πράσινων πιστοποιητικών ισχύει για παραγωγούς που διαθέτουν παραγωγική ισχύ από ανανεώσιμες πηγές και είναι διαπιστευμένοι από την EPAE. 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 EPAE σχετικά με τον Κανονισμό έκδοσης πράσινων πιστοποιητικών, τις αποφάσεις 1593/27.06.2021 και 2376/29.10.2024 της EPAE για τη διαπίστευσή της και την άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που χορηγήθηκε με την απόφαση 1000/11.03.2011 της EPAE, 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 EPAE.

Επιπρόσθετα, σύμφωνα με το άρθρο 6 του N. 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. Για τα πάρκα που τέθηκαν σε λειτουργία μετά την 1 Ιανουαρίου 2017 δεν ισχύει πλέον το καθεστώς των πράσινων πιστοποιητικών.

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).

Πρόσθετο κόστος που εισήγαγε η EPAE για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Μέσω της Διάταξης EPAE αριθ. 16/2026, εισήχθη μια πρόσθετη εγγύηση για την υποβολή αίτησης για άδεια εγκατάστασης («autorizație de înființare»). Η εγγύηση ανέρχεται σε 30 ευρώ/kW της εγκατεστημένης ισχύος του σταθμού παραγωγής ενέργειας (ανά τεχνολογία, όπως αναφέρεται στην τεχνική έγκριση σύνδεσης) και πρέπει να συσταθεί κατά τη στιγμή υποβολής της αίτησης για την άδεια εγκατάστασης. Παραμένει σε ισχύ μέχρι την υπογραφή της έκθεσης ολοκλήρωσης («proces-verbal de recepție») για τις εργασίες κατασκευής του σταθμού παραγωγής ενέργειας.

Αυτή η υποχρέωση εγγύησης ισχύει επίσης για αιτήματα παράτασης ισχύος υφιστάμενης άδειας εγκατάστασης και — για υβριδικά έργα/ανατροφοδότηση — στο βαθμό οποιασδήποτε αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος.

Η Διάταξη EPAE αριθ. 15/2026 επιβάλλει εγγύηση συμμετοχής στη διαδικασία κατανομής ισχύος, ύψους 20.000 ευρώ/MW αιτούμενης ισχύος (για το 2026· ισχύει διαφορετικός τύπος από το 2027), η οποία πρέπει να υποβληθεί μαζί με την αίτηση εγγραφής στη διαδικασία κατανομής. Εκτελείται εάν ο νικητής του διαγωνισμού δεν υποβάλει την υπογεγραμμένη σύμβαση κατανομής, μαζί με την απόδειξη της ξεχωριστής οικονομικής εγγύησης για την πληρωμή της κατανεμημένης ισχύος, εντός της απαιτούμενης προθεσμίας — με αποτέλεσμα την απώλεια της κατανεμημένης ισχύος.

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Λόγω της παγκόσμιας ενεργειακής κρίσης η οποία προκάλεσε 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, όπου παρατάθηκε για την 30 Ιουνίου 2025 και έως τις 31 Μαρτίου 2026, αντίστοιχα, ώστε οι τιμές ενέργειας και φυσικού αερίου που πληρώνουν οι πελάτες να μην επιδεινώνουν το επίπεδο ενεργειακής ανέχειας.
Τα καθεστώτα στήριξης περιλάμβαναν 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 σχήμα επιβολής ανώτατης τιμής στο φυσικό αέριο βάσει του Διατάγματος 6/2025 ίσχυε έως τις 31 Μαρτίου 2026. Από την 1η Απριλίου 2026, η Κυβέρνηση υιοθέτησε το Διάταγμα 12/2026, με το οποίο εισήγαγε έναν μεταβατικό μηχανισμό τιμολόγησης για τους οικιακούς καταναλωτές φυσικού αερίου και για τους παραγωγούς θερμικής ενέργειας (πελάτες «PET»), για την περίοδο από 1 Απριλίου 2026 έως 31 Μαρτίου 2027.

Στη συνέχεια, υιοθετήθηκε το Διάταγμα 19/2026 (Επείγον Κυβερνητικό Διάταγμα), όπου αναφέρεται στην κήρυξη κατάστασης κρίσης στην αγορά αργού πετρελαίου ή/και πετρελαιοειδών, συγκεκριμένα στη βενζίνη και το ντίζελ.
Το διάταγμα αφορά επίσης τη θέσπιση μέτρων για την προστασία της οικονομίας και του πληθυσμού κατά τη διάρκεια της κρίσης, καθώς και την τροποποίηση του Διατάγματος 12/2026 σχετικά με τα μέτρα που εφαρμόζονται στους οικιακούς καταναλωτές στην αγορά φυσικού αερίου για την περίοδο από 1 Απριλίου 2026 έως 31 Μαρτίου 2027.

Στη συνέχεια, το Διάταγμα αριθ. 19/2026 εισάγει τροποποιήσεις στο Διάταγμα 12/2026, με άμεσο αντίκτυπο στις λειτουργικές και εμπορικές υποχρεώσεις των προμηθευτών, σχετικά με την αναλογική επανακατανομή των ποσοτήτων φυσικού αερίου που αγοράζονται σε ρυθμιζόμενη τιμή και τον επανυπολογισμό των ελάχιστων επιπέδων αποθήκευσης, καθώς και την προσαρμογή των περιόδων εφαρμογής της τελικής τιμής τιμολόγησης για τους οικιακούς καταναλωτές.
Συνεπώς, υπό αυτό το νέο πλαίσιο, η τελική τιμή τιμολόγησης για τους οικιακούς πελάτες (για την περίοδο 1 Απριλίου 2026 – 31 Μαρτίου 2027) και για τους πελάτες PET (για την περίοδο 1 Νοεμβρίου 2026 – 31 Μαρτίου 2027), είναι η χαμηλότερη μεταξύ: (α) της συμβατικής τιμής ή (β) μιας μηνιαίας υπολογιζόμενης τελικής τιμής βάσει ενός τύπου που περιλαμβάνει το σταθμισμένο μέσο κόστος προμήθειας φυσικού αερίου, ένα στοιχείο προμήθειας με ανώτατο όριο τα 15 lei/MWh, ρυθμιζόμενα τιμολόγια μεταφοράς και διανομής, καθώς και τους ισχύοντες φόρους.

Οι παραγωγοί φυσικού αερίου υποχρεούνται να παραδίδουν ποσότητες για τη διασφάλιση του εφοδιασμού της οικιακής κατανάλωσης και των PET σε ρυθμιζόμενη τιμή 110 lei/MWh·προηγουμένως, βάσει του Διατάγματος 6/2025, η αξία της τιμής είχε οριστεί στα 120 lei/MWh.

Στο πλαίσιο αυτό, στις 30 Ιουνίου 2026, ο Όμιλος έχει απαίτηση από το ρουμανικό κράτος ύψους περίπου € 304,2 εκατ. (31.12.2025: €316,8 εκατ.), καθώς η τιμή που τιμολογήθηκε στους τελικούς πελάτες περιορίστηκε με βάση τη μηνιαία κατανάλωση και η διαφορά μεταξύ της περιορισμένης τιμής που τιμολογήθηκε και του κόστους προμήθειας εισπράττεται ως επιδοτήσεις. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

Το Διάταγμα αριθ. 35/2025, όπως τροποποιήθηκε από το Διάταγμα αριθ. 89/2025, εισάγει έναν στοχευμένο μηχανισμό υποστήριξης για τους οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που αντιμετωπίζουν ενεργειακή φτώχεια έως τις 31 Δεκεμβρίου 2026. Το μέτρο αυτό έχει σχεδιαστεί για την προστασία των ευάλωτων νοικοκυριών από την αύξηση του ενεργειακού κόστους, ιδίως καθώς τα προηγούμενα συστήματα ανώτατου ορίου τιμών και αποζημίωσης έληξαν στις 30 Ιουνίου 2025.

Η συμμετοχή των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτό το σχέδιο περιλαμβάνει την εμφάνιση ενός γραμμωτού κώδικα στο τιμολόγιο, σχετικά με την επιλεξιμότητα και την επαλήθευση του σημείου παράδοσης (POD-point of delivery) του πελάτη προκειμένου να εφαρμοστεί η αποζημίωση (50 LEI/ ~10 ευρώ) στην αξία του τιμολογίου ηλεκτρικού ρεύματος, για τα Ρουμανικά Ταχυδρομεία. Οι κρατικές αρχές χρηματοδοτούν τους λογαριασμούς εντολής με ποσά που χρησιμοποιούνται από τους πελάτες για να καλύψουν πλήρως ή εν μέρει την αξία των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω των ταχυδρομικών γραφείων.

Η εφαρμογή αυτής της βοήθειας ισχύει για περιόδους κατανάλωσης που ξεκίνησαν την 1η Ιουλίου 2025. Οι δικαιούχοι θα μπορούν να πληρώσουν, είτε εν μέρει είτε εν όλω, τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος που εκδόθηκαν για την περίοδο μεταξύ 1ης Ιουλίου 2025 και 31ης Δεκεμβρίου 2026. (Εάν υπάρχουν υπόλοιπα στις κάρτες των πελατών, θα μπορούν να τα χρησιμοποιήσουν για την πληρωμή λογαριασμών εντός της περιόδου ισχύος των 12 μηνών από την ημερομηνία της τελευταίας ανανέωσης του ηλεκτρονικού κουπονιού ενέργειας, εφόσον η περίοδος κατανάλωσης βρίσκεται εντός της περιόδου υποβολής αίτησης του προγράμματος στήριξης). Η μηνιαία υποστήριξη των 50 LEI (~10 ευρώ) συνεχίζεται αυτόματα για τους υφιστάμενους δικαιούχους χωρίς να χρειάζεται να υποβάλουν νέα αίτηση. Νέα αίτηση απαιτείται μόνο εάν υπάρχουν αλλαγές στην κατοικία ή τη σύνθεση της οικογένειας του δικαιούχου.

Το ΠΔ No. 907/2025 θεσπίζει ένα εθνικό σύστημα εμπορίας εκπομπών (ETS) για τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου. Σκοπός του είναι να δημιουργήσει ένα σύστημα αγοράς για την εμπορία πιστοποιητικών εκπομπών που ενθαρρύνει τις οικονομικά αποτελεσματικές και αποδοτικές μειώσεις εκπομπών. Οι φορείς εκμετάλλευσης υποχρεούνται να παρακολουθούν, να αναφέρουν και να επαληθεύουν τις εκπομπές αερίων θερμοκηπίου σύμφωνα με τους κανονισμούς της ΕΕ και να παραδίδουν πιστοποιητικά ίσα με τις επαληθευμένες εκπομπές τους εντός των προβλεπόμενων προθεσμιών. Οι εταιρείες προμήθειας φυσικού αερίου θα υποχρεούνται να παρακολουθούν και να αγοράζουν δικαιώματα εκπομπών ETS ετησίως, αρχής γενομένης από το έτος 2028.

Το Διάταγμα 59/2025 τροποποιεί και συμπληρώνει το Διάταγμα αριθ. 163/2022 για την ενσωμάτωση της οδηγίας (ΕΕ) 2023/2413 (RED III) σχετικά με την προώθηση της ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και της κατ' εξουσιοδότηση οδηγίας (ΕΕ) 2024/1405 της Επιτροπής σχετικά με τις πρώτες ύλες για βιοκαύσιμα και βιοαέριο.

Το Διάταγμα στοχεύει στην απλούστευση των διαδικασιών αδειοδότησης έργων, στην ψηφιοποίηση των διαδικασιών, στην επέκταση του συστήματος εγγυήσεων προέλευσης, στην υποστήριξη των ενεργειακών κοινοτήτων και στην ενημέρωση του εθνικού πλαισίου για το ανανεώσιμο υδρογόνο.

Το Διάταγμα 59/2025 θεσπίζει το κανονιστικό πλαίσιο για την ανάπτυξη και λειτουργία των ενεργειακών κοινοτήτων, επιτρέποντας τη συλλογική παραγωγή, κατανάλωση, αποθήκευση και κοινή χρήση ενέργειας. Οι ενεργειακές κοινότητες επιτρέπεται να εμπορεύονται πλεονάζουσα ενέργεια στην αγορά χονδρικής ή λιανικής και τα κέρδη πρέπει να διανέμονται μέσω ατομικών τραπεζικών λογαριασμών. Προνομιακή τιμολόγηση μπορεί να εφαρμοστεί για τους ευάλωτους καταναλωτές.

Κατ' εξαίρεση, μια ενεργειακή κοινότητα μπορεί να αναθέσει τη δραστηριότητα προμήθειας σε τρίτο προμηθευτή ή φορέα εκπροσώπησης, βάσει σύμβασης που έχει συναφθεί με την εν λόγω οντότητα.

Το Διάταγμα 38/2026 αυξάνει την έκθεση σε οικονομικό κίνδυνο και κίνδυνο συμμόρφωσης των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, επιτρέποντας την προσωρινή αναστολή των αιτήσεων επιστροφής αποζημίωσης κατά τη διάρκεια ερευνών ή σε περίπτωση εντοπισμού παρατυπιών. Αυτό μπορεί να καθυστερήσει τις ανακτήσεις από κρατικά χρηματοδοτούμενα συστήματα αποζημίωσης, επηρεάζοντας αρνητικά τη ρευστότητα και αυξάνοντας τις απαιτήσεις τεκμηρίωσης και συμμόρφωσης που σχετίζονται με τις διαδικασίες διακανονισμού και επιστροφής χρημάτων.

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). Η εταιρεία διανομής του Ομίλου εκμεταλλεύεται το ηλεκτρικό δίκτυο διανομής στις νοτιοανατολικές και δυτικές περιοχές της Ρουμανίας (Banat, Dobrogea, Νότια Muntenia), έχοντας ρυθμιζόμενη μονοπωλιακή θέση στις γεωγραφικές της περιοχές. Η ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση τους στις 31 Δεκεμβρίου 2025 ήταν περίπου €1,4 δις (31.12.2024: €1,3 δις) (εξαιρουμένης της κεφαλαιοποίησης των απωλειών δικτύου).

Η εταιρεία διανομής λειτουργεί στο πλαίσιο σύμβασης παραχώρησης 49 ετών που υπογράφηκε με το Υπουργείο Ενέργειας για το δίκτυο διανομής, με ισχύ έως το 2054, με δυνατότητα παράτασης για χρονικό διάστημα που δεν υπερβαίνει το ήμισυ της προαναφερθείσας διάρκειας.

Η εταιρεία διανομής καταβάλλει ετήσια αμοιβή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης που αναγνωρίζεται στις χρεώσεις διανομής ως το 1/1000 των εσόδων από τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας.
Σύμφωνα με την σύμβαση 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 των χρεώσεων- εσόδου για την υπηρεσία της διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, η χρέωση 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 αποσβέσεις, 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 το έτος 2026 είναι οι ακόλουθες:

Retele Electrice Romania

Τάση	Συνολικές Χρεώσεις RON/Mwh	Συνολικές Χρεώσεις €/Mwh
Χαμηλή	317,39	61,72
Μέση	92,19	17,93
Υψηλή	23,83	4,63

**Μεταβολή σε EUR λόγω συναλλάγματος Ιουνίου 26 (5,1425)*

Η μεθοδολογία τιμολόγησης για την 5η Κανονιστική Περίοδο (2025-2029) εκδόθηκε από την τοπική ρυθμιστική αρχή EPAE (Απόφαση EPAE αρ.67/2024) τον Σεπτέμβριο του 2024. Η EPAE ενέκρινε ενιαίο τιμολόγιο για την Retele Electrice Romania για το 2026 με την απόφαση αρ. 78/2025 και ο ρυθμιζόμενος συντελεστής απόδοσης (RRR) ορίστηκε από την EPAE στο 6,94% για όλες τις εταιρείες διανομής με την υπ' αριθ. 55/2024. Η μεθοδολογία περιλαμβάνει επίσης διαφορετικά επίπεδα ρυθμιζόμενου ποσοστού απόδοσης που ισχύουν σε συγκεκριμένες συνθήκες: +1% για επενδύσεις πάνω από το ελάχιστο επίπεδο, -2% για επενδύσεις εκτός δικτύου, +/- 0,5% ανάλογα με τον δείκτη ψηφιοποίησης δικτύου, +0,5% για επενδύσεις συγχρηματοδοτούμενων κεφαλαίων της ΕΕ.

Ενότητα 3:

Σημαντικές συναλλαγές και γεγονότα

Τα κύρια σημαντικά γεγονότα και συναλλαγές για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία το α'εξάμηνο του 2026 είναι τα εξής:

1.Τυχόν επιπτώσεις από γεωπολιτικές εξελίξεις

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία και Μέση Ανατολή 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, Ουκρανία και Μέση Ανατολή, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του.

Από 01.01.2024, η ελληνική αγορά ενέργειας λειτουργεί χωρίς τα ρυθμιστικά μέτρα που είχαν τεθεί σε ισχύ κατά τη διάρκεια της ενεργειακής κρίσης σε συνέχεια της αποκλιμάκωσης 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.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τις γεωπολιτικές εντάσεις Ρωσίας-Ουκρανίας και 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 επιπτώσεών της που αναφέρονται παραπάνω.

Σε κάθε περίπτωση, 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.

2.Εξελίξεις στην εμπορική πολιτική και επέκταση στις τηλεπικοινωνίες

Κατά το α'εξάμηνο 2026, η ΔΕΗ προχώρησε στις παρακάτω ενέργειες με στόχο την ενίσχυση της ανταγωνιστικότητας, τη βελτίωση της εμπειρίας πελάτη και τη διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου προϊόντων και υπηρεσιών και πιο συγκεκριμένα:

- **Προσαρμογή τιμολογίων και νέα προϊόντα:** Το Φεβρουάριο 2026 ανανέωσε το σταθερό προϊόν για επιχειρήσεις, myBusiness Enter, διευρύνοντας τους πελάτες που μπορούν να επωφεληθούν από το προϊόν αυτό, διαθέτοντάς πλέον και σε μεγαλύτερες επιχειρήσεις ενώ το Μάρτιο 2026 λάνσαρε το σταθερό προϊόν myHomeMaxima σχεδιασμένο για οικιακούς πελάτες με υψηλές ενεργειακές ανάγκες. Παράλληλα, σύμφωνα με τις σχετικές ρυθμιστικές επιταγές, λάνσαρε τα προϊόντα δυναμικής τιμολόγησης myBusiness Dynamic και myHomeDynamic που απευθύνονται σε πελάτες με έξυπνο μετρητή. Τέλος και σύμφωνα και με τις προβλέψεις της τελευταίας σχετικής Υπουργικής Απόφασης είναι και πάλι διαθέσιμο το Αγροτικό Τιμολόγιο – ΓΑΙΑ με δεκαετή διάρκεια σύμβασης. Τα προϊόντα ΓΑΙΑ παρέχονται αποκλειστικά σε περιπτώσεις αγροτικών εκμεταλλεύσεων που χρησιμεύουν και συντελούν με οποιονδήποτε τρόπο στην παραγωγή προϊόντων πρωτογενούς φυτικής και ζωικής παραγωγής .
- **Υπηρεσίες προστιθέμενης αξίας:** Προώθησε υπηρεσίες όπως το ElectricianPass και το Fixit, αξιοποιώντας το δίκτυο συνεργασιών με τον Όμιλο Κωτσόβολος. Λάνσαρε τη νέα υπηρεσία **FixItBnB**, προσφέροντας 24/7 τεχνική υποστήριξη για έκτακτες βλάβες και δωρεάν κάλυψη ασφάλισης αστικής ευθύνης, σε καταλύματα βραχυχρόνιας μίσθωσης και μικρά ξενοδοχεία.
- **Ψηφιακές λύσεις και συμβουλευτική:** Εισήγαγε τον ψηφιακό λογαριασμό Digital Bill και ενίσχυσε τον ρόλο του MyEnergyCoach, συνδέοντας συμβουλές εξοικονόμησης με προσφορές αντικατάστασης ενεργοβόρων συσκευών από την Κωτσόβολος. Συνέχισε να εξελίσσει τη λειτουργία του **Virtual Assistant** στο dei.gr προσφέροντας 24/7 ψηφιακή εξυπηρέτηση και καθοδήγηση, βελτιώνοντας τη συνολική εμπειρία πελάτη.
- **Διαχείριση απαιτήσεων:** Στο πλαίσιο τιτλοποίησης απαιτήσεων, συνέχισε τη συνεργασία της με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστηρίξης και μέσω εφαρμογής του θεσμικού πλαισίου υλοποιεί άτοκα προγράμματα ρυθμίσεων σε αγρότες συνεχίζοντας την πολιτική διακανονισμών οφειλών με στόχο τη μείωση ληξιπρόθεσμων και την αποτροπή νέων επισφαλειών.
- **Ψηφιακές λύσεις διαχείρισης οφειλών:** Λειτούργησε αποτελεσματικά τη δυνατότητα ψηφιακής ρύθμισης οφειλών (e-settlement) μέσω της πλατφόρμας myΔΕΗ, με στόχο τη βελτίωση της εμπειρίας πελάτη, την ενίσχυση της εισπραξιμότητας και τη μείωση του διαχειριστικού κόστους.

- **Διείσδυση στις τηλεπικοινωνίες:** Η ΔΕΗ ενίσχυσε τη θέση της στη λιανική αγορά τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, προσελκύοντας νέους πελάτες μέσω του δικτύου που αναπτύσσει η θυγατρική ΔΕΗ Fibergrid και προσφέροντας συνδέσεις FTTH και συνέχισε να διευρύνει την τηλεπικοινωνιακή της βάση, παρέχοντας ολοκληρωμένες λύσεις Fiber σε ανταγωνιστικές τιμές, με πρόσθετη υπηρεσία σταθερής τηλεφωνίας, διαθέσιμες σε περισσότερα από 1,3 εκατομμύρια νοικοκυριά πανελλαδικά.
- **Φωτοβολταϊκά :**
  - Υποστήριξε ενεργά την προώθηση της ενεργειακής απόδοσης και των λύσεων χαμηλής κατανάλωσης, με ισχυρή πορεία σε έργα τόσο του ιδιωτικού όσο και του δημόσιου τομέα. Χαρακτηριστικά παραδείγματα τα Φωτοβολταϊκά έργα σε στέγες εμπορικών κτιρίων και σε στέγαστρα αυτοκινήτων. Ταυτόχρονα, έχει σημειώσει σημαντική επιτυχία σε δημόσιους διαγωνισμούς, συμπεριλαμβανομένων ποικίλων έργων Φωτοβολταϊκών (Συνδεδεμένων & Αυτόνομων) καθώς και ενεργειακών αναβαθμίσεων και αυτοματοποίησης δικτυών φωτισμού, ακόμα και μέσω συμβάσεων ενεργειακής απόδοσης.
  - Λανσάρισμα δύο νέων ενεργειακών λύσεων για φωτοβολταϊκά στη στέγη MyEnergy SolarSmart για οικιακούς πελάτες και MyEnergy SolarSmart Pro για επαγγελματίες. Η ΔΕΗ καινοτομεί αναλαμβάνοντας την εγκατάσταση, συντήρηση και λειτουργία φωτοβολταϊκών συστημάτων σε πελάτες της πληρώνοντας με την ενέργεια που παράγεται από το φωτοβολταϊκό τους σύστημα, σε προσυμφωνημένη τιμή ανά kWh. Με τον τρόπο αυτό, η εταιρεία δίνει στους πελάτες πρόσβαση στα οφέλη της αυτοπαραγωγής ενέργειας χωρίς να επωμίζονται το λειτουργικό βάρος, προωθώντας παράλληλα έναν πιο βιώσιμο τρόπο ζωής, αφού η αυξημένη αυτοκατανάλωση είναι το κλειδί για το μέγιστο δυνατό όφελος.
- **Αντλίες θερμότητας :** εισήλθε δυναμικά στην αγορά των αντλιών θερμότητας , παρουσιάζοντας την ολοκληρωμένη λύση «myEnergyHeatpump» η οποία περιλαμβάνει την αντλία θερμότητας του Ομίλου ΔΕΗ Novair. Η νέα αυτή εμπορική πρόταση καλύπτει κάθε ανάγκη θέρμανσης, δροσισμού και ζεστών νερών χρήσης, προσφέροντας στην αγορά μια ολιστική λύση που περιλαμβάνει διαστασιολόγηση συστήματος, συμβουλευτική, προμήθεια αντλίας θερμότητας και περιφερειακού εξοπλισμού καθώς και την τεχνική εγκατάσταση και συντήρηση του συστήματος.

3. Εξαγορές θυγατρικών 2026

Εξαγορές θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

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.

Στα πλαίσια αυτά έγιναν οι κάτωθι εξαγορές μέσα στην χρήση (ανά χώρα):

- **Ελλάδα**

Στις 30 Ιουνίου 2026, ολοκληρώθηκε απο την θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες η εξαγορά του 51% επι του μετοχικού κεφαλαίου των συγγενών εταιρειών ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε., ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε., ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε., ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε., ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε., ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε., ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε., ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε., ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε., ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε., ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε.και ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. Το τίμημα για την εξαγορά αυτήν ανήλθε σε €23,3 εκατ., ενώ κατέβαλε και €36,7 εκατ. για την εξαγορά δανείων με τον προηγούμενο μέτοχο πλειοψηφίας. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατείχε στις εταιρείες αυτές ποσοστό 49%, ενώ η πλειοψηφία ανήκε στη Unagi. Οι εταιρείες κατέχουν άδειες για την ανάπτυξη12 Φωτοβολταικών πάρκων συνολικής ισχύος 1.175MW στις περιφερειακές ενότητες Κοζάνης, Κιλκίς και Σερρών, ενώ κάποια έργα αναμένεται να ξεκινούν άμεσα την κατασκευή τους. Η εξαγορά αυτή θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

Την 4 Ιουνίου 2026, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες προχώρησε στη σύναψη συμφωνίας αγοραπωλησίας με τη MORE, για την εξαγορά έξι αιολικών πάρκων σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 107.1MW, που βρίσκονται στη Φθιώτιδα, Φωκίδα και Φλώρινα. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής τελεί υπό την πλήρωση ορισμένων συνήθων αιρέσεων για συναλλαγές αυτού του είδους, συμπεριλαμβανομένης, μεταξύ άλλων, της λήψης των απαιτούμενων εγκρίσεων από τις αρμόδιες εποπτικές αρχές.

Σε συνέχεια της από 18.06.2025 στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε στις 29 Ιουνίου 2026 την εξαγορά του 100% των μετοχών της εταιρείας HELLENIC RENEWABLES COMPANY I AE έναντι τιμήματος €3,8 εκατ. , που περιλαμβάνει χαρτοφυλάκιο Φωτοβολταικών πάρκων σε λειτουργία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 16 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ υπό ανάπτυξη συνολικής ισχύος έως 48 MW στην Ελλάδα. Η εξαγορά αυτή θεωρήθηκε ότι εμπίπτει στην έννοια της συνένωσης επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Στα πλαίσια προσδιορισμού των εξαγοραζόμενων περιουσιακών στοιχείων, αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις πελατειακές σχέσεις ύψους €8,7 εκατ. με ωφέλιμη ζωή όση η διάρκεια των συμβάσεων με τον ΔΑΠΕΕΠ (έως 20 έτη), ενώ προέκυψε κέρδος από την εξαγορά ύψους €10,2 εκατ. που καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της εξαγορασθείσας εταιρείας κατά την ημερομηνία της εξαγοράς τους από την θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ:

Ποσά σε χιλ. €	**HELLENIC RENEWABLES COMPANY I A.E.**
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	18.156
Ασώματες ακινητοποιήσεις	8.700
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	**26.872**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	239
Χρηματικά διαθέσιμα	264
Δεσμευμένες καταθέσεις	2.777
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	**3.280**
Σύνολο Ενεργητικού	**30.152**
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	9.283
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	1.914
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**11.197**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.093
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	3.713
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	142
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**4.948**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**16.145**
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	**14.007**
Κέρδος που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	**(10.200)**

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις χρηματοοικονομικές 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.

- **Ρουμανία**

YMO RENEWABLES S.R.L.

Στις 20 Μαρτίου 2026, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. απέκτησε το 100% των μετοχών της YMO Renewables S.R.L.,η οποία αναπτύσσει σύστημα αποθήκευσης ενέργειας από μπαταρίες BESS ισχύς 48 MW. Η εξαγορά αυτή θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων. Το τίμημα εξαγοράς ανήλθε σε €1 εκατ. και μέρος αυτού αναμένεται να καταβληθεί στο επόμενο έτος.

ALTERNATIVE ENERGY PROJECT S.R.L.

Τον Απρίλιο του 2026, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του PPC Renewables Romania ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας Alternative Energy Project S.R.L., έναντι τιμήματος € 4,3 εκατ. Η Alternative Energy Project S.R.L. αναπτύσσει ένα φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 53MW στη Ρουμανία, το οποίο βρίσκεται σε στάδιο ετοιμότητας προς κατασκευή (ready to build). Η εξαγορά αυτή θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

- **Μολδαβία**

Τον Απρίλιο του 2026, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του PPC Renewables Romania ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας Repower South S.R.L., η οποία έχει συσταθεί στη Δημοκρατία της Μολδαβίας, έναντι τιμήματος € 2,9 εκατ. Η Repower South S.R.L βρίσκεται στη διαδικασία ανάπτυξης ενός αιολικού σταθμού παραγωγής ενέργειας με αναμενόμενη ισχύ 192MW. Η εξαγορά αυτή θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

- **Ιταλία**

Catch the sun 2 S.R.L.

Στο πλαίσιο της στρατηγικής Συμφωνίας Πλαίσιο Συνεργασίας (Collaboration Framework Agreement) με την Metlen A.E για την εξαγορά του 100% του μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών της εταιρειών/φορέων έργων (SPVs) σε τέσσερις χώρες, Ιταλία, Βουλγαρία, Ρουμανία και Κροατία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του στην Ιταλία PPC Italia, ολοκλήρωσε στις 26 Φεβρουαρίου 2026 την εξαγορά της Catch the sun 2 S.R.L. η οποία διαθέτει εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο στην Ιταλία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 21,85 MW.
Η εξαγορά αυτή θεωρήθηκε ότι εμπίπτει στην έννοια της συνένωσης επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3.

Τον Δεκέμβριο του 2024, η Μητρική εταιρεία είχε προβεί σε προκαταβολή ύψους €50 εκατ. προς την METKA - EGN LTD στα πλαίσια αυτής της συμφωνίας για μελλοντικές εξαγορές από τον Όμιλο, όπου την 31 Δεκεμβρίου 2025 η εν λόγω μακροπρόθεσμη απαίτηση του Ομίλου και αντίστοιχα η βραχυπρόθεσμη απαιτήση για την Μητρική εταιρεία ανήλθε σε € 1,7 εκατ. μετά από τις εξαγορές που έλαβαν χώρα εντός του 2025. Με την νέα εξαγορά της Catch the sun 2 S.R.L. το 2026, έγινε συμψηφισμός της υπόλοιπης προκαταβολής με μέρος του οφειλόμενου τιμήματος και καταβλήθηκε το υπόλοιπο ποσό ύψους €0,6 χιλ. Τέλος, αναγνωρίστηκε ενδεχόμενο τίμημα ύψους €1,6 εκατ.

Η εξαγορασθείσα εταιρεία την ημέρα εξαγοράς περιλάμβανε στα περιουσιακά στοιχεία της μακροπρόθεσμη δανειακή υποχρέωση προς τραπεζικό ίδρυμα ύψους €18,5 εκατ., καθώς και οφειλόμενο δάνειο σε προηγούμενο μέτοχο ύψους €1,8 εκατ. όπου την ίδια ημέρα αποπληρώθηκαν από τον Όμιλο ΔΕΗ.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της εξαγορασθείσας εταιρείας κατά την ημερομηνία της εξαγοράς τους από την θυγατρική:

Ποσά σε χιλ. €	**CATCH THE SUN 2 S.R.L.**
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	19.344
Ασώματες ακινητοποιήσεις	2.539
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	1.787
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	302
Λοιπές απαιτήσεις	301
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	**24.273**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1.368
Χρηματικά διαθέσιμα	97
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	**1.466**
Σύνολο Ενεργητικού	**25.738**
Μακροπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	1.787
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	18.491
Πρόβλεψη αποξήλωσης	473
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**20.751**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.849
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**1.849**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**22.600**
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	**3.138**
Υπεραξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	**121**

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις χρηματοοικονομικές 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.

Λοιπές εξαγορές θυγατρικών

Στις 18 Μαΐου 2026 η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε το 80% του μετοχικού κεφαλαίου της Cloudevo έναντι τιμήματος €23,6 εκατ. από τον Όμιλο Hellenic Healthcare που συμμετέχει ως μέτοχος μειοψηφίας η CVC capital partners PLC.Η Cloudevo είναι μια ταχέως αναπτυσσόμενη εταιρεία στον τομέα του ψηφιακού μάρκετινγκ, η οποία παράλληλα υποστηρίζει ανάγκες ανάλυσης δεδομένων και τεχνητής νοημοσύνης. Πρόκειται για έναν τομέα που θα μπορούσε να συμβάλει στην ανάπτυξη υπηρεσιών στον χώρο της τεχνολογίας και της τεχνητής νοημοσύνης.

Η εξαγορά θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Την ημέρα εξαγοράς, αναγνωρίστηκαν στα άυλα περιουσικά στοιχεία πελατειακή βάση ύψους €1,4 εκατ. και στα λοιπά άυλα τεχνολογία που αναπτύχθηκε εσωτερικά για την υποστήριξη υπηρεσιών AI ύψους € 4,6 εκατ. Επίσης, αναγνωρίστηκε υπεραξία €22,7 εκατ. και Δικαιώματα μειοψηφίας € 5,9 εκατ. Η υπεραξία που αναγνωρίστηκε είναι αποτέλεσμα των συνεργιών που αναμένονται στον Όμιλο ΔΕΗ από την συνεργασία με την νέα θυγατρική. Ήδη ο Όμιλος συνεργάζεται με την Cloudevo σε Ελλάδα και Ρουμανία σε έργα κυρίως τεχνητής νοημοσύνης.

Παρακάτω παραθέτουμε τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της εξαγορασθείσας εταιρείας κατά την ημερομηνία της εξαγοράς της από τον Όμιλο:

	Cloudevo
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	79
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.000
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	156
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	-
Λοιπές απαιτήσεις	63
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	**6.299**
Εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1.052
Χρηματικά διαθέσιμα	1.641
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	**2.693**
Σύνολο Ενεργητικού	**8.992**
Παροχές στο προσωπικό	5
Μακροπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	131
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	-
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**136**
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	621
Αναβαλλόμενος φόρος Παθητικού	1.228
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	208
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	25
Βραχυπρόθεσμός δανεισμός	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**2.083**
Σύνολο Υποχρεώσεων	**2.219**
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	**6.772**
Δικαιώματα μειοψηφίας	**5.900**
Υπεραξία που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	**22.727**

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις χρηματοοικονομικές 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.

Ενότητα 4:

Δραστηριότητες, λειτουργίες και διοίκηση του Ομίλου

1. Λειτουργικοί τομείς

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.

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

- 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.

Στον λειτουργικό τομέα της Παραγωγής/Εμπορίας περιλαμβάνεται και η δραστηριότητα της θυγατρικής εταιρείας Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (πρώην Dixons South - East Europe AEBE) με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος.

- 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.

Ανάλυση οικονομικών στοιχείων κατά λειτουργικό τομέα:

	01.01.2026 - 30.06.2026					
Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	**Παραγωγή/ Εμπορία**	**Δίκτυο Διανομής**	**Λοιπά**	**Σύνολο**	**Απαλοιφές/ προσαρμογές**	**ΟΜΙΛΟΣ Σύνολο**
Πωλήσεις						
Σύνολο πωλήσεων	**6.104.006**	**952.569**	**97.262**	**7.153.837**	**(2.606.045)**	**4.547.792**
Έξοδα						
Αμοιβές προσωπικού	300.043	182.347	27.510	**509.900**	(10.124)	**499.776**
Υγρά Καύσιμα	184.080	1.912	42	**186.034**	(62)	**185.972**
Φυσικό αέριο	316.890	-	(373)	**316.517**	-	**316.517**
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	2.699.736	127.519	19.661	**2.846.916**	(1.986.694)	**860.222**
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	301.269	-	-	**301.269**	-	**301.269**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	284.106	61.449	5.403	**350.958**	(53.689)	**297.269**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(160.060)	(1.489)	(1.475)	**(163.024)**	102.881	**(60.143)**
Αποσβέσεις	299.557	244.488	16.084	**560.129**	255	**560.384**
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς	(3.256)	-	950	**(2.306)**	1.167	**(1.139)**
Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων	28.901	528	(11)	**29.418**	-	**29.418**
(Κέρδη)/ Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	47.278	(672)	(280)	**46.326**	(29.267)	**17.059**
Κέρδος από αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων μέσω αποτελεσμάτων	(2.911)	-	-	**(2.911)**	-	**(2.911)**
Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών	(10.200)	-	-	**(10.200)**	-	**(10.200)**
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα, καθαρά	1.381.167	273.751	28.269	**1.683.187**	(561.340)	**1.121.847**
(Κέρδη)/Ζημίες προ φόρων	**437.406**	**62.736**	**1.482**	**501.624**	**(69.172)**	**432.452**
Φόρος Εισοδήματος	(95.433)	(6.607)	(4.284)	**(106.324)**	8.825	**(97.499)**
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA)	920.821	367.040	22.153	**1.310.014**	(47.825)	**1.262.189**

01.01.2025 - 30.06.2025

Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	Παραγωγή/ Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοιφές/ προσαρμογές	ΟΜΙΛΟΣ Σύνολο
Πωλήσεις						
Σύνολο πωλήσεων	**6.667.354**	**2.199.628**	**56.916**	**8.923.898**	**(4.278.346)**	**4.645.552**
Έξοδα						
Αμοιβές προσωπικού	325.865	197.154	17.458	**540.477**	(6.156)	**534.321**
Υγρά Καύσιμα	299.453	1.232	20	**300.705**	(5)	**300.700**
Φυσικό αέριο	462.361	-	-	**462.361**	(1)	**462.360**
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	3.171.602	1.372.925	16.848	**4.561.375**	(3.593.690)	**967.685**
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	332.837	-	-	**332.837**	12	**332.849**
Χρηματοοικονομικά έξοδα	271.740	43.623	1.591	**316.954**	(23.164)	**293.790**
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(165.799)	(1.557)	(531)	**(167.887)**	95.053	**(72.834)**
Αποσβέσεις	315.945	234.786	8.246	**558.977**	(1.031)	**557.946**
(Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς	(1.438)	-	-	**(1.438)**	(3.186)	**(4.624)**
Απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων	2.570	(5.653)	13	**(3.070)**	3.745	**675**
(Κέρδη)/ Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	31.325	263	235	**31.823**	(16.221)	**15.602**
Κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς	(5.611)	-	-	**(5.611)**	-	**(5.611)**
Κέρδος από εξαγορά θυγατρικών	(1.978)	-	-	**(1.978)**	-	**(1.978)**
Λοιπά (έσοδα)/έξοδα, καθαρά	1.371.267	301.299	80.444	**1.753.010**	(705.049)	**1.047.961**
(Κέρδη)/Ζημίες προ φόρων	**257.215**	**55.556**	**(67.408)**	**245.363**	**(28.653)**	**216.710**
Φόρος Εισοδήματος	(63.037)	(13.896)	13.154	**(63.779)**	(5.279)	**(69.058)**
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA)	703.969	327.018	(57.854)	**973.133**	26.543	**999.676**

	Παραγωγή/ Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοιφές/ προσαρμογές	ΟΜΙΛΟΣ Σύνολο
30.06.2026						
Προσθήκες παγίων	434.201	571.122	138.480	**1.143.803**	(16.880)	**1.126.923**
30.06.2025						
Προσθήκες παγίων	391.373	581.757	101.618	**1.074.747**	(1.131)	**1.073.616**

Οικονομικά μεγέθη βάσει γεωγραφικής κατανομής

Παραθέτουμε τις συνολικές πωλήσεις και τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA) του Ομίλου σε Ελλάδα, Ρουμανία, λοιπές χώρες εξωτερικού για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026 και 30 Ιουνίου 2025.

30.06.2026	**Ελλάδα**	**Ρουμανία**	**Λοιπές χώρες**	**Σύνολο**	**Απαλοιφές/ προσαρμογές**	**Σύνολο ΟΜΙΛΟΥ**
Συνολικές πωλήσεις	**5.579.314**	**1.522.902**	**51.621**	**7.153.837**	**(2.606.045)**	**4.547.792**
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA)	1.026.650	276.933	6.432	**1.310.014**	(47.825)	**1.262.189**
30.06.2025	**Ελλάδα**	**Ρουμανία**	**Λοιπές χώρες**	**Σύνολο**	**Απαλοιφές/ προσαρμογές**	**Σύνολο ΟΜΙΛΟΥ**
Συνολικές πωλήσεις	**7.395.861**	**1.486.792**	**41.245**	**8.923.898**	**(4.278.346)**	**4.645.552**
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και φόρων (EBITDA)	777.435	195.211	487	**973.133**	26.543	**999.676**

2. Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας, φυσικού αερίου, εμπορευμάτων και λοιπά

Τα έσοδα για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 αναλύονται στον ακόλουθο πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας:				
Υψηλή τάση	28.908	73.244	34.430	58.078
Μέση τάση	506.549	501.539	350.887	360.231
Χαμηλή τάση	2.691.887	2.714.239	2.012.448	2.071.570
Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	173.940	164.116	-	-
Έσοδα από ηλεκτροκίνηση	3.218	1.912	2.237	1.461
	3.404.502	**3.455.050**	**2.400.002**	**2.491.340**
Έσοδα από πώληση φυσικού αερίου	126.240	128.936	22.119	19.132
	126.240	**128.936**	**22.119**	**19.132**
Λοιπές πωλήσεις:				
Συμμετοχές καταναλωτών	71.164	61.785	124	124
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	33.927	94.285	33.927	94.285
Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	386.390	326.727	-	-
Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	126.634	172.703	126.634	172.703
Έσοδα από υπηρεσίες προς πελάτες	22.372	23.723	165	371
Έσοδα από πώληση ατμού για τηλεθέρμανση	16.490	19.781	16.490	19.781
Έσοδα από πωλήσεις εμπορευμάτων	308.837	290.986	-	-
Λοιπά	51.236	71.576	26.610	28.832
	1.017.050	**1.061.566**	**203.950**	**316.096**
Σύνολο	**4.547.792**	**4.645.552**	**2.626.071**	**2.826.568**

Ενότητα 5:

Πληροφορίες σχετικά με τα κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων και της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος

1.Αμοιβές προσωπικού

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 30 Ιουνίου 2026 ήταν 20.188 (2025: 20.025) και 6.850 (2025: 7.108), αντίστοιχα. Στις 30 Ιουνίου 2026 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 84 υπάλληλοι Ομίλου (2025: 80) και 43 υπάλληλοι Μητρικής εταιρείας (2025:39). Από αυτούς, 76 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τον Όμιλο (2025: 75), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 2.699 (2025: € 2.186), ενώ 35 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από την Μητρική εταιρεία (2025: 34) το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 1.433 (2025: € 1.034).Το σύνολο των αποσπασμένων υπάλληλων στον ΕΦΚΑ ήταν, 79 υπάλληλοι Ομίλου (2025:106) και 65 υπάλληλοι Μητρικής εταιρείας (2025: 92), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε για Όμιλο και Μητρική εταιρεία αντίστοιχα σε € 4.380 (2025: € 3.222) και € 3.871 (2025: € 2.758) για την περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2026.

2. Δικαιώματα εκπομπών αερίων

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 CO2 των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση μέρους των εκπομπών που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Την 31 Μαρτίου 2026 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO2 του έτους 2025 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 27 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην αρμόδια αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO2 του έτους 2025 ανήλθαν σε 9,81 εκατ. τόνους και αποτελούν το μεγαλύτερο μέρος των εκπομπών CO2 του scope 1.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO2 των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής εταιρείας κατά το α' εξάμηνο 2026 ανέρχεται σε 3,92 εκατ. τόνους περίπου (α' εξάμηνο 2025: 4,78 εκατ. τόνους). Τα δικαιώματα εκπομπών αερίων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας που περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της εταιρείας ανήλθαν σε €301.269 το α' εξάμηνο 2026 έναντι €332.849 το α' εξάμηνο 2025, μείωση που οφείλεται κυρίως στη μείωση των εκπομπών λόγω αλλαγής του ενεργειακού μίγματος της παραγωγής.

Το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO2 που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για το έτος 2026 εκτιμάται σε 6,83 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO2 του έτους 2026 θα θεωρούνται οριστικές μόνο στα τέλη Μαρτίου 2027, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO2 για το 2026 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

3. Φόρος εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Τρέχων φόρος εισοδήματος	10.241	17.821	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	87.258	51.237	77.268	41.912
Σύνολο	**97.499**	**69.058**	**77.268**	**41.912**

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. Ο τρέχων συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων στην Ελλάδα είναι 22%.

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 2025 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις μέχρι την έκδοση του.

Παγκόσμια ελάχιστη φορολογία- κανόνες του Πυλώνα ΙΙ

Στις 5 Απριλίου 2024 δημοσιεύθηκε ο Ν. 5100/2024 (ΦΕΚ Α 49/05.04.2024) 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 πλεοναζόντων 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%, ενώ στις δικαιοδοσίες οι οποίες έχουν θεσπίσει ενδεδειγμένο εγχώριο συμπληρωματικό φόρο, τυχόν τέτοιος φόρος θα καταβληθεί από τις αντίστοιχες θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου.

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. 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 χρήση.

Έλεγχος από φορολογικές αρχές σε θυγατρικές στην Ρουμανία

Στις 28 Νοεμβρίου 2022 και στις 19 Δεκεμβρίου 2022 ξεκίνησε φορολογικός έλεγχος από τις ρουμανικές φορολογικές αρχές για τη θυγατρική του Ομίλου PPC Energie και PPC Energie Muntenia για τις ανοιχτές φορολογικές χρήσεις 2016 έως 2021, ο οποίος ολοκληρώθηκε το 2024.

Ειδικότερα, οι φορολογικές αρχές της Ρουμανίας εξέδωσαν στις 18 Σεπτεμβρίου 2024 και στις 7 Οκτωβρίου 2024 την τελική έκθεση φορολογικού ελέγχου τους και την απόφαση προσδιορισμού φόρου μετά τον φορολογικό έλεγχο. Με την απόφαση αυτή, οι φορολογικές αρχές επέβαλαν πρόσθετο φόρο εισοδήματος πληρωτέο από τις θυγατρικές ύψους €12,6 εκατ., που αφορούσε την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2016 έως 31 Δεκεμβρίου 2021 και μειώθηκαν μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες από τη χρήση 2021 κατά €26,2 εκατ.

Εντός του 2024, οι εν λόγω θυγατρικές στην Ρουμανία προχώρησαν (α) σε συμψηφισμό μέρους του πρόσθετου φόρου ύψους €4,5 εκατ. με απαίτηση από φόρο εισοδήματος (λόγω υπερβάλλουσων πληρωμών στη χρήση 2021) που περιλαμβάνονταν στις λοιπές απαιτήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023 και (β) καταβολή ποσού ύψους €8,1 εκατ. προς τις ρουμανικές φορολογικές αρχές. Κατά την αξιολόγηση των αβέβαιων φορολογικών θέσεων βάσει της Διερμηνείας ΔΠΧΑ 23 (IFRIC 23), μόνο €1,2 εκατ. συμπεριλήφθηκαν στον φόρο εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης του 2024. Για το υπόλοιπο ποσό των €11,4 εκατ., έχει εγερθεί απαίτηση έναντι των φορολογικών αρχών, η οποία περιλαμβάνεται στις λοιπές απαιτήσεις του Ομίλου.

Το 2025, ξεκίνησαν φορολογικοί έλεγχοι από τις ρουμανικές φορολογικές αρχές σχετικά με τον φόρο εισοδήματος νομικών προσώπων για τις εξής εταιρείες: α) την PPC Servicii Comune (έλεγχος για τα φορολογικά έτη 2019-2024) και β) την Retele Electrice Banat, η οποία απορροφήθηκε από την Retele Electrice Romania (έλεγχος για τα φορολογικά έτη 2018-2021). Οι έλεγχοι αυτοί βρίσκονται ακόμη σε εξέλιξη.

Το 2026, ολοκληρώθηκε επανέλεγχος φόρου εισοδήματος από την Περιφερειακή Διεύθυνση Καταπολέμησης της Απάτης της Κωνστάντζας (Constanta Regional Antifraud Directorate) για το έτος 2021, ο οποίος καταλόγισε πρόσθετο εταιρικό φόρο ύψους 1,5 εκατομμυρίου RON (περίπου €300 χιλιάδες). Το γεγονός αυτό οδήγησε σε μείωση κατά 2,9 εκατομμύρια RON (περίπου €0,6 εκατ.) από το αρχικό ποσό που είχε εγγραφεί ως πρόβλεψη το 2023 για την απορροφηθείσα εταιρεία Retele Electrice Dobrogea (RED). Η εταιρεία θα προσβάλει τα ευρήματα του ελέγχου δικαστικώς.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις για την Μητρική εταιρεία και τις θυγατρικές του Ομίλου παρουσιάζονται στον ακόλουθο πίνακα:

ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Χώρα δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2020
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Ελλάδα	2020

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	2020
ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ελλάδα	2020
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 SRL υπό εκκαθάριση	Ρουμανία	2020
PPC BELGIUM S.A.	Βέλγιο	2023
PPC BULGARIA JSCo	Βουλγαρία	2025
PPC ELEKTRIK TEDARIK Ve TICARET A.S.	Τουρκία	2014
PPC ALBANIA Sh.a.	Αλβανία	2023
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
EDS AD Skopje	ΔτΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2022
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2012
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	Ρουμανία	2020
RETELE ELECTRICE ROMANIA S.A. (πρώην RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A.)	Ρουμανία	2020
PPC ENERGIE S.A.	Ρουμανία	2022
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	Ρουμανία	2020
PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA S.R.L.	Ρουμανία	2020
PPC BLUE ROMANIA S.R.L.	Ρουμανία	2020
PPC TRADING S.R.L.	Ρουμανία	2020
PPC SERVICII COMUNE S.R.L.	Ρουμανία	2019
SOUTH WIND ENERGY S.R.L.	Ρουμανία	2020
DARA SOLAR INVESTMENT S.R.L.	Ρουμανία	2020
ENERGO SONNE S.R.L.	Ρουμανία	2020
SOLAS ELECTRICITY S.R.L.	Ρουμανία	2020
PROWIND WINDFARM VIISOARA S.R.L.	Ρουμανία	2020
PROWIND WINDFARM BOGDANESTI S.R.L.	Ρουμανία	2020
GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO S.R.L.	Ρουμανία	2020
ELCOMEX SOLAR ENERGY S.R.L.	Ρουμανία	2020
DE ROCK INT'L S.R.L.	Ρουμανία	2020
ZEPHIR 3 CONSTANTA S.R.L.	Ρουμανία	2020

PROWIND WINDFARM IVESTI S.R.L.	Ρουμανία	2020
PROWIND WINDFARM DELENI S.R.L.	Ρουμανία	2020
PPC PRODUCTIE ROMANIA SRL[7]	Ρουμανία	2025
SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2023
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
LAND POWER S.R.L.	Ρουμανία	2022
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
CLAMWIND POWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.[2]	Ελλάδα	2022
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.[3]	Ελλάδα	2020
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.[4]	Ελλάδα	2020
GEPEM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ[4]	Ελλάδα	2021
Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) (πρώην Dixons South East Europe AEBE)	Ελλάδα	2021
OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2024
ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2024
Eko Park Wind Power EOOD	Βουλγαρία	2016
Haekon EOOD	Βουλγαρία	2010
Mesomarket EOOD	Βουλγαρία	2010
Chirpan Solar Plant Ltd	Βουλγαρία	2024
PPC ITALIA S.R.L.	Ιταλία	2024
ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε[1]	Ελλάδα	2025
NL SOLARE S.R.L[6]	Ιταλία	2023
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020

ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ[5]	Ελλάδα	2020
PPC TRADING M.A.E.[8]	Ελλάδα	2025
LUXENIA S.R.L[10]	Ιταλία	2020
EXITUS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε.[9]	Ελλάδα	2023
GRIDVAULT S.R.L.[11]	Ρουμανία	2025
SUNTRIX ENERGY S.R.L.[11]	Ρουμανία	2025
VOLTIX S.R.L.[11]	Ρουμανία	2025
AMPLY S.R.L.[11]	Ρουμανία	2025
CHARGE X S.R.L.[11]	Ρουμανία	2025
PPC CROATIA L.L.C[12]	Κροατία	2025
HELLENIC RENEWABLES COMPANY II M.A.E.[13]	Ελλάδα	2024
SOLAR REVOLUTION S.R.L.[14]	Ρουμανία	2020
SOLAR SYSTEM PROJECT S.R.L.[14]	Ρουμανία	2020
GAMMA SOLAR PROJECT S.R.L.[14]	Ρουμανία	2020
ABACUS INTERNATION EOOD[15]	Βουλγαρία	2009
WIND FARM GREEN D.O.O.[16]	Κροατία	2023
SOLAR FARM DALMATIA d.o.o.[16]	Κροατία	2021
MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 1 S.R.L.[17]	Ιταλία	2023
CATCH THE SUN 5 S.R.L.[17]	Ιταλία	2021
PPC NORTH AMERICA[18]	Η.Π.Α.	2025
CATCH THE SUN 2 S.R.L. [19]	Ιταλία	2022
YMO RENEWABLES S.R.L.[20]	Ρουμανία	2024
Alternative Energy Project SRL[21]	Ρουμανία	2021

Repower South SRL[21]	Μολδαβία	2022
CLOUDEVO-ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε[22]	Ελλάδα	2020
HELLENIC RENEWABLES COMPANY I A.E.[23]	Ελλάδα	2024
ΜΠΑΛΙΑΓΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε[24].	Ελλάδα	2020
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. [24]	Ελλάδα	2021
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ [24]	Ελλάδα	2024

1) Την 22.01.2025 ιδρύθηκε η 100% θυγατρική της ΔΕΗ με την επωνυμία «ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε» και δ.τ. «PPC INSPECTRA»

2) Η εταιρεία "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" μέχρι την 28.2.2025 ήταν 100% θυγατρική της «INTRA - K. ENERGY». Στις 28.02.2025 έγινε μείωση κεφαλαίου της INTRA K. ENERGY με διανομή σε είδος των μετοχών της ΛΙΒΑΔΟΡ και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έλαβε το 49% των μετοχών αυτής. Στις 24.03.2025 η εταιρεία μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και στις 02.04.2025 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε πρόσθετο ποσοστό 2% . Στις 6/4/2026, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ " στην οποία διατηρούσε ποσοστό 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 49% του ετέρου μετόχου και μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "

3) Στις 16.05.2025, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας "ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. " (πρώην "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ") στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 51% του ετέρου μετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

4) Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά από την ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, των εταιρειών "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (πρώην "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ") και "GEPEM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

5) Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά 31 αιολικών πάρκων στη νήσο Κρήτη από την Μητρική εταιρεία

6) Στις 20.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας NL SOLARE SRL, μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC ITALIA

7) Στις 06.06.2025 συστάθηκε η εταιρεία PPC PRODUCTIE ROMANIA SRL μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC-Public Power Corporation Romania S.A.

8) Στις 03.07.2025 συστάθηκε η εταιρεία PPC TRADING M.A.E., 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε.

9) Στις 08.07.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας EXITUS ENERGEIAKH M.I.K.E. μέσω της 100% θυγατρικής μας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

10) Στις 15.07.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας LUXENIA S.R.L. μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC ITALIA

11) Στις 14.08.2025 ιδρύθηκαν οι εταιρείες Grid vault S.R.L, Suntrix Energy S.R.L., Voltix S.R.L. και στις 19.08.2025 οι εταιρείες Amply S.R.L. και Charge X S.R.L. με έδρα τη Ρουμανία μέσω της 100% θυγατρικής PPC Renewables Romania S.R.L.

12) Στις 12.12.2025 συστάθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ με την επωνυμία PPC CROATIA L.L.C for services και διακριτικό τίτλο PPC CROATIA L.L.C.

13) Στις 19.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας HELLENIC RENEWABLES COMPANY II M.A.E. μέσω της 100% θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

14) Στις 17.11.2025 και στις 28.11.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών SOLAR REVOLUTION SRL, SOLAR SYSTEM PROJECT SRL και GAMMA SOLAR PROJECT SRL, αντίστοιχα μέσω της 100% θυγατρικής PPC RENEWABLES ROMANIA SRL

15) Στις 23.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας ABACUS INTERNATION EOOD μέσω της 100% θυγατρικής PPC BULGARIA JSCO

16) Στις 24.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών WIND FARM GREEN d.o.o. και SOLAR FARM DALMATIA d.o.o. μέσω της 100% θυγατρικής PPC CROATIA

17) Στις 12.12.2025 και 19.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών MYT RENEWABLESDEVELOPMENT 1 SRL και CATCH THE SUN 5 SRL μέσω της 100% θυγατρικής PPC ITALIA

18) Στις 12.12.2025 συστάθηκε η 100% θυγατρική της ΔΕΗ AE PPC NORTH AMERICA

19) Στις 26.02.2026 ο Όμιλος μέσω της 100% θυγατρικής του στην Ιταλία PPC ITALIA S.R.L. εξαγόρασε την εταιρεία CATCH THE SUN 2 SRL

20) Στις 23.03.2026 ο Ομιλος μέσω της 100% θυγατρικής του στη Ρουμανία PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. εξαγόρασε την εταιρεία YMO RENEWABLES S.R.L.

21) Στις 26.04.2026 ολοκληρώθηκε η εξαγορά μέσω της 100% θυγατρικής του στη Ρουμανία PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L των εταιρειών Alternative Energy Project SRL και Repower South SRL στη Ρουμανία και Μολδαβία, αντίστοιχα

22) Στις 18.5.2026 ολοκληρώθηκε, μέσω της μητρικής εταιρείας, η εξαγορά του 80% του μετοχικού κεφαλαίου της CLOUDEVO – ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε (το υπόλοιπο 20% παραμένει στον ιδρυτή της εταιρείας)

23) Στις 29 .06.2026 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας HELLENIC RENEWABLES COMPANY I A.E. μέσω της 100% θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. Στις 20.07.2026 με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗΑΝ μετονομάστηκε σε HELLENIC RENEWABLES COMPANY I M.A.E

24) Στις 30.06.2026 ολοκληρώθηκε η εξαγορά του εναπομείναντος ποσοστού μετοχικού κεφαλαίου ύψους 51% δώδεκα Εταιρειών Ειδικού Σκοπού κυριότητας από κοινού των εταιρειών Unagi και ΔΕΗΑΝ. Μέχρι πρότινος η ΔΕΗΑΝ κατείχε στις εν θέματι εταιρείες ποσοστό 49%, ενώ η πλειοψηφία του υπολοίπου 51% ανήκε στη MORE.

Ενότητα 6:

Πληροφορίες για τα στοιχεία της Κατάστασης χρηματοοικονομικής θέσης

1. Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026, το κόστος των νέων ενσώματων παγίων (εκτός των προσθηκών των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε €348,6 εκατ. και €4,1 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2025: Όμιλος € 418,0 εκατ., Μητρική εταιρεία € 1,7 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 €323,5 εκατ. και €71,7 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2025: Όμιλος € 309,3 εκατ., Μητρική εταιρεία € 104,0 εκατ.).

Οι προσθήκες των Ακινητοποιήσεων υπό Εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε €656,3 εκατ. και €197,3 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2025: Όμιλος € 542,6 εκατ. και Μητρική εταιρεία € 107,8 εκατ.) και περιλαμβάνουν κεφαλαιοποιημένο κόστος δανεισμού Ομίλου συνολικού ύψους €20,4 εκατ. (30 Ιουνίου 2025: €7,6 εκατ.). Οι προσθήκες των Ακινητοποιήσεων υπό Εκτέλεση της Μητρικής αφορούν κυρίως έργα συμβατικής παραγωγής και του Ομίλου αφορούν κυρίως έργα υπό κατασκευή ΑΠΕ και δικτύου διανομής.

Στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου της 30 Ιουνίου 2026 έχουν περιληφθεί και τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις εξαγορές θυγατρικών ύψους €198,4 εκατ. (Σημ.3.3).

2. Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026,οι προσθήκες στα ασώματα περιουσιακά στοιχεία (εκτός των Δικαιωμάτων εκπομπών CO2) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν σε €129,1 εκατ. και €77,5 εκατ. όπου το μεγαλύτερο μέρος αφορούν κυρίως λογισμικά υπό εκτέλεση λόγω της ψηφιακής μετάβασης του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Στα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου της 30 Ιουνίου 2026 έχουν περιληφθεί και τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις εξαγορές θυγατρικών ύψους €67,8 εκατ.

3. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Απαιτήσεις από δάνεια συγγενών εταιρειών

Οι απαιτήσεις από δάνεια σε συγγενείς εταιρείες αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	30.06.2026	**31.12.2025**
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	61.843	61.843
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	693	792
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Μ.Α.Ε.	-	5.987
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Μ.Α.Ε.	-	343
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	2.352	1.740
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	4.998
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	4.337
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	5.537	4.263
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	755
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	603	603
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	823
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	632
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	3.822
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	4.660
ΦΟΙΒΟΣ SOLAR Α.Ε.	2.352	1.274
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	2.171
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	1.225
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Μ.Α.Ε.	-	2.715
Σύνολο	**73.380**	**102.983**
Αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(377)	(377)
Σύνολο	**73.003**	**102.606**

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει συνάψει ομολογιακά δάνεια με συγγενείς εταιρείες για την ανάπτυξη των πάρκων τους μακροχρόνιας διάρκειας με χρονικό ορίζοντα έως 24 έτη και με κυμαινόμενο επιτόκιο.

Στις 30 Ιουνίου 2026, ολοκληρώθηκε από την θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες η εξαγορά του 51% επί του μετοχικού κεφαλαίου των συγγενών εταιρειών ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε., ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε., ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε., ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε., ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε., ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε., ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε., ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Α.Ε., ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε., ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε., ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε και ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. με αποτέλεσμα δανειακές απαιτήσεις από συγγενείς ύψους €54,2 εκατ. την 30 Ιουνίου 2026 να θεωρηθούν ενδοομιλικά υπόλοιπα και να συμψηφιστούν με την αντίστοιχη υποχρέωση της ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

4. Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες (Εταιρικές Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις)

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

		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Σημ.	**30.06.2026**	**31.12.2025**
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		547.332	547.332
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.		759.216	758.133
PPC FINANCE PLC		59	59
PPC BULGARIA JSCo		3.406	3.406
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS		1.350	1.350
PPC ALBANIA Sh.a.		490	490
EDS AD Skopje		10.403	10.361
ΚΑΡΤΖ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		1.357	1.357
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.		31.617	31.617
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		260.290	259.773
PPC BELGIUM S.A.		93	56
PPC (Public Power Corporation) ROMANIA SRL υπό εκκαθάριση		25	25
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)		1.429.875	1.428.931
Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)		276.592	275.925
OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.		5.000	5.000
ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε.		42.298	42.172
PPC ITALIA S.R.L.		250	250
ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε		3.899	3.855
PPC TRADING M.A.E.		10.000	10.000
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ		10.217	10.216
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ		6.390	6.390
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ		8.942	8.942
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ		15.327	15.327
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ		10.219	10.219
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ		12.774	12.774
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ		10.215	10.215
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ		10.912	10.912
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ		8.938	8.938
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ		7.662	7.662
PPC CROATIA L.L.C.		6.750	250
CLOUDEVO	3.3	23.600	-
ΣΥΝΟΛΟ		**3.515.498**	**3.481.937**

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

Σύσταση νέας θυγατρικής εταιρείας στην Αμερική 2025

Στις 12 Δεκεμβρίου 2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στη σύσταση 100% θυγατρικής εταιρείας με την εταιρική επωνυμία «PPC NORTH AMERICA» με έδρα στο Delaware με τη νομική μορφή C-Corporation με σκοπό την προώθηση του προφίλ και της στρατηγικής του Ομίλου στην αγορά των ΗΠΑ και την παγκόσμια αγορά και τη διερεύνηση συνεργασιών με εταιρείες των ΗΠΑ.
Μέχρι και την 30.06.2026 το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ύψους 5.000 δολάρια ΗΠΑ δεν έχει καταβληθεί.

Σύσταση νέας θυγατρικής εταιρείας για έργα παραγωγής και αποθήκευσης στην Κροατία 2025

Στις 12 Δεκεμβρίου 2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στη σύσταση 100% θυγατρικής εταιρείας στην Κροατία με την επωνυμία «PPC CROATIA L.L.C.» .Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας είναι η παραγωγή και αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε 250.000 Ευρώ.
Τον Μάιο 2026, η Μητρική εταιρεία κατέβαλε ως αύξηση μετοχικού κεφαλαίου/ειδικού αποθεματικού στην PPC CROATIA το ποσό των € 6,5 εκατ.

Σύσταση νέας θυγατρικής εταιρείας στην Ελλάδα 2025

Στις 3 Ιουλίου 2025 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στη σύσταση ανώνυμης εταιρείας με την εταιρική επωνυμία «PPC TRADING Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «PPC Trading».
Σκοπός της εταιρείας είναι η άσκηση εμπορικής δραστηριότητας στις χονδρικές αγορές ενέργειας στην Ελλάδα και στο εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά κάθε είδους ενεργειακά προϊόντα χονδρικής που εκκαθαρίζονται είτε με φυσική παράδοση είτε με χρηματοοικονομικό διακανονισμό, χρηματοπιστωτικά προϊόντα, εμπορεύματα, δικαιώματα εκπομπής ρύπων, εγγυήσεις προέλευσης, φυσικό αέριο, υγροποιημένο φυσικό αέριο (LNG), δικαιώματα διασύνδεσης/μεταφοράς/δυναμικότητας, καθώς και κάθε άλλο προϊόν εν γένει άμεσα ή έμμεσα συναφές με την άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας.
Η διάρκεια της εταιρείας ορίζεται σε 50 έτη.
Το μετοχικό της κεφάλαιο ανέρχεται σε € 10 εκατ. και διαιρείται σε 10 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ενός (1) ευρώ η κάθε μία.

Ίδρυση 100% θυγατρικών εταιρειών για έργα παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στη Ρουμανία 2025

Στις 6 Ιουνίου 2025, ιδρύθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία PPC PRODUCTIE ROMANIA S.R.L. στη Ρουμανία. Η εταιρεία έχει ως μοναδικό μέτοχο την εταιρεία PPC-Public Power Corporation Romania S.A. Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από μη ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
Στις 14 Αυγούστου 2025 και 19 Αυγούστου 2025 ιδρύθηκαν οι 100% θυγατρικές εταιρείες Grid vault S.R.L., Suntrix Energy S.R.L., Voltix S.R.L., Amply S.R.L. ,Charge X S.R.L στη Ρουμανία μέσω της 100% θυγατρικής PPC Renewables Romania S.R.L. η οποία είναι και ο μοναδικός μέτοχος. Η κύρια δραστηριότητα των νέων θυγατρικών είναι α) η αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας για τις εταιρείες Voltix S.R.L. και Charge X S.R.L. β) η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ΑΠΕ για την Suntrix Energy S.R.L. και γ) οι ηλεκτρολογικές εγκαταστάσεις για την Amply S.R.L.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2025, οι μετοχές της Amply S.R.L. μεταβιβάστηκαν στην PPC – Public Power Corporation Romania S.A. από την PPC Renewables Romania S.R.L. ως ο μοναδικός της μέτοχος.

Πώληση θυγατρικής εταιρείας στη Ρουμανία 2025

Στο πλαίσιο της αναδιάρθρωσης του χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στη Ρουμανία, στις 12 Ιουνίου 2025, πραγματοποιήθηκε η πώληση της Toplet Power Park, θυγατρικής εταιρείας κατά 100% στη Ρουμανία. Το τίμημα πώλησης της εν λόγω θυγατρικής ανήλθε σε περίπου € 0,3 εκατ. και εξοφλήθηκε εντός του Ιουνίου του 2025.

Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου εταιρείας PPC- Public Power Corporation Romania S.A. 2025

Με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας στις 9 Δεκεμβρίου 2025 αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας PPC- Public Power Corporation Romania S.A. κατά RON 60 εκατ. ποσό που αντιστοιχούσε σε €11,8 εκατ., το οποίο και καταβλήθηκε στις 12 Δεκεμβρίου 2025.

Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ 2025

- **Ελλάδα**

ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. (νυν ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.) και ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κατείχε το 49% της συγγενούς εταιρείας ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. Την 02.04.2025 η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ εξαγόρασε πρόσθετο ποσοστό 2% στην ΛΙΒΑΔΟΡ και από την ημέρα αυτή, ο Όμιλος ενοποιεί την εν λόγω εταιρεία με την μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης. Την ημέρα της εξαγοράς του πρόσθετου ποσοστού, ο Όμιλος αναγνώρισε δικαιώματα μειοψηφίας ύψους €2,5 εκατ. στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

Επίσης, την 16.05.2025, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε. στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του υπολοίπου 51% του προηγούμενου ετέρου μετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ. Η εταιρεία έχει υπό την ιδιοκτησία της ένα μικρό υδροηλεκτρικό σταθμό σε λειτουργία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 4,1MW στη θέση «Ασπρόρεμα» του Δήμου Αλμωπίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας. Το τίμημα που καταβλήθηκε για την απόκτηση του πρόσθετου ποσοστού συμμετοχής των δύο αυτών εξαγορών ανήλθε σε €7,7 εκατ.

Από τις ανωτέρω εξαγορές πρόσθετου ποσοστού σε συγγενείς εταιρείες που τελικά ο Όμιλος απέκτησε τον έλεγχο, προέκυψε κέρδος από επανεκτίμηση συμμετοχής σε συγγενείς ύψους €7,4 εκατ. στο Όμιλο μετά από αποτίμηση στην εύλογη αξία της αρχικής συμμετοχής που καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2025.

Στις 6 Απριλίου 2026, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 49% της ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ στην οποία διατηρούσε ποσοστό 51% και μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.". Το τίμημα που καταβλήθηκε για την απόκτηση του υπολειπόμενου ποσοστού ανήλθε σε €2,4 εκατ. Την ημέρα της εξαγοράς του υπολειπόμενου ποσοστού, ο Όμιλος αποαναγνώρισε δικαιώματα μειοψηφίας ύψους €2,5 εκατ. στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης.

ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.(πρώην "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ"), GEPEM ENERGY M.I.K.E. και Hellenic Renewables Company II Μ.Α.Ε.

Στις 18.06.2025, σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% των μετοχών των εταιρειών "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε." και "GEPEM ENERGY M.I.K.E.", χαρτοφυλακίου αδειών ΑΠΕ, εγκατεστημένης ισχύος 32,2 MW (σε λειτουργία) και 30 MW (υπό ανάπτυξη), αντίστοιχα. Με το ίδιο πλαίσιο συμφωνίας, στις 19.12.2025 η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. προέβη στην εξαγορά του 100% των μετοχών της εταιρείας της «Hellenic Renewables Company II Α.Ε.», που περιλαμβάνει χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ σε λειτουργία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 19 MW, καθώς και χαρτοφυλάκιο υπό ανάπτυξη συνολικής ισχύος έως 71 MW στην Ελλάδα. Το τίμημα που καταβλήθηκε για τις εξαγορές αυτές ανήλθε σε €42,2 εκατ.
Το ίδιο συμφωνητικό περιλαμβάνει την εξαγορά μίας ακόμα εταιρείας με χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ, όπου η ολοκλήρωση της συναλλαγής τελεί υπό την πλήρωση συνήθων αναβλητικών αιρέσεων.
Όλες οι ανωτέρω εξαγορές θεωρήθηκαν ότι εμπίπτουν στην έννοια της συνένωσης επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3, πλην της εξαγοράς της GEPEM ENERGY M.I.K.E. που θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

EXITUS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε.

Στις 08.07.2025 ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας EXITUS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε., η οποία κατέχει 3 άδειες συστήματος αποθήκευσης ενέργειας σε μπαταρίες στην Κεντρική Ελλάδα, συνολικής ισχύος 150MW. Η εν λόγω εξαγορά θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με τις ανωτέρω συναλλαγές, ανήλθαν σε €1,0 εκατ. και καταχωρήθηκαν στις Αμοιβές τρίτων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς της ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε. αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 11,9 εκατ.

Επιπρόσθετα, στα πλαίσια προσδιορισμού των εξαγοραζόμενων περιουσιακών στοιχείων, αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις άδειες λειτουργίας πάρκων ύψους €4,9 εκατ. για την GEPEM ENERGY M.I.K.E.με ωφέλιμη ζωή 30 έτη και πελατειακή σχέση ύψους € 8,6 εκατ. για την ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε. με ωφέλιμη ζωή 9 έτη.

Η αρχική λογιστικοποίηση των ανωτέρω εξαγορών μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είχε γίνει 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. Εντός του α΄ εξαμήνου 2026, ολοκληρώθηκε η αξιολόγηση του Ομίλου και τα μεγέθη που είχαν γνωστοποιηθεί το 2025 θεωρούνται οριστικά, ενώ χρειάστηκε να γίνουν προσαρμογές σε κονδύλια την ημερα εξαγορας της Hellenic Renewables Company II M.A.E.

Παραθέτουμε σύγκριση των οριστικών και προσωρινών μεγεθών (όπως δημοσιεύθηκαν την 31.12.2025) κατά την ημέρα της εξαγοράς:

	Οριστικά μεγέθη Εύλογη αξία	**Προσωρινά μεγέθη Εύλογη αξία**	**Διαφορά**
	€ χιλ.	**€ χιλ.**	
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3.401	1	3.400
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	29.972	26.572	3.400
Σύνολο Ενεργητικού	**32.590**	**29.190**	**3.400**
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	789	41	748
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	**12.549**	**11.801**	**748**
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	**15.298**	**12.646**	**2.652**
Τίμημα (προεξοφλημένο)	**13.008**	**11.624**	**1.384**
Κέρδος που αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά	**2.290**	**1.022**	**1.268**

Την ημέρα εξαγοράς αναγνωρίστηκαν στις Ασώματες ακινητοποιήσεις δικαιώματα πώλησης Η/Ε ύψους €3,4 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 13 έτη περίπου. Από αυτήν την αναγνώριση, επηρεάστηκε ο αναβαλλόμενος φόρος και το κέρδος από την εξαγορά της θυγατρικής. Τέλος αναγνωρίστηκε επιπρόσθετο αναβαλλόμενο τίμημα ύψους €1,4 εκατ. μετά από προσαρμογή.

31 Θυγατρικές στην Κρήτη

Στις 18 Ιουνίου 2025, σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, ολοκληρώθηκε από τη Μητρική εταιρεία η εξαγορά του 100% των μετοχών 31 εταιρειών που διαθέτουν άδειες ΑΠΕ στην Κρήτη συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 968,5 MW.

Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς, η Μητρική εταιρεία απέκτησε άμεσα 31 νέες θυγατρικές εταιρείες (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης) και συγκεκριμένα τις:

Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ

Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. Υ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ	Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ	

Το τίμημα της εξαγοράς ανήλθε σε € 100,3 εκατ. (από €100,1 εκατ. την 30.06.2025), εκ των οποίων ποσό €24 εκατ. καταβλήθηκε με μετρητά και ποσό €76,3 εκατ. (εύλογη αξία μετοχών) έναντι παράδοσης 5.733.006 ιδίων μετοχών που είχε αγοράσει η Μητρική εταιρεία βάσει προγράμματος επαναγοράς στους πωλητές. Επιπρόσθετα, το συμφωνητικό αγοράς μετοχών περιλαμβάνει α) όρο πρόσθετου ενδεχόμενου τιμήματος με βάσει την επίτευξη προσυμφωνημένων ορόσημων (3 στάδια) κατά τη διαδικασία ανάπτυξης και κατασκευής των έργων ΑΠΕ και εφόσον αυτά επιτευχθούν εντός χρονικού διαστήματος 11 ετών από την ημερομηνία ολοκλήρωσης της εξαγοράς και β) όρο επιστροφής ενδεχόμενου τιμήματος στην ΔΕΗ υπό προϋποθέσεις. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία βάσει λογιστικής πολιτικής δεν αναγνώρισε ενδεχόμενο πρόσθετο τίμημα.

Αυτή η εξαγορά θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων. Στα πλαίσια προσδιορισμού των εξαγοραζόμενων περιουσιακών στοιχείων, αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις άδειες λειτουργίας αιολικών πάρκων ύψους €100 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 30 έτη.

Τα κόστη που σχετίζονται άμεσα με την συναλλαγή ύψους €1,4 εκατ. περιλαμβάνονται στο κόστος των συμμετοχών σε θυγατρικές στην Μητρική εταιρεία, ενώ σε επίπεδο Ομίλου περιλαμβάνονται στις αμοιβές τρίτων.

Σε συνέχεια της στρατηγικής συμφωνίας πλαισίου συνεργασίας με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, στις 27.6.2025 η ΔΕΗ εξαγόρασε επιπλέον ποσοστό 20% στην θυγατρική Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 12,1 εκατ. στον πρώην μέτοχο Damco Energy, με τη συμμετοχή στη θυγατρική να ανέρχεται πλέον σε 71%. Το υπόλοιπο 29% ανήκει στη ΔΕΠΑ Εμπορίας. Την ημέρα της εξαγοράς, αποαναγνωρίστηκαν στον Όμιλο μη ελέγχουσες συμμετοχές ύψους €2,4 εκατ. Τέλος, την ίδια ημέρα κατέβαλε ποσό €16,5 εκατ. για την εξαγορά του ενδοεταιρικού δανείου.

- **Ιταλία**

Στο πλαίσιο της από 10.04.2024 στρατηγικής Συμφωνίας Πλαίσιο Συνεργασίας (Collaboration Framework Agreement) με την Metlen A.E για την εξαγορά του 100% του μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών της εταιρειών/φορέων έργων (SPVs) σε τέσσερις χώρες, Ιταλία, Βουλγαρία, Ρουμανία και Κροατία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του στην Ιταλία PPC Italia, στις 20 Ιουνίου 2025, στις 15 Ιουλίου 2025, στις 12 Δεκεμβρίου 2025 και στις 19 Δεκεμβρίου 2025 ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας NL SOLARE S.R.L., της LUXENIA S.R.L., της MYT Renewables Development S.R.L. και της Catch the sun 5 S.R.L. αντίστοιχα, με κύρια δραστηριότητα στην προώθηση, ανάπτυξη, σχεδιασμό, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας καθώς και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι εταιρείες έχουν υπό την ιδιοκτησία τους φωτοβολταϊκό πάρκο στην Ιταλία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 20MW,12MW, 5MW, 12MW αντίστοιχα.

Τον Δεκέμβριο του 2024, η Μητρική εταιρεία είχε προβεί σε προκαταβολή ύψους €50 εκατ. προς την METKA - EGN LTD στα πλαίσια αυτής της συμφωνίας για μελλοντικές εξαγορές από τον Όμιλο. Το ποσό αυτό περιλαμβάνονταν στις μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις του Ομίλου και στις λοιπές βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις της Μητρικής εταιρείας. Η εξαγορά των νέων θυγατρικών στην Ιταλία ολοκληρώθηκε μετά από συμψηφισμό κατά €48,3 εκατ. της σχετικής προκαταβολής, με αποτέλεσμα το ποσό αυτό να είναι απαιτητό από την Μητρική εταιρεία απέναντι στην αγοράστρια θυγατρική εταιρεία PPC Italia που κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου των νέων θυγατρικών. Η απαίτηση αυτή στην συνέχεια μετατράπηκε σε ενδοομιλική δανειακή απαίτηση. Τέλος, αναγνωρίστηκε ενδεχόμενο τίμημα μετά από προεξόφληση ύψους €1,6 εκατ.

Οι ανωτέρω εξαγορές θεωρήθηκαν συνενώσεις επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και οι διαφορές μεταξύ του τιμήματός τους και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων τους, ύψους €4,0 εκατ., αποτέλεσε κέρδος από εξαγορές που αναγνωρίστηκε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων (μετά την 31.03.2025).

Η αρχική λογιστικοποίηση των εν λόγω εξαγορών στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είχε γίνει 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. Από την επαναξιολόγηση, δεν προέκυψε κάποια προσαρμογή.

- **Βουλγαρία**

Με το ίδιο Πλαίσιο Συνεργασίας (Collaboration Framework Agreement) με την Metlen A.E που υπογράφθηκε στις 10.04.2024, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του στην Βουλγαρία PPC Bulgaria, στις 23 Δεκεμβρίου 2025 ολοκλήρωσε την εξαγορά του 100% της εταιρείας Abacus International EOOD, με κύρια δραστηριότητα στην προώθηση, ανάπτυξη, σχεδιασμό, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση μονάδων ηλεκτρικής ενέργειας μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας καθώς και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Το τίμημα που καταβλήθηκε μέχρι και την 31.12.2025 από τον Όμιλο ανήλθε σε €4,0 εκατ., ενώ αναγνωρίστηκε ενδεχόμενο και αναβαλλόμενο τίμημα μετά από προεξόφληση συνολικού ύψους €4,8 εκατ.

Η εταιρεία έχει υπό την ιδιοκτησία της φωτοβολταϊκό πάρκο στην Βουλγαρία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 30MW.

Η εξαγορά θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και η διαφορά μεταξύ του τιμήματος και της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων ύψους €8,5 εκατ. αποτέλεσε υπεραξία εξαγοράς.

Η αρχική λογιστικοποίηση της ανωτέρω εξαγοράς στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι 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 και θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του β' εξαμήνου 2026.

- **Ρουμανία**

SOLAR REVOLUTION S.R.L.

Στις 17 Νοεμβρίου 2025, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. απέκτησε το 100% των μετοχών της SOLAR REVOLUTION S.R.L., η οποία κατέχει φωτοβολταϊκό σταθμό, που βρίσκεται στην κοινότητα Calugareni με εγκατεστημένη ισχύ 130,1 MW από τη METKA – EGN LTD, που βρισκόταν στο στάδιο «Ηλεκτροδότησης» κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Στις 19.12.2024 υπεγράφη συμφωνία σχετικά με την υποκατάσταση της PPC Renewables S.M.S.A (αρχικός αγοραστής) από την PPC Renewables Romania S.R.L. (νέος αγοραστής). Στα πλαίσια αυτού του SPA, τον Δεκέμβριο του 2024, η PPC Renewables Romania S.R.L. κατέβαλε προκαταβολή ύψους €100 εκατ. στη METKA - EGN LTD έναντι του τιμήματος εξαγοράς και έλαβε από την τελευταία ισόποση τραπεζική εγγυητική επιστολή. Το συνολικό τίμημα για την εξαγορά αυτή ανήλθε σε €128,6 εκατ. (υπόκειται σε προσαρμογές και περιλαμβάνει ενδεχόμενο τίμημα) και στις 17.11.2025 συμψηφίστηκε με την εν λόγω προκαταβολή. Το υπόλοιπο αντάλλαγμα καταβλήθηκε όταν το Πάρκο έφτασε στην Ημερομηνία Έναρξης Εμπορικής Λειτουργίας (Commercial Operations Date) και έλαβε την άδεια παραγωγής στις 03.06.2026.
Αυτή η εξαγορά θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Το κόστος εξαγοράς κατανεμήθηκε στα αναγνωρίσιμα περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν και στις υποχρεώσεις που αναλήφθηκαν με βάση τις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία εξαγοράς. Στο πλαίσιο αυτής της κατανομής, άδειες λειτουργίας αναγνωρίστηκαν ως ξεχωριστά αναγνωρίσιμα άυλα περιουσιακά στοιχειά με εύλογη αξία €5,1 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 30 έτη, με το υπόλοιπο υπερβάλλον ποσό των €33,7εκατ. να αναγνωρίζεται ως υπεραξία εξαγοράς.

Solar System Project S.R.L. και Gamma Solar Project S.R.L.

Στις 28 Νοεμβρίου 2025, ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του PPC Renewables Romania SRL απέκτησε το 100% των μετοχών της Solar System Project S.R.L. και Gamma Solar Project S.R.L. από μεμονωμένους πωλητές, που κατέχουν φωτοβολταϊκό πάρκο που βρίσκεται στο Ciorani εγκατεστημένης ισχύος 64,99 MW και φωτοβολταϊκό πάρκο που βρίσκεται στην κοινότητα Ciorani, εγκατεστημένης ισχύος 20,08 MW που βρίσκονται σε λειτουργία.
Το τίμημα που κατέβαλε ο Όμιλος κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανήλθε σε € 21,7 εκατ., ενώ ποσό € 5,4 εκατ. αναβλήθηκε και καταβλήθηκε μετά το κλείσιμο της συναλλαγής (εντός του α΄ εξαμήνου 2026) σύμφωνα με τις προβλέψεις της σύμβασης αγοράς μετοχών («SPA»), το οποίο περιλαμβάνεται που περιλαμβάνεται στις Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Επιπλέον, η Solar System Project S.R.L. έχει εξασφαλίσει χρηματοδότηση στο πλαίσιο του Εθνικού Σχεδίου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας της Ρουμανίας ("PNRR") ύψους περίπου 66 εκατ. RON (ή €13 εκατ.). Λόγω αυτής της χρηματοδότησης, το SPA προβλέπει μια αναβαλλόμενη πληρωμή που εξαρτάται από τα ποσά που θα ληφθούν βάσει της Συμφωνίας Χρηματοδότησης PNNR και θα είναι καταβλητέα στους πωλητές κατά την παραλαβή των κεφαλαίων.

Την ημέρα εξαγοράς, οι εξαγορασθείσες εταιρείες είχαν λάβει δάνεια από την CEC Bank ύψους €37,7 εκατ. τα οποία μετά την ολοκλήρωση της συναλλαγής, αποπληρώθηκαν πλήρως από τον Όμιλο και έκλεισαν.

Η εξαγορά των δύο θυγατρικών είχε ως σκοπό την απόκτηση ταυτόχρονου ελέγχου και των δύο οντοτήτων, ενσωματώνοντας ουσιαστικά όλα τα περιουσιακά στοιχεία, τις υποχρεώσεις και τις επιχειρηματικές τους δραστηριότητες και αντιμετωπίστηκε λογιστικά ως μία ενιαία συναλλαγή.

Αυτή η εξαγορά θεωρήθηκε συνένωση επιχειρήσεων σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 και η κατανομή του κόστους εξαγοράς στα επιμέρους αναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις προσδιορίστηκε, με βάση τις αποτιμήσεις εύλογης αξίας, με τη διαφορά των €15,5 εκατ. να αναγνωρίζεται ως υπεραξία κατά την εξαγορά, μετά την αναγνώριση αδειών λειτουργίας ως ξεχωριστά αναγνωρίσιμα άυλα περιουσιακά στοιχεία σε εύλογες αξίες ύψους €3,7 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 30 έτη.

Η αρχική λογιστικοποίηση των ανωτέρω εξαγορών στην Ρουμανία στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι 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 και θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του β' εξαμήνου 2026.

- **Κροατία**

WIND FARM GREEN d.o.o. και SOLAR FARM DALMATIA d.o.o.

Στις 24.12.2025, ο Όμιλος μέσω της νέας θυγατρικής στην Κροατία PPC Croatia, ολοκλήρωσε την εξαγορά από τον Όμιλο DTEK του 100% του μετοχικού κεφαλαίου δύο εταιρειών της WIND FARM GREEN d.o.o. και της SOLAR FARM DALMATIA d.o.o. που έχουν αναλάβει την ανάπτυξη ενός αιολικού πάρκου ισχύος 124 MW και ενός φωτοβολταϊκού πάρκου ισχύος 70 MW αντίστοιχα.

Το τίμημα που κατέβαλε ο Όμιλος κατά την ημερομηνία εξαγοράς ανήλθε σε € 5,6 εκατ., ενώ προβλέπεται και ενδεχόμενο τίμημα με βάσει την επίτευξη προσυμφωνημένου οροσήμου. Ο Όμιλος βάσει λογιστικής πολιτικής δεν αναγνώρισε ενδεχόμενο πρόσθετο τίμημα.

Αυτή η εξαγορά θεωρήθηκε απόκτηση περιουσιακών στοιχείων και αναγνωρίστηκαν στις ασώματες ακινητοποιήσεις άδειες λειτουργίας πάρκων ύψους € 4,9 εκατ. με ωφέλιμη ζωή 30 έτη.

Επιπρόσθετα, στις 24.12.2025, ο Όμιλος υπέγραψε με τον Όμιλο DTEK συμφωνία Εξαγοράς του 100% υπό ανάπτυξη αιολικού πάρκου ισχύος 130 MW στην περιοχή Σπλιτ της νότιας Κροατίας. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς του έργου αναμένεται με την επίτευξη του σταδίου Ready-to-Build, το οποίο αναμένεται εντός του β΄ εξαμήνου του 2026.

Το σύνολο των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου την 30.06.2026 είχε ως εξής:

Θυγατρική Εταιρεία	Ποσοστό Συμμετοχής (30.06.2026)	Ποσοστό Συμμετοχής (31.12.2025)	Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο Δραστηριότητας
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	51%	51%	Ελλάδα 1999	Διαχείριση Δικτύου (ΕΔΔΗΕ)
Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτ. Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ

Ηλιακά Πάρκα Δυτ. Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2014	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
ΚΑΡΤΖ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2020	Φόρτιση Η/Ο & Εφαρμογές
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	71%	71%	Ελλάδα 2022	Ηλεκτροπαραγωγή (σε ανάπτυξη)
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2022	Τηλεπικοινωνίες
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ην. Βασίλειο 2009	Χρηματοοικονομικές Υπηρεσίες
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 Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA Sh.a.	100%	100%	Αλβανία 2017	Εμπορία Η/Ε
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
PPC (Public Power Corporation) Romania SRL υπό εκκαθάριση	100%	100%	Ρουμανία 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC BELGIUM S.A.	100%	100%	Βέλγιο 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC -Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην Energy Services)	100%	100%	Ρουμανία 2004	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
RETELE ELECTRICE ROMANIA SA	82%	82%	Ρουμανία 2002	Διανομή
PPC ENERGIE SA	78,6%	78,6%	Ρουμανία 2007	Εμπορία Η/Ε
PPC RENEWABLES ROMANIA SRL	100%	100%	Ρουμανία 2011	ΑΠΕ
PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA SRL	100%	100%	Ρουμανία 2019	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC BLUE ROMANIA SRL	100%	100%	Ρουμανία 2019	Ηλεκτροκίνηση
PPC TRADING SRL	100%	100%	Ρουμανία 2020	Διανομή Η/Ε
PPC SERVICII COMUNE SRL	82%	82%	Ρουμανία 2007	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
SOUTH WIND ENERGY SRL	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
DARA SOLAR INVESTMENT SRL	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
ENERGO SONNE SRL	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
SOLAS ELECTRICITY SRL	100%	100%	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM VIISOARA SRL	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM BOGDANESTI SRL	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO SRL	100%	100%	Ρουμανία 2010	ΑΠΕ
ELCOMEX SOLAR ENERGY SRL	100%	100%	Ρουμανία 2014	ΑΠΕ

DE ROCK INT'L SRL	100%	100%	Ρουμανία 2005	ΑΠΕ
ZEPHIR 3 CONSTANTA SRL	100%	100%	Ρουμανία 2020	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM IVESTI SRL	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
PROWIND WINDFARM DELENI SRL	100%	100%	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
PPC PRODUCTIE ROMANIA S.R.L.[7]	100%	100%	Ρουμανία 2025	Παραγωγή Ενέργειας
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	ΑΠΕ
KPM ENERGY Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2012	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.	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[19]	100%	100%	Ρουμανία 2023	ΑΠΕ
SPARTAKOS ENERGY Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2023	ΑΠΕ
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
LAND POWER SRL [19]	100%	100%	Ρουμανία 2023	ΑΠΕ
ΙΝΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
CLAMWIND POWER Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
GREEK WINDPOWER Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2001	ΑΠΕ
ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΛΠΕΝΕΡ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΡΚΑΔΙΑΣ RENINVEST Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2006	ΑΠΕ
RENEX ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΡΤΑΣ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2011	ΑΠΕ
ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε.[2]	100%	51%	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Μ.Α.Ε.[3]	100%	100%	Ελλάδα 2001	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.[4]	100%	100%	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
GEPEM ENERGY Μ.Ι.Κ.Ε.[4]	100%	100%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Next Gen Retail Services (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ) Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 1950	Εμπορία ηλεκτρικών ειδών
OLYMPUS ΤΕΧΝΗΤΗ ΝΟΗΜΟΣΥΝΗ Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2024	Τεχνολογίες Πληροφορίας
ΔΕΗ e-Money Services Μ.Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2024	Ίδρυμα ηλεκτρονικού χρήματος
Eko Park Wind Power EOOD	100%	100%	Βουλγαρία 2024	ΑΠΕ
Haekon EOOD	100%	100%	Βουλγαρία 2024	ΑΠΕ
Mesomarket EOOD	100%	100%	Βουλγαρία 2024	ΑΠΕ
Chirpan Solar Plant Ltd	100%	100%	Βουλγαρία 2024	ΑΠΕ
PPC ITALIA SRL	100%	100%	Ιταλία 2024	Ανάπτυξη & Διαχείριση ΑΠΕ

ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘ. & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε.[1]	100%	100%	Ελλάδα 2025	Πιστοποίηση & Επιθεώρηση
NL SOLARE S.R.L[6]	100%	100%	Ιταλία 2019	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΟΝΥΧΑΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ

Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
Α.Π. ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ - Θ. ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΙΚΕ[5]	100%	100%	Ελλάδα 2009	ΑΠΕ
PPC TRADING M.A.E.[8]	100%	100%	Ελλάδα 2025	Εμπορία Ηλεκτρικού Ρεύματος
EXITUS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Ι.Κ.Ε.[9]	100%	100%	Ελλάδα 2023	Αποθήκευση & Παραγωγή ΑΠΕ
LUXENIA S.R.L.[10]	100%	100%	Ιταλία 2025	ΑΠΕ
GRIDVAULT S.R.L.[11]	100%	100%	Ρουμανία 2025	ΑΠΕ
SUNTRIX ENERGY S.R.L.[11]	100%	100%	Ρουμανία 2025	ΑΠΕ
VOLTIX S.R.L.[11]	100%	100%	Ρουμανία 2025	ΑΠΕ
AMPLY S.R.L.[11]	100%	100%	Ρουμανία 2025	Ηλεκτρολογικές Εγκαταστάσεις
CHARGE X S.R.L.[11]	100%	100%	Ρουμανία 2025	ΑΠΕ
PPC CROATIA L.L.C.[12]	100%	100%	Κροατία 2025	ΑΠΕ
PPC NORTH AMERICA[13]	100%	100%	Η.Π.Α. 2025	Υπηρεσίες
SOLAR REVOLUTION S.R.L.[14]	100%	100%	Ρουμανία 2020	ΑΠΕ
SOLAR SYSTEM PROJECT S.R.L.[14]	100%	100%	Ρουμανία 2012	ΑΠΕ
GAMMA SOLAR PROJECT S.R.L.[14]	100%	100%	Ρουμανία 2012	ΑΠΕ
ABACUS INTERNATION EOOD[15]	100%	100%	Βουλγαρία 2009	ΑΠΕ
HELLENIC RENEWABLES COMPANY II M.A.E.[16]	100%	100%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
WIND FARM GREEN d.o.o.[17]	100%	100%	Κροατία 2024	ΑΠΕ
SOLAR FARM DALMATIA d.o.o.[17]	100%	100%	Κροατία 2023	ΑΠΕ
MYT RENEWABLES DEVELOPMENT 1 S.R.L.[18]	100%	100%	Ιταλία 2023	ΑΠΕ
CATCH THE SUN 5 S.R.L.[18]	100%	100%	Ιταλία 2021	ΑΠΕ

CATCH THE SUN 2 S.R.L.[20]	100%	-	Ιταλία 2021	ΑΠΕ
YMO RENEWABLES S.R.L.[21]	100%	-	Ρουμανία 2024	ΑΠΕ
Alternative Energy Project SRL[22]	100%	-	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Repower South SRL[22]	100%	-	Μολδαβία 2022	ΑΠΕ
CLOUDEVO-ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε[23]	80%	-	Ελλάδα 2019	Υπηρεσίες διαδικτύου και τεχνητής νοημοσύνης
HELLENIC RENEWABLES COMPANY I Α.Ε.[24]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε. [25]	100%	-	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ

1.Στις 22 Ιανουαρίου 2025 ιδρύθηκε η 100% θυγατρική της ΔΕΗ με την επωνυμία «ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε» και δ.τ. «PPC INSPECTRA»
2. Η εταιρεία "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" μέχρι την 28.02.2025 ήταν 100% θυγατρική της «INTRA - K. ENERGY». Στις 28.02.2025 έγινε μείωση κεφαλαίου της INTRA - K. ENERGY με διανομή σε είδος των μετοχών της ΛΙΒΑΔΟΡ και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έλαβε το 49% των μετοχών αυτής. Στις 24.03.2025 η εταιρεία μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" και στις 02.04.2025 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ απέκτησε πρόσθετο ποσοστό 2% Στις 6/4/2026, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ " στην οποία διατηρούσε ποσοστό 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 49% του ετέρου μετόχου και μετονομάστηκε σε "ΛΙΒΑΔΟΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "
3. Στις 16.05.2025, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας "ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. " (πρώην "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ") στην οποία διατηρούσε ποσοστό 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, μέσω απόκτησης του 51% του ετέρου μ2021ετόχου ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
4. Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά από την ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, των εταιρειών "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ" (πρώην "ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ") και "GEPEM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"
5.Στις 18.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά 31 αιολικών πάρκων στη νήσο Κρήτη από την Μητρική Εταιρεία
6. Στις 20.06.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας NL SOLARE SRL, μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC ITALIA)
7.Στις 06.06.2025 συστάθηκε η εταιρεία PPC PRODUCTIE ROMANIA SRL μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC-Public Power Corporation Romania S.A.
8.Στις 03.07.2025 συστάθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε., PPC TRADING M.A.E.,
9. Στις 08.07.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας EXITUS ENERGEIAKH M.I.K.E. μέσω της 100% θυγατρικής μας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.
10. Στις 15.07.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας LUXENIA S.R.L. μέσω της 100% θυγατρικής μας PPC ITALIA.
11. Στις 14.08.2025 ιδρύθηκαν οι εταιρείες Grid vault S.R.L, Suntrix Energy S.R.L., Voltix S.R.L. και στις 19.08.2025 οι εταιρείες Amply S.R.L. και Charge X S.R.L. με έδρα τη Ρουμανία μέσω της 100% θυγατρικής PPC Renewables Romania S.R.L.
12.Στις 12.12.2025 συστάθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ με την επωνυμία PPC CROATIA LLC for services και διακριτικό τίτλο PPC CROATIA LLC
13. Στις 12.12.2025 συστάθηκε η 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ ΑΕ με την επωνυμία PPC NORTH AMERICA
14. Στις 17.11.2025 και στις 28.11.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών SOLAR REVOLUTION SRL, SOLAR SYSTEM PROJECT SRL και GAMMA SOLAR PROJECT SRL, αντίστοιχα μέσω της 100% θυγατρικής PPC RENEWABLES ROMANIA SRL
15. Στις 23.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας ABACUS INTERNATION EOOD μέσω της 100% θυγατρικής PPC BULGARIA JSCO
16. Στις 19.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας HELLENIC RENEWABLES COMPANY II M.A.E. μέσω της 100% θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.
17. Στις 24.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών WIND FARM GREEN d.o.o. και SOLAR FARM DALMATIA d.o.o. μέσω της 100% θυγατρικής PPC CROATIA
18. Στις 12.12.2025 και 19.12.2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών MYT RENEWABLESDEVELOPMENT 1 SRL και CATCH THE SUN 5 SRL μέσω της 100% θυγατρικής PPC ITALIA
19. Στις 31.12.2025 η 100% θυγατρική PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. εξαγόρασε από την ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ το 100% της SPARK WIND PARK S.R.L. (που κατέχει το 100% της θυγατρικής LAND POWER S.R.L.). Η συναλλαγή αυτή έγινε στα πλαίσια απλούστευσης της οργανωτικής δομής και καλύτερης διαχείρισης. Καθώς η συναλλαγή αυτή έγινε μεταξύ εταιριών του Ομίλου, δεν είχε καμία επίδραση στον Όμιλο ΔΕΗ.
20. Στις 26.02.2026 ο Όμιλος μέσω της 100% θυγατρικής του στην Ιταλία PPC ITALIA S.R.L. εξαγόρασε την εταιρεία CATCH THE SUN 2 SRL (Σημ 3.3)
21. Στις 23.03.2026 ο Όμιλος μέσω της 100% θυγατρικής του στη Ρουμανία PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. εξαγόρασε την εταιρεία YMO RENEWABLES S.R.L.(Σημ. 3.3)
22. Στις 29.04.2026 και στις 30.04.2026 ο Όμιλος ολοκλήρωσε μέσω της θυγατρικής PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L την 100% εξαγορά των εταιρειών Repower South SRLκαι Alternative Energy Project SRL και στη Μολδαβία και Ρουμανία , αντίστοιχα ((Σημ 3.3).
23. Στις 18.05.2026 ολοκληρώθηκε από την ΔΕΗ η εξαγορά κατά 80% της θυγατρικής με την επωνυμία CLOUDEVO-ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε· Το υπόλοιπο 20% παραμένει στον ιδρυτή της εταιρείας ((Σημ 3.3).
24. Στις 29.06.2026 ολοκληρώθηκε η εξαγορά της εταιρείας HELLENIC RENEWABLES COMPANY I A.E. μέσω της 100% θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. (Σημ. 3.3). Στις 20.07.2026 με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της ΔΕΗΑΝ μετονομάστηκε σε HELLENIC RENEWABLES COMPANY I M.A.E
25. Στις 30.06.2026 ολοκληρώθηκε η εξαγορά του 51% των δώδεκα Εταιρειών Ειδικού Σκοπού κυριότητας πριν την ολοκλήρωση της εξαγοράς από τους μετόχους Unagi (με 51%) και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ (με 49%). Οι εν λόγω εταιρείες θεωρούνταν συγγενείς πριν την ολοκλήρωση της εξαγοράς (Σημ 3.3).

5. Επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες

Οι συγγενείς εταιρείες του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2026	31.12.2025	30.06.2026	31.12.2025
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		2.833	2.748	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		1.115	987	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		1.549	2.198	-	-
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.		2.896	2.738	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας		7.135	10.501	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		1	2	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε		466	349	-	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		487	623	-	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.		360	374	-	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Μ.Α.Ε.	3.3	-	481	-	-
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.		122	91	-	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		57.535	49.522	-	-
NVISIONIST Α.Ε.		1.300	1.507	3.397	3.397
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε.		5.283	5.466	6.468	6.468
Data in Scale Α.Ε.		6.808	7.097	7.175	7.175
EMC Subsea Cable Co. Ltd		21.702	21.837	23.817	23.817
QUALCO INTELLIGENT FINANCE Α.Ε.		2.819	2.956	25	25
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.		1.410	1.441	-	-
AKTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.		247	249	-	-
AKTOR NWG Α.Ε.		186	187	-	-
INTRA-K ENERGY Α.Ε		15.413	15.414	-	-
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Μ.Α.Ε.	3.3	-	50	-	-
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.		-	2	-	-
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.		70	77	-	-
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Μ.Α.Ε.	3.3	-	1	-	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.		1.305	265	-	-
Σύνολο		**131.042**	**127.163**	**40.882**	**40.882**

Λόγω των συμβάσεων PPA μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και των συγγενών εταιρειών 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, ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε., ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε., ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε και των εταιρειών ΑΛΥΣΤΡΑΤΗ SOLAR Μ.Α.Ε, ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε, ,ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Μ.Α.Ε, ΜΠΑΛΙΑΓΑ Μ.Α.Ε, (την 30.06.2026 εξαγοράστηκε το υπόλοιπο ποσοστό 49% σε αυτές τις συγγενείς εταιρείες και από την 30.06.2026 είναι θυγατρικές εταιρείες), το κέρδος από συγγενείς στον Όμιλο έχει προσαρμοστεί ώστε να μην περιλαμβάνει το κέρδος από την αποτίμηση των συμφωνητικών αυτών, τόσο στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων όσο και στην Κατάσταση συνολικών Εισοδημάτων μέχρι του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις συγγενείς εταιρείες.

Μείωση κεφαλαίου στη συγγενή εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS A.E. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας»

Σύμφωνα με την από 19 Ιανουαρίου 2026 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS A.E. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας αποφασίσθηκε αφενός η μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών της εταιρείας από τριάντα ευρώ (€30) σε ένα ευρώ (€1) έκαστη με αντίστοιχη αύξηση του συνολικού αριθμού τους και αφετέρου η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου κατά επτά εκατομμύρια εξακόσιες χιλιάδες ευρώ (€7.600.000), με την ακύρωση επτά εκατομμυρίων εξακοσίων χιλιάδων (7.600.000) ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€1) εκάστης.
Βάσει της απόφασης αυτής, ο Όμιλος εισέπραξε ποσό €3,7 εκατ. μέσω της θυγατρικής εταιρείας της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.

Σύσταση συγγενών εταιρειών στην Ελλάδα 2026

Powerhub Properties A.E.

Στις 10 Ιουνίου 2026, η Μητρική εταιρεία και η Dimand A.E. υπέγραψαν το συμφωνητικό μετόχων για την από κοινού ανάπτυξη ενός πρότυπου βιοκλιματικού συγκροτήματος γραφείων στο πρώην στρατόπεδο «Αν/χη Πλέσσα Μιχαήλ», με τη σύσταση εταιρείας ειδικού σκοπού. Συγκεκριμένα, στις 11 Ιουνίου 2026 συστάθηκε η εταιρεία Powerhub Properties A.E. με ίση συμμετοχή (50-50) των δύο μετόχων όπου θα αναλάβει την ανάπτυξη και εκμετάλλευση του ακινήτου. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε € 14,1 εκατ. Στις 16 Ιουλίου 2026 καταβλήθηκε το ποσό που αναλογούσε στον Όμιλο ύψους € 7,0 εκατ.

Το έργο βρίσκεται στο στάδιο της θεμελίωσης και αναμένεται να ολοκληρωθεί στα μέσα του 2028.

Στις 24 Ιουνίου 2026, η Powerhub Properties A.E. υποκατέστησε την ΔΕΗ στη μακροχρόνια μίσθωση του οικοπέδου στο πρώην στρατόπεδο λήξεως το 2080. Λόγω αυτής της υποκατάστασης, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αποαναγνώρισε το δικαίωμα χρήσης παγίων και τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από την εν λόγω μίσθωση και αναγνώρισε στα λοιπά έσοδα το ποσό των €11,5 εκατ. καθώς οι υποχρεώσεις ήταν μεγαλύτερες από το δικαίωμα χρήσης κατά αυτό το ποσό.

Επίσης, ο Όμιλος και η η Μητρική εταιρεία αποαναγνώρισε Πάγια υπό κατασκευή ύψους €13,3 εκατ. και αναγνώρισε απαίτηση ύψους €14,6 εκατ. από την συγγενή εταιρεία Powerhub Properties A.E. ως αντάλλαγμα για την υποκατάσταση από την ΔΕΗ για τα κόστη αυτά και λοιπά έσοδα ύψους €1,3 εκατ. περίπου για λοιπά κόστη εκτός των παγίων υπό κατασκευή.

Enstora BESS A.E

Στις 4 Μαρτίου 2026, υπεγράφη μεταξύ του Ομίλου και της Metlen Energy & Metals συμφωνία κοινοπραξίας για την από κοινού ανάπτυξη έργων συστημάτων αποθήκευσης ενέργειας (BESS) σε τρεις χώρες, Ιταλία, Ρουμανία και Βουλγαρία με εγκατεστημένη ισχύ 1 GW, με δυνατότητα επέκτασης έως 1,5 GW. Η νέα κοινοπραξία, στην οποία ΔΕΗ και η Metlen συμμετέχουν ισομερώς με ποσοστό 50%, θα προχωρήσει στην υλοποίηση των έργων στις τρεις χώρες, με στόχο την ολοκλήρωση κατασκευής εντός δωδεκάμηνης περιόδου.

Στις 24 Ιουνίου 2026, η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην από κοινού σύσταση εταιρείας με την Metlen Energy & Metals S.A. με την εταιρική επωνυμία «Enstora BESS A.E.» και έδρα την Ελλάδα. Η συγγενής εταιρεία λειτουργεί ως εταιρεία συμμετοχών σε εταιρείες που δραστηριοποιούνται στον τομέα της αποθήκευσης ενέργειας με χρήση συστημάτων BESS (Battery Energy Storage Systems). Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανήλθε σε € 1,5 εκατ. Το αρχικό κεφάλαιο δεν έχει καταβληθεί ακόμα από τους μετόχους.

Εξαγορά συγγενούς εταιρείας χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Στις 3 Ιουλίου 2025, η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. ολοκλήρωσε την εξαγορά ποσοστού 40% στην εταιρεία Αιολική Θράκης Α.Ε. από την Motor Oil Renewable Energy έναντι €320 χιλ., η οποία αναπτύσσει αιολικό πάρκο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 38.4MW στην Περιφερειακή Ενότητα Ροδόπης. Η συναλλαγή αυτή αποτελεί εξαγορά συγγενούς εταιρείας και θα ενοποιείται από τον Όμιλο με την μέθοδο της καθαρής θέσης.

Απόκτηση μετοχών στην εταιρεία Qualco Intelligent Finance A.E.

Στις 6 Φεβρουαρίου 2025 η ΔΕΗ κατέβαλε το ποσό των €25 χιλ. για την απόκτηση ποσοστού 25% του μετοχικού κεφαλαίου της «Qualco Intelligent Finance A.E.» ήτοι 250 μετοχές με ονομαστική αξία €100 έκαστη. Ο μέτοχος πλειοψηφίας είναι η Qualco A.E.

Η Qualco Intelligent Finance διαθέτει εκτενή εμπειρία στη διαχείριση χαρτοφυλακίων μη τραπεζικών απαιτήσεων και την παροχή ολοκληρωμένων λύσεων τιτλοποίησης. Η Qualco Intelligent Finance ανέλαβε την διαχείριση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων πελατών ενέργειας της ΔΕΗ και λειτουργεί ως subservicer στις τιτλοποιήσεις της ΔΕΗ από την ίδρυση της.

Συμφωνία μετόχων για την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω του East Med Corridor System

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε κοινοπραξία για την ανάπτυξη του υποβρύχιου καλωδιακού συστήματος East Med Corridor (EMC), που θα συνδέει την Ευρώπη με την Ασία. Μέτοχοι είναι η ΔΕΗ, η Center3 (θυγατρική της STC από την Σαουδική Αραβία) και η TTSA Cyprus Limited. Στις 11 Ιανουαρίου 2024, η ΔΕΗ απέκτησε ποσοστό 25% στην EMC Subsea Cable Company Limited έναντι $50 χιλ. ως αρχικό κεφάλαιο. Το 2023, η ΔΕΗ είχε καταβάλει $9,7 εκατ. (€8,5 εκατ.) ως προκαταβολή για την οποία αναμένονταν να εκδοθούν και να παραδοθούν προς τη ΔΕΗ, προνομιούχες μετοχές αναλογικά με το ποσοστό συμμετοχής της στην εταιρεία. Τον Δεκέμβριο του 2024 εκδόθηκαν οι εν λόγω μετοχές, με αποτέλεσμα να αυξηθεί ισόποσα η συμμετοχή στην συγγενή. Επιπρόσθετα, την 31 Δεκεμβρίου 2024 αναγνωρίστηκε υποχρέωση €2,6 εκατ. για πρόσθετο κεφάλαιο, η οποία καταχωρήθηκε στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Εντός του 2025, η ΔΕΗ κατέβαλε ποσό €0,8 εκατ., με το υπόλοιπο €1,9 εκατ. ($2,1 εκατ.) να περιλαμβάνεται την 31 Δεκεμβρίου 2025 και την 30 Ιουνίου 2026 στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.
Παράλληλα, εντός του 2025 η ΔΕΗ κατέβαλε €6,9 εκατ. ως συμμετοχή σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς.

Σύσταση συγγενούς εταιρείας για ψηφιακές υποδομές (Data Centers)

Στις 13 Σεπτεμβρίου 2024 συστάθηκε η εταιρεία Data in Scale Ανώνυμη Εταιρεία με δ.τ. «Data in Scale A.E.» μετά από τη σύναψη συμφωνίας με την CAIO Holding Company Limited (συμφερόντων της εμιρατινής DAMAC). Αντικείμενο και σκοπός της εταιρείας είναι ο σχεδιασμός, η κατασκευή, η ανάπτυξη και η λειτουργία κέντρων δεδομένων καθώς και η προώθηση των κέντρων δεδομένων προς πώληση ή εκμίσθωση.
Η διάρκεια της εταιρείας ορίζεται σε 30 έτη και μπορεί να παραταθεί σύμφωνα με απόφαση της γενικής συνέλευσης των μετόχων.
Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε €4 εκατ. και ανήκει κατά 55% στη CAIO Holding Company Limited και κατά 45% στη ΔΕΗ. Στις 6 Νοεμβρίου 2024 η ΔΕΗ Α.Ε. κατέβαλε το ποσό των €1,8 εκατ. για την απόκτηση της συμμετοχής.

Εντός του 2025, η ΔΕΗ κατέβαλε €5,4 εκατ. ως συμμετοχή σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς.

Το σύνολο των συγγενών εταιρειών του Ομίλου και της Εταιρείας την 30.06.2026 είχε ως εξής:

Συγγενής Εταιρεία	Ποσοστό συμμετοχής την 30.06.2026	Ποσοστό συμμετοχής την 31.12.2025	Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο Δραστηριότητας
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 Γιτάνη Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	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.	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
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2023	Παρ. Αποθ. & Εμπορίας Υδρογόνου.
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2017	Ενεργειακές υπηρεσίες
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Μ.Α.Ε[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Μ.Α.Ε. [5]	-	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.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΜ.ΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
GREEKSTREAM ENERGY Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
AKTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε.[1]	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2011	ΑΠΕ
INTRA-K ENERGY Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
AKTOR NWG Α.Ε.[2]	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΗΠΕΙΡΟΥ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2012	ΑΠΕ
PV ΣΩΤΗΡΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΑΝΕΜΟΣ ΚΙΡΦΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΑΓΚΑΘΑΚΙ ΑΡΓΙΘΕΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
PV ΑΜΠΕΛΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΦΙΧΘΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
INTRAKAT-PV-SOLAR ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΔΙΩΤΙΚΗ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥΧΙΚΗ	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2019	ΑΠΕ
PV ΑΛΑΤΑΡΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2022	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΟΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2005	ΑΠΕ
NT.EN.ΣΙ. ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
IRIDA 2 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
IRIDA 5 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
EMC Subsea Cable Co. Ltd	25,00%	25,00%	Κύπρος 2024	Κατασκευή-λειτουργία-διαχείριση-ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας
Data in Scale Α.Ε.	45,00%	45,00%	Ελλάδα 2024	Σχεδιασμός, κατασκευή, ανάπτυξη και λειτουργία κέντρων δεδομένων
ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΤΛΑΣ SOLAR Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΠΤΕΛΕΟΣ SOLAR Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΑΛΥΣΤΡΑΘ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Μ.Α.Ε.[5]	-	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΟΣ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2024	ΑΠΕ
QUALCO INTELLIGENT FINANCE .Α.Ε.[3]	25,00%	25,00%	Ελλάδα 2025	Υπηρεσίες παροχής συμβουλών στρατηγικής διαχείρισης

ΑΙΟΛΙΚΗ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.[4]	40,00%	40,00%	Ελλάδα 2025	ΑΠΕ
Powerhub Properties A.E.[6]	50.00%	-	Ελλάδα 2026	Ανάπτυξη και εκμετάλλευση ακινήτων
Enstora Bess A.E.[7]	50.00%	-	Ελλάδα 2026	Εταιρεία συμμετοχών στην αγορά ενέργειας

1. Η εταιρεία "INTRAKAT ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε." μετονομάστηκε σε "AKTOR ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΑΡΓΙΘΕΑΣ Α.Ε." την 21.03.2025.
2. Η εταιρεία "Intrakat NWG M.A.E." μετονομάστηκε σε "AKTOR NWG Ανώνυμη Εταιρεία" την 21.03.2025.
3. Στις 6 Φεβρουαρίου 2025 ολοκληρώθηκε η απόκτηση του 25% των μετοχών της εταιρείας.
4.Στις 3 Ιουλίου 2025 ολοκληρώθηκε η εξαγορά του 40% των μετοχών στην εταιρεία Αιολική Θράκης Α.Ε. από την Motor Oil Renewable Energy μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.
5. Στις 30.06.2026 ολοκληρώθηκε η εξαγορά του εναπομείναντος ποσοστού μετοχικού κεφαλαίου ύψους 51% δώδεκα Εταιρειών Ειδικού Σκοπού κυριότητας από κοινού των εταιρειών Unagi και ΔΕΗΑΝ. Μέχρι πρότινος η ΔΕΗΑΝ κατείχε στις εν θέματι εταιρείες ποσοστό 49%, ενώ η πλειοψηφία του υπολοίπου 51% ανήκε στη MORE.
6.Στις 11.06.2026 συστάθηκε η εταιρεία ειδικού σκοπού Powerhub Properties A.E. μεταξύ Μητρικής εταιρείας και της Dimand A.E.
7.Στις 24.06.2026 συστάθηκε η από κοινού εταιρεία Enstora BESS A.E. Μεταξύ του Ομίλου ΔΕΗ και της Metlen Energy & Metals

6. Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές εταιρείες

	Μητρική Εταιρεία	
	30.06.2026	**31.12.2025**
Σύνολο μακροπρόθεσμου δανεισμού	**1.774.509**	**1.675.047**
Μείον: Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	49.640	46.640
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	**1.724.869**	**1.628.407**
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου δανεισμού	**482.974**	**373.684**
Πλέον: Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	49.640	46.640
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	**532.614**	**420.324**
ΣΥΝΟΛΟ ΔΑΝΕΙΑΚΩΝ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ	**2.257.484**	**2.048.731**

Εντός του α' εξαμήνου 2026, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε καταβολή κεφαλαίων σε θυγατρικές εταιρείες ύψους € 381,6 εκατ.

Στις 12.03.2026 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση ενδοομιλικού δανείου, ως δανείστρια εταιρεία, ποσού έως €1.327,8 εκατ. με τη θυγατρική της εταιρεία, PPC Renewables Romania SRL, ως δανειζόμενη εταιρεία, με διάρκεια 15 έτη και σταθερό επιτόκιο. Από το συνολικό ποσό των €1.327,8 εκατ., τα €310,2 εκατ. αφορούν την αναχρηματοδότηση του από 31.10.2024 ενδοομιλικού δανείου, ανεξόφλητου υπολοίπου €310,2 εκατ. και το οποίο έληγε στις 30.04.2026, ενώ ο σκοπός των 1.017,6 εκατ. αφορά την χρηματοδότηση έργων ΑΠΕ στην Ρουμανία,. Την 30 Ιουνίου 2026 το αντληθέν ποσό του δανείου αυτού ανερχόταν σε €504,0 εκατ.

Στις 08.05.2026 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση ενδοομιλικού δανείου, ως δανείστρια εταιρεία, ποσού έως €912,0 χιλ. με τη θυγατρική της εταιρεία PPC Bulgaria EAD, ως δανειζόμενη εταιρεία, με σκοπό την εγκατάσταση ηλεκτρικών φορτιστών σε εμπορικό πάρκο στη Σόφια, με διάρκεια 10 έτη και σταθερό επιτόκιο. Την 30 Ιουνίου 2026,δεν είχε πραγματοποιηθεί καμία άντληση.

Στις 22.06.2026, υπεγράφη παράταση της διάρκειας του από 23.12.2025 ενδοομιλικού ομολογιακού δανείου, ποσού έως €200 εκατ. με την θυγατρική ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μ.Α.Ε. με νέα ημερομηνία λήξης την 30.06.2026. Σημειώνεται ότι στις 30.06.2026 το υπόλοιπο του ενδοομιλικού δάνειου ύψους € 160 εκατ. αποπληρώθηκε πλήρως πό την θυγατρική εταιρεία.

7. Συναλλαγές και υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές εταιρείες την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές εταιρείες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.	374.493	(1.312)	313.931	(497)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	231.275	(320.154)	274.572	(314.341)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	20	(91)	19	(21)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	36	(231)	78	(97)
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	422	(2.686)	503	(1.357)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	376	(82)	800	(105)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	16	(15)	10	(42)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	9	(102)	6	(407)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	12	(747)	22	(501)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	2	(15)	-	(18)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	676	(2.126)	324	(1.074)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	307	(150)	6	(211)
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	99	-	16	-
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	6	(536)	-	(672)
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε	17	(125)	1	(117)
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	7	(262)	5	(583)
HELLENIC RENEWABLES COMPANY II ΜΑΕ	5	(338)	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	32.139	(3.851)	92.956	(1.547)
ΚΑΡΤΖ Μ.Α.Ε.	361	(241)	867	(620)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	126.203	-	109.609	-
Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	4.031	(4.191)	1.182	(4.420)
ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε	196	-	394	-
ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε	3.782	(798)	2.014	(73)
OLYMPUS Μ.Α.Ε	16	-	9	-
PPC TRADING Μ.Α.Ε.	18	-	13	-
CLOUDEVO - ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε.	-	(167)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΛΑΚΟΚΕΦΑΛΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	322	-	322	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΑΥΡΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	205	-	205	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΓΟΥΡΓΟΥΘΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	283	-	283	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΠΕΖΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	478	-	478	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΚΟ ΚΑΣΤΕΛΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	322	-	322	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΟΡΕΙΝΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	400	-	400	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΥΙΝΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	322	-	322	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΞΕΚΕΦΑΛΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	340	-	340	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΤΣΟΥΝΕΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	283	-	283	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΠΑΣΜΕΝΟΣ ΒΩΛΑΚΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	244	-	244	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΙΔΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΕΓΑΛΟ ΚΕΦΑΛΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΟΝΥΧΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-

ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΩΡΟΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΜΕΤΕΡΙΖΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΓΛΙΝΟ ΚΕΦΑΛΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΡΟΓΓΥΛΗ ΚΟΡΥΦΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΡΦΑΛΙΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΤΕΦΑΝΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΚΙΕΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΔΑΡΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΕΔΡΟΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΤΣΟΝΥΧΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΑΓΚΑΘΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΛΟΥΛΟΥΔΑΚΙ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΣΕΛΕΝΑ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΜΑΧΑΙΡΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΒΑΡΣΑΜΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΑΘΑΡΟ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΚΟΥΛΟΥΚΩΝΑΣ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΡΗΤΗΣ ΕΛΙΚΑ ΘΕΣΗ ΧΑΣΙΟΥ ΚΟΡΥΦΗ ΜΟΝΟΠΟΡΟΣΩΠΗ ΙΚΕ	10	-	10	-
PPC Finance Plc	-	(59)	-	(59)
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(7)	-	(8)
PPC Bulgaria JSCo	126.194	-	118.854	-
PPC ALBANIA Sh.a.	30	-	-	(20)
EDS AD Skopje	34.442	(580)	37.240	(2.661)
PPC Belgium S.A.	786	-	198	-
PPC CROATIA LLC	5.621	-	5.621	-
PPC Energie S.A.	486.159	(149)	496.207	-
PPC Trading S.R.L	480	-	493	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	24	-	12	-
PPC Blue Romania S.R.L	4.523	-	4.625	-
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	1.109.004	-	908.881	-
PPC SERVICII COMUNE S.R.L.	349	-	349	-
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	854	-	620	-
Retele Electrice Romania S.A.	3.278	-	2.340	-
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.	14	-	14	-
PPC ITALIA S.R.L	76.012	(404.879)	74.770	(404.808)
PPC NORTH AMERICA	227	-	-	-
Σύνολο	**2.625.930**	**(743.894)**	**2.450.970**	**(734.259)**

Η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA), θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, με θυγατρικές και συγγενείς εταιρείες. Συγκεκριμένα:

- **Θυγατρικές εταιρείες**: Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. (εντός 2023), Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε., ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. (εντός 2024) και Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ Μ.Α.Ε., Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ Μ.Α.Ε.,Ηλιακό Βέλος ΕΝΑ Μ.Α.Ε. (εντός 2025) και Αιολικό Πάρκο Κουκούλι Μ.Α.Ε. (εντός 2026).

- **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. (εντός 2023), Νικόπολη SOLAR Α.Ε., Σπήλαιο SOLAR Α.Ε., Αλυστράτη SOLAR Α.Ε., Άτλας SOLAR Α.Ε., την Αιολική Θράκης Α.Ε. (που εντός του 2025 μετατράπηκε σε συγγενή εταιρεία), Μπαλιάγα Α.Ε. (εντός 2024) και ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μ.Α.Ε. (εντός 2025). Οι εταιρείες Νικόπολη SOLAR Α.Ε., Σπήλαιο SOLAR Α.Ε., Αλυστράτη SOLAR Α.Ε και Μπαλιάγα Α.Ε. από την 30 Ιουνίου 2026 είναι θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου (Σημ. 3.3).

Η αποτίμηση των συμβάσεων περιλαμβάνεται στα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα και ανήλθε συνολικά σε απαίτηση €30,9 εκατ. και απαίτηση €5,4 εκατ. προς τις θυγατρικές και τις συγγενείς αντίστοιχα την 30 Ιουνίου 2026 και σε απαίτηση €13,3 εκατ. και υποχρέωση €9,9 εκατ. προς τις θυγατρικές και τις συγγενείς αντίστοιχα την 31 Δεκεμβρίου 2025.

Διανομή μερίσματος ΔΕΔΔΗΕ

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ, η οποία πραγματοποιήθηκε στις 10.06.2026, ενέκρινε τη διανομή μερίσματος συνολικού ποσού €85 εκατ. από τα κέρδη της χρήσης που έληξε την 31.12.2025. Από το συνολικό διανεμηθέν μέρισμα εντός του α' εξαμήνου 2026, ποσό €43,4 εκατ. καταβλήθηκε στη ΔΕΗ και ποσό €41,6 εκατ. στους μετόχους μειοψηφίας.
Επίσης, από την διανομή του μερίσματος της θυγατρικής μειώθηκαν οι μη ελέγχουσες συμμετοχές στον Όμιλο κατά €41,6 εκατ. Στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2026, η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε έσοδο από μέρισμα ύψους €21,7 εκατ. (30.06.2025: €52,5 εκατ.). Ποσό €21,7 εκατ., είχε αναγνωριστεί στο 2025 λόγω απόφασης προμερίσματος της θυγατρικής.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές εταιρείες για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2025	
	Έσοδα	**Έξοδα**	**Έσοδα**	**Έξοδα**
Θυγατρικές εταιρείες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.	11.865	(5.456)	6.046	(3.427)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	690.651	(767.916)	945.534	(855.629)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	50	(362)	47	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	59	(603)	44	(731)
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	778	(8.208)	536	(10.200)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	195	(1.579)	719	(1.898)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	29	(380)	29	(565)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-R ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	25	(1.555)	15	(2.042)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	58	(4.314)	50	(3.498)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	3	(72)	5	(114)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α. Ε.	402	(6.023)	1.615	(7.127)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	318	(1.247)	31	(1.141)
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	90	-	38	-
GREEK WINDPOWER ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	34	(3.062)	-	-
ΚΑΣΤΡΙ ΕΥΒΟΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Η/Ε	23	(725)	14	-
ΑΝΕΜΟΣ ΜΑΝΗΣ Μ.Α.Ε.	47	(3.585)	-	-
HELLENIC RENEWABLES COMPANY II ΜΑΕ	20	(1.346)	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	5.552	(4.328)	3.125	(907)

ΚΑΡΤΖ Μ.Α.Ε.	12	(591)	74	(675)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	2.488	-	1.246	-
Next Gen Retail Services Μονοπρόσωπη Α.Ε (ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ)	3.591	(5.124)	2.071	(1.599)
ΔΕΗ e-Money Services Μονοπρόσωπη Α.Ε	196	-	2	-
ΔΕΗ ΕΡΓΑΣΤΗΡΙΑ, ΕΠΙΘΕΩΡΗΣΗ & ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΣΗ Μ.Α.Ε.	238	(3.065)	179	(2.591)
OLYMPUS Μ.Α.Ε.	6	-	1	-
PPC TRADING Μ.Α.Ε.	2	-	-	-
CLOUDEVO - ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΔΙΑΔΙΚΤΥΟΥ Α.Ε.	-	(167)	-	-
PPC Finance Plc	-	-	-	-
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	-	(116)	-	(123)
PPC Bulgaria JSCo	3.167	-	1.067	-
PPC ALBANIA Sh.a.	-	(120)	-	(120)
EDS AD Skopje	25.061	(112)	27.636	(10.640)
PPC Belgium S.A.	-	(969)	133	(1.126)
PPC Energie S.A.	50.419		53.066	-
PPC Trading S.R.L	18	-	-	-
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	12	-	-	-
PPC Blue Romania S.R.L	168	-	163	-
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	25.407	-	20.579	-
PPC SERVICII COMUNE S.R.L.	-	-	19	-
PPC – Public Power Corporation Romania S.A. (πρώην PPC ENERGY SERVICES CO S.A.)	234	-	-	-
RETELE ELECTRICE ROMANIA SA	938	-	182	-
PPC ITALIA S.R.L	2.087	(10.521)	-	-
PPC NORTH AMERICA	46	-	-	-
Σύνολο	**824.289**	**(831.546)**	**1.064.266**	**(904.153)**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς εταιρείες την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
Συγγενείς εταιρείες				
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	79	(170)	41	(49)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	16	-	62	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	122	-	123	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	257	(470)	118	(280)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	4	-	129	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	198	-	102	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	21	(649)	234	(274)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	11	(755)	192	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	2.323	(2.823)	928	-
DATA IN SCALE A.E.	13.379	-	13.086	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	-	(17)	-	(33)
EMC SUBSEA CABLE Co. Ltd	-	(1.891)	-	(1.891)

QUALCO INTELLIGENT FINANCE A.E.	-	(13.740)	-	(7.910)
Σύνολο	**16.410**	**(20.515)**	**15.015**	**(10.437)**

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με Συγγενείς εταιρείες για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 έχουν ως εξής:

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2025	
	Έσοδα	**Έξοδα**	**Έσοδα**	**Έξοδα**
Συγγενείς εταιρείες				
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	77	(487)	-	(291)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	132	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	118	(21)	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	339	(1.561)	16	(1.699)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	237	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	193	-	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	610	(3.523)	7	(455)
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	202	(775)	-	-
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	949	(5.882)	-	-
DATA IN SCALE A.E.	292	-	-	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	1	-	-	(163)
QUALCO INTELLIGENT FINANCE A.E.	7	(23.763)	-	(189)
Σύνολο	**3.157**	**(36.012)**	**23**	**(2.797)**

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 30 Ιουνίου 2026, η Μητρική Εταιρεία είχε παράσχει ή τροποποιήσει τις ακόλουθες εγγυήσεις:

- **ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.**
  - Εγγυητικές επιστολές για άδειες παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ.
- **Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS)**
  - Εγγύηση σε δάνεια για κεφάλαιο κίνησης και εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού €33 εκατ., με ενέχυρο σε τραπεζικές καταθέσεις €21 εκατ. Στις 30.06.2026 η χρήση του ανωτέρω ορίου ανερχόταν σε € 17,1 εκατ.
- **Συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ, Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά και Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε.**
  - Εγγυητικές επιστολές ύψους €2,35 εκατ., €1,81 εκατ. και €0,69 εκατ. αντίστοιχα, στο πλαίσιο 15ετών συμβάσεων αγοραπωλησίας ενέργειας.
- **ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. - ΜΕΤΚΑ - EGN LTD**
  - Παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD, συνολικού ύψους €90 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION S.R.L. 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.
- **EMC Subsea Cable Company** Ltd
  - Ενέγγυος πίστωση σε αναμονή ύψους €49,1 εκατ. ($56 εκατ.) λήξη 24.04.2029 για κάλυψη υποχρέωσης της ΔΕΗ για καταβολή ιδίων κεφαλαίων.

- **Prowind Windfarm Viisoara S.R.L. & Deleni S.R.L.**
  - Δύο εταιρικές εγγυήσεις συνολικού ύψους έως €128 εκατ. με δικαιούχους την GE Energy Wind GmbH και την General Electric International LLC για για την ακριβή και εμπρόθεσμη αποπληρωμή του τιμήματος της αγοραπωλησίας των ανεμογεννητριών και παροχής του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού καθώς και όλων των λοιπών χρηματικών υποχρεώσεων που δύναται να ανακύψουν κατά την εκτέλεση των Συμβάσεων.

- **Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.**
  - Ακύρωση τραπεζικής εγγυητικής επιστολής στις 26.05.2026 ύψους €8,7 εκατ. την 31.12.2025 (ε/ε/ αρχικής έκδοσης 27.9.2024, συνολικού ποσού €6,2 εκατ.) για κάλυψη υπέρβασης κόστους στην υπό ανέγερση μονάδα Φυσικού Αερίου 840 MW.
  - Τροποποίηση τραπεζικής εγγυητικής επιστολής στις 26.05.2026 ύψους € 38,3 εκατ. την 31.12.2025 (ε/ε αρχικής έκδοσης 3.7.2023, συνολικού ποσού €48,4 εκατ.) για κάλυψη συμβατικών υποχρεώσεων δυνάμει της από 03.07.2023 σύμβασης κάλυψης κοινού ομολογιακού δανείου.

- **PPC Italia S.R.L.**
  - Παροχή εταιρικής εγγύησης στην από 2.12.2025 δανειακή σύμβαση μεταξύ της PPC ITALIA S.R.L.,ως δανειζόμενη εταιρεία και κοινοπραξίας τραπεζών ως δανειστών, συνολικού ύψους έως €450 εκατ. και δεκαετούς διάρκειας. Στις 30.06.2026 η εταιρική εγγύηση ανερχόταν σε €450 εκατ.

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») 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 ENEXCLEAR A.E., 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.

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2025	
	Έσοδα	**Έξοδα**	**Έσοδα**	**Έξοδα**
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ	-	(77.877)	-	(83.499)
ΔΕΠΑ	-	(111.917)	-	(225.617)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	175.738	(157.963)	581.335	(178.223)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.252)	-	(1.179)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	319	(107.530)	321	(95.653)
ENEXCLEAR A.E.	1.331.395	(1.486.905)	1.582.925	(1.829.939)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	455	-	546	-

	Για την περίοδο που έληξε 30 Ιουνίου 2026		Για τη χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2025	
	Απαιτήσεις	**(Υποχρεώσεις)**	**Απαιτήσεις**	**(Υποχρεώσεις)**
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΚΑΥΣΙΜΑ ΟΡΥΚΤΕΛΑΙΑ ΑΒΕΕ	-	(35.227)	-	(22.692)
ΔΕΠΑ	-	(17.018)	-	(29.144)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	81.743	(233.546)	115.536	(243.338)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(11)	-	(8)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	3.855	(16.084)	3.146	(12.096)
ENEXCLEAR A.E.	40.282	(34.020)	59.189	(28.598)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	15.426	-	15.064	-

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2026 και την 30 Ιουνίου 2025 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου		Για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
Αμοιβές εκτελεστικών μελών	1.960	1.982	924	984
Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	553	572	153	229
Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές /λοιπές παροχές	1.065	1.506	679	878
Εργοδοτικές εισφορές	259	305	114	158
	3.837	**4.365**	**1.870**	**2.249**
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
Τακτικές αποδοχές	5.454	5.653	2.619	2.333
Εργοδοτικές εισφορές	622	588	342	302
Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	2.542	1.307	2.332	998
	8.618	**7.548**	**5.293**	**3.633**
Σύνολο	**12.455**	**11.913**	**7.163**	**5.882**

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν 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, καθώς και το κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών.

8. Δεσμευμένες καταθέσεις

Την 30 Ιουνίου 2026, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό €362.971 και €218.182, αντίστοιχα (31.12.2025: €383.208 ο Όμιλος και €221.270 η Μητρική Εταιρεία). Ποσό ύψους €7.055 αφορά τον δεσμευμένο λογαριασμό για ενεχυριασμένη κατάθεση υπέρ της Κοινοπραξίας Τραπεζών για τη χρηματοδότηση του έργου ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V ενώ για τον Όμιλο ποσό €143.434 αφορά ενεχυρισμένους λογαριασμούς θυγατρικών εταιρειών ΑΠΕ στην Ελλάδα στα πλαίσια χρηματοδοτήσεών του. Από τα παραπάνω ποσά, €212.482 για τον Όμιλο και €211.127 για την Μητρική Εταιρεία δεν αφορούν δεσμευμένες καταθέσεις δανειακών συμβάσεων (31.12.2025: €222.876 για τον Όμιλο και €212.148 για τη Μητρική εταιρεία). Πιο συγκεκριμένα, την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 ποσό €197,5 εκατ. αφορά καταθέσεις του ΔΑΠΕΕΠ σε λογαριασμό καταθέσεων της Μητρικής Εταιρείας, το οποίο είναι δεσμευμένο μέχρι την πλήρωση συγκεκριμένων προϋποθέσεων που αναφέρονται στον Ν. 5167/2024 περί επιδότησης μέρους των οφειλών των Δημοτικών Επιχειρήσεων Ύδρευσης και Αποχέτευσης (Δ.Ε.Υ.Α.).

Την 30.06.2026 υφίσταται ενέχυρο πρώτης τάξης επί λογαριασμού καταθέσεων όψεως ύψους €7,1 εκατ. για το Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της Λιγνιτικής μονάδας με κοινοπραξία ξένων τραπεζών και συντονίστρια Τράπεζα την KFW, και περιλαμβάνεται στις δεσμευμένες καταθέσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

9. Μακροπρόθεσμος δανεισμός

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2026	**31.12.2025**	**30.06.2026**	**31.12.2025**
Τραπεζικά δάνεια	2.022.405	1.684.016	121.206	129.894
Ομόλογα πληρωτέα	6.993.353	6.844.027	4.267.658	4.198.043
Ενδοομιλική δανειακή υποχρέωση	-	-	404.000	404.000
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9*	(240.327)	(231.235)	(57.365)	(64.998)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	**8.775.431**	**8.296.808**	**4.735.499**	**4.666.939**
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
Τραπεζικά δάνεια	155.213	251.026	29.724	29.724
Ομόλογα πληρωτέα	491.373	331.027	382.648	232.648
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9*	(27.356)	(28.610)	(23.446)	(24.557)
Σύνολο βραχυπρόθεσμου μέρους	**619.230**	**553.443**	**388.927**	**237.815**
Σύνολο μακροπρόθεσμου μέρους	**8.156.201**	**7.743.365**	**4.346.572**	**4.429.124**
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	**260.229**	**190.360**	**-**	**-**
Σύνολο δανεισμού	**9.035.660**	**8.487.168**	**4.735.499**	**4.666.939**

* Οι προσαρμογές του ΔΠΧΑ 9 αφορούν απεικόνιση της αξίας των δανείων μετά από τροποποίηση δανειακών όρων και λόγω λήψης δανείων χαμηλού επιτοκίου.

Εντός της περιόδου 1.1.2026 – 30.6.2026, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων €902,9 εκατ. και €103,0 εκατ. αντίστοιχα.

Στις ανωτέρω αποπληρωμές δεν περιλαμβάνονται κεφάλαια για τα οποία η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην επαναδιάθεση και στην επαναγορά τους εντός του α' εξαμήνου 2026 από υφιστάμενες γραμμές Ομολογιακών δανείων ανακυκλούμενης πίστωσης RCF, στο πλαίσιο καλύτερης διαχείρισης των ταμειακών διαθεσίμων της.

Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού (χωρίς αλληλόχρεους, βραχυπρόθεσμα δάνεια και αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και προσαρμογών ΔΠΧΑ 9) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2026	**31.12.2025**	**30.06.2026**	**31.12.2025**
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
Σταθερού επιτοκίου	5.291.702	4.324.110	2.263.855	2.239.206
Κυμαινόμενου επιτοκίου	3.724.056	4.203.933	2.529.009	2.492.731
Σύνολο	**9.015.758**	**8.528.043**	**4.792.864**	**4.731.937**

Στα δάνεια σταθερού επιτοκίου περιλαμβάνονται και δανειακές υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου για τις οποίες ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίου (interest rate swaps).

Το μεσοσταθμικό κόστος δανεισμού του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 30.06.2026 ανερχόταν σε 3,8% και 4,2% αντίστοιχα, έναντι 3,8% και 4,1% για το 2025.

Για μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού με κυμαινόμενο επιτόκιο, ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων (Σημ. 6.11).

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά **στις νέες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια/ τροποποιήσεις** σε υφιστάμενες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια που υπεγράφησαν εντός του α' εξαμήνου 2026 από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία:

Την 08.04.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή τραπεζικού δανείου με την European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) ποσού έως €175 εκατ. και διάρκειας 10 ετών με κυμαινόμενο επιτόκιο πλέον περιθωρίου, για την χρηματοδότηση έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ρουμανία, την Βουλγαρία και την Ελλάδα. Μέχρι την 30.06.2026 δεν έχει πραγματοποιηθεί καμία άντληση.

Την 12.05.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή Κοινού Ομολογιακού δανείου μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης εθνικού δικτύου υποδομής φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων, με Δανειστή/ Ομολογιούχο την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. συνολικού ποσού έως €120,2 εκατ. ευρώ, στο πλαίσιο έργου συνολικού προϋπολογισμού έως €151 εκατ. Μέχρι την 30.06.2026 δεν έχει πραγματοποιηθεί καμία άντληση.

Την 04.06.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή Κοινού Ομολογιακού Δανείου με Ομολογιούχο την Τράπεζα Optima Bank A.E. ποσού έως €80 εκατ. και διάρκειας 5,5 ετών με την μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF) για την εν μέρει αναχρηματοδότηση του από 30/09/2024 Κοινού Ομολογιακού Δανείου ποσού έως €140 εκατ., με Ομολογιούχους την Τράπεζα Optima bank A.E. και την Credia bank A.E. Την 30.06.2026 το ανεξόφλητο υπόλοιπο ανέρχεται σε €30,3 εκατ.

Την 04.06. 2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην υπογραφή Κοινού Ομολογιακού Δανείου με Ομολογιούχο την Τράπεζα Credia Bank A.E. ποσού έως €75 εκατ. και διάρκειας 5 ετών με την μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF) για την εν μέρει αναχρηματοδότηση του από 30/09/2024 Κοινού Ομολογιακού Δανείου ποσού έως €140 εκατ. με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF), με Ομολογιούχους την Τράπεζα Optima bank A.E. και την Credia Bank A.E. €57,7 εκατ.

Την 05.06.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε αποπληρωμή €53 εκατ. και πρόωρη εξόφληση του από 30/09/2024 Κοινού Ομολογιακού Δανείου ποσού έως €140 εκατ. με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF), με Ομολογιούχους την Τράπεζα Optima bank A.E. και την Credia Bank A.E. διάρκειας 7 ετών.

Την 22.06.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε εκ νέου άντληση κεφαλαίου ύψους €53,3 εκατ. από το Κοινό Ομολογιακό δάνειο μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας για τη χρηματοδότηση των έργων Ψηφιακού Μετασχηματισμού του Ομίλου ποσού έως € 396,4 εκατ. με Ομολογιούχους /Διοργανωτές τις τράπεζες, ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. και EUROBANK A.E. Την 30.06.2026 το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο ανέρχεται σε €188,2 εκατ. εκ των οποίων τα €117,6 εκατ. αφορούν το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Την 29.06.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε εκταμίευση €22,6 εκατ. του από 04.06.2025 κοινού ομολογιακού δανείου ποσού έως €450 εκατ. με την Alpha Bank. Την 30.06.2026 το συνολικό ανεξόφλητο ποσό ανέρχεται στα €416,9 εκατ.

Την 19.06.2026 η θυγατρική εταιρία ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Μ.Α.Ε. (Fibergrid) υπέγραψε δύο συμβάσεις κοινών ομολογιακών δανείων για την κάλυψη αναγκών χρηματοδότησης του έργου κατασκευής και λειτουργίας δικτύου οπτικών ινών συμπεριλαμβάνοντας πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας με Δανειστές/ Ομολογιούχους τις τράπεζες ALPHA BANK A.E., EUROBANK A.E. και ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. Η πρώτη αφορά τροποποίηση της από 24.02.2023 αρχικής σύμβασης ομολογιακού δανείου συνολικού ύψους έως €465,5 εκατ. με χρηματοδότηση αποκλειστικά από πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και η δεύτερη αφορά νέα σύμβαση κοινού εμπορικού ομολογιακού δανείου συνολικού ύψους έως €134,5 εκατ. για τη χρηματοδότηση δαπανών μη επιλέξιμων στο Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Την 30.06.2026 η θυγατρική εταιρία προχώρησε στην άντληση €212,6 εκατ. από τα οποία €128,7 εκατ. αφορούν το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Στις 30.06.2026 το ανεξόφλητο υπόλοιπο ανέρχεται στα €212,6 εκατ.

Την 30.01.2026 ολοκληρώθηκε η αναχρηματοδότηση του από 19.07.2022 Κοινού Ομολογιακού Δανείου της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ με την τράπεζα EUROBANK Α.Ε. υπολοίπου €650 εκατ. και λήξης την 31.12.2033, μέσω παράλληλης εκταμίευσης του συνόλου της Σειράς Α συνολικού ύψους €650 εκατ. του από 18.12.2025 Κοινού Ομολογιακού Δανείου με τις τράπεζες EUROBANK Α.Ε. και ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. με λήξη την 31.12.2040.

Στο πλαίσιο του ανωτέρω δανείου, η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ προέβη την 18.02.2026 σε δεύτερη εκταμίευση από τη Σειρά Β ύψους €120 εκατ. Την 12.05.2026 η θυγατρική προχώρησε εκ νέου σε άντληση €150 εκατ. από την σειρά Γ του προαναφερθέντος . Την 30.06.2026 το συνολικό ανεξόφλητο υπόλοιπο ανέρχεται στα €1,29 δις.

Την 26.05.2026 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ ,στο πλαίσιο του έργου «HEDNO DISTRIBUTION II», υπέγραψε νέα δανειακή σύμβαση ποσού έως €500 εκατ. με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Την 08.05.2026, στο πλαίσιο του έργου «SMART METERS II», η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ υπέγραψε ένα νέο κοινοπρακτικό ομολογιακό δάνειο ποσού έως € 704 εκατ., με συντονιστή την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. και πόρους του Ταμείου Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας. Στη χρηματοδότηση συμμετέχουν επίσης οι τράπεζες EUROBANK Α.Ε., ALPHA BANK Α.Ε. και ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. Την 30.06.2026 δεν είχε γίνει καμία άντληση.

Η θυγατρική εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. κατά την διάρκεια του α' εξαμήνου 2026 προχώρησε σε συνολικές αντλήσεις κεφαλαίων συνολικού ύψους €29,7 εκατ. του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου ύψους έως €294,4 εκατ. με ομολογιούχους τις τράπεζες EUROBANK Α.Ε. και ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΠΕΙΡΑΙΩΣ Α.Ε. με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Την 30.06.2026 το ανεξόφλητο υπόλοιπο ανερχόταν στα € 199,3 εκατ.

Η θυγατρική εταιρία HELLENIC RENEWABLES COMPANY I Α.Ε ,που αποκτήθηκε από τον Όμιλο την 29.06.2026 (Σημ. 3.3), ανέλαβε με αναδοχή χρέους δανειακές υποχρεώσεις προς την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., συνολικού αρχικού ποσού €24,2 εκατ. που είχαν υπογραφεί την 11.04.2023, με υφιστάμενο υπόλοιπο κατά την ημερομηνία ανάληψης (15.10.2025) €14,9 εκατ. Το υπόλοιπο του δανείου την 30.06.2026 ανέρχεται σε €13,0 εκατ.

Στις 27.05.2026, η θυγατρική εταιρεία ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. προχώρησε σε άντληση €41,3 εκατ. μέσω του από 03.07.2023 εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου, εκ των οποίων €30,0 εκατ. αφορούσαν τη σειρά Α και €11,3 εκατ. τη σειρά Β, για τη χρηματοδότηση του κόστους κατασκευής του Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στην ΒΙ.ΠΕ. Αλεξανδρούπολης. Στις 30.06.2026, το συνολικό ύψος δανεισμού ανέρχεται στα €265,4 εκατ. (31.12.2025: €234,9 εκατ.).

Διάθεση Ομολόγου για τους κατοίκους των νομών Κοζάνης – Φλώρινας

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ξεκίνησε στις 13 Μαρτίου 2026 την διάθεση έως 50.000 κοινών ομολογιών ονομαστικής αξίας €100 η κάθε μία, για τους κατοίκους των νομών Κοζάνης και Φλώρινας, με την εγγύηση κάλυψης από την Μητρική εταιρεία και με δικαίωμα δήλωσης συμμετοχής από 01.03.2026-17.04.2026. Οι συμμετέχοντες απολαμβάνουν σταθερή απόδοση 8% ετησίως. Η διάρκεια της έκδοσης είναι 5-ετής με δυνατότητα επανέκδοσης. Εντός Απριλίου 2026, ολοκληρώθηκε η διαδικασία με την έκδοση να υπερκαλύπτεται επτά φορές (ήτοι € 35 εκατ.) έναντι της ζήτησης κάλυψης ύψους € 5 εκατ.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Την 18.06.2026 και 24.07.2026 οι οίκοι S&P και Fitch αντίστοιχα, προχώρησαν στην αναβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου από «BB-» σε «BB» με σταθερή προοπτική, επιβεβαιώνοντας τη βελτίωση του χρηματοοικονομικού του προφίλ και τη θετική πορεία του επενδυτικού του σχεδίου. Την 30.06.2026 η αντίστοιχη αξιολόγηση από τον οίκο ICAP ήταν «BBB».

Συμμόρφωση με χρηματοοικονομικούς δείκτες

Στις περισσότερες 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.

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές της συμβάσεις την 30.06.2026.

10. Βραχυπρόθεσμος δανεισμός

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2026	**31.12.2025**	**30.06.2026**	**31.12.2025**
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	1.080.058	796.782	152.000	152.000
Μη αντληθέν ποσό	863.506	653.259	152.000	152.000
Αντληθέν ποσό	**216.552**	**143.523**	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	139.172	159.962	-	-
Μη αντληθέν ποσό	95.495	113.125	-	-
Αντληθέν ποσό	**43.677**	**46.837**	**-**	**-**
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	**260.229**	**190.360**	**-**	**-**

Την 30.06.2026, τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου περιλαμβάνουν ποσό €106,0 εκατ. (31.12.2025: €175,1 εκατ.) που αφορούν αλληλόχρεους λογαριασμούς των θυγατρικών της Ρουμανίας και €14,8 εκατ. (31.12.2025 : €13,2 εκατ.) που αφορούν αλληλόχρεους λογαριασμούς της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD.

Η θυγατρική HELLENIC RENEWABLES COMPANY I Α.Ε που αποκτήθηκε την 29.06.2026, ανέλαβε με αναδοχή χρέους βραχυπρόθεσμο δάνειο από Σύμβαση Ανοιχτού Αλληλόχρεου Λογαριασμού με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. έως του ποσού του €1 εκατ. για κάλυψη πληρωμής IRS. Την 30.06.2026 δεν υπήρχε ανεξόφλητο υπόλοιπο.

Η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. εκταμίευσε ποσό €50,0 εκατ. από ενεργή σύμβαση Ανοιχτού Αλληλόχρεου Λογαριασμού με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. Την 30.06.2026 το ανεξόφλητο υπόλοιπό του ανερχόταν σε €50 εκατ.

Ως αποτέλεσμα της ολοκλήρωσης της εξαγοράς του 51% των συγγενών εταιρειών ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε., ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε., ΕΥΡΥΝΟΜΗ SOLAR Α.Ε., ΜΑΓΟΥΛΑ SOLAR Α.Ε., ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Α.Ε., ΣΠΗΛΑΙΟ SOLAR Α.Ε., ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Α.Ε., ΑΛΥΣΤΡΑΘΗ SOLAR Α.Ε., ΘΕΡΜΕΣ SOLAR Α.Ε., ΝΙΚΟΠΟΛΗ SOLAR Α.Ε., ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Α.Ε. και ΜΕΣΑΙΟ SOLAR Α.Ε. από την Unagi στις 30.06.2026 (Σημ. 3.3), ο Όμιλος ενσωμάτωσε στο χαρτοφυλάκιό του και τον υφιστάμενο δανεισμό των εξαγορασθεισών εταιρειών, οι οποίες αναπτύσσουν φωτοβολταϊκά έργα σε Κοζάνη, Κιλκίς και Σέρρες.

Ειδικότερα, οι εταιρείες διέθεταν κατά την ημερομηνία εξαγοράς βραχυπρόθεσμες γραμμές χρηματοδότησης μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, με συνολικά ανεξόφλητα υπόλοιπα ύψους €87,3 εκατ. Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε έχει ενεχυριαστεί από τις αντισυμβαλλόμενες τράπεζες, προς εξασφάλιση των ανωτέρω Ανοιχτών Αλληλόχρεων Λογαριασμών.

Επιπλέον, οι ΠΙΒΟΤ SOLAR Μ.Α.Ε., ΠΤΟΛΕΜΑΙΟΣ SOLAR Μ.Α.Ε., ΑΡΣΙΝΟΗ SOLAR Μ.Α.Ε. και ΚΟΡΜΙΣΤΑ SOLAR Μ.Α.Ε. είχαν ήδη συνάψει μακροπρόθεσμα ομολογιακά δάνεια συνολικού ύψους €173,5 εκατ. χωρίς εκταμιεύσεις έως την 30.06.2026.

11. Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας (PPA)

Την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 οι θέσεις σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμής μέσω PPA με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση για τον Όμιλο ήταν οι κάτωθι:

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό /(Παθητικό)	Μακροπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό	Βραχυπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό	Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Contract for Differences Ενέργειας την **30.06.2026**	Πώλησης	(11.879.114)	(79.293)	3.178	497	(48.648)	(34.320)
Contract for Differences Ενέργειας την **30.06.2026**	Αγοράς	13.320.291	5.381	70.016	2.697	(58.724)	(8.607)
ΣΥΝΟΛΟ		**1.441.177**	**(73.912)**	**73.194**	**3.193**	**(107.372)**	**(42.927)**
Contract for Differences Ενέργειας την **31.12.2025**	Πώλησης	(12.015.529)	(92.856)	1.479	599	(64.210)	(30.724)
Contract for Differences Ενέργειας την **31.12.2025**	Αγοράς	14.953.989	(9.939)	68.260	3.716	(73.262)	(8.654)
ΣΥΝΟΛΟ		**2.938.460**	**(102.795)**	**69.739**	**4.315**	**(137.472)**	**(39.378)**

Την 30 Ιουνίου 2026 και την 31 Δεκεμβρίου 2025 οι θέσεις σε συμβόλαια ανταλλαγής τιμής μέσω PPA με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση για την Μητρική εταιρεία ήταν οι κάτωθι:

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα Ενεργητικό /(Παθητικό)	Μακροπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό	Βραχυπρόθεσμο μέρος Ενεργητικό	Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Contract for Differences Ενέργειας την **30.06.2026**	Πώλησης	(310.839)	1.897	1.400	497	-	-
Contract for Differences Ενέργειας την **30.06.2026**	Αγοράς	47.550.112	36.302	157.641	6.244	(107.061)	(20.521)
ΣΥΝΟΛΟ		**47.239.273**	**38.199**	**159.041**	**6.741**	**(107.061)**	**(20.521)**
Contract for Differences Ενέργειας την **31.12.2025**	Πώλησης	(296.124)	2.078	1.479	599	-	-
Contract for Differences Ενέργειας την **31.12.2025**	Αγοράς	47.917.669	3.355	142.392	6.757	(130.610)	(15.184)
ΣΥΝΟΛΟ		**47.621.545**	**5.433**	**143.871**	**7.356**	**(130.610)**	**(15.184)**

Την 30 Ιουνίου 2026, από την αποτίμηση των συμβάσεων PPA ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα «Λοιπά Έσοδα» κέρδη ύψους €23,4 εκατ. και €31,4 εκατ. (30.06.2025: κέρδη € 26,9εκατ. και ζημίες € 50,5 εκατ.) αντίστοιχα, ενώ ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα αποθεματικά από πράξεις λογιστικής αντιστάθμισης ζημίες ύψους €8,2 εκατ. και €1,0 εκατ. (μετά από αναβαλλόμενο φόρο) (30.06.2025: κέρδη € 31,2 εκατ. και κέρδη €10,8 εκατ.) αντίστοιχα, για συμβάσεις PPA με σκοπό την ταμειακή αντιστάθμιση από μελλοντική διακύμανση των τιμών ενέργειας.

Τέλος, στον Όμιλο αναταξινομήθηκαν από την κατάσταση συνολικού εισοδήματος στις λοιπές πωλήσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων ζημίες προ φόρων από PPA θέση πώλησης Η/Ε ύψους €2,5 εκατ. για τις οποίες ο Όμιλος ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης. Για παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο που αποκτήθηκε από εξαγορά θυγατρικής εντός του 2024 η σχέση αντιστάθμισης ξεκίνησε κατά την ημερομηνία απόκτησής της. Συνεπώς, μόνο οι μεταγενέστερες της απόκτησης μεταβολές στην εύλογη αξία αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Ως εκ τούτου, μέρος των πραγματοποιημένων ζημιών του ύψους €14,8 εκατ. συμψηφίστηκαν με την μείωση της αξίας του παραγώγου (στοιχείο παθητικού).
Η Μητρική εταιρεία εντός του ά εξαμήνου 2026 υπέγραψε νέα σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (θέση αγοράς) με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση με την θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. για περίοδο ανταλλαγής τιμής 23 μηνών για ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced».

Τέλος, η Μητρική εταιρεία εντός του α' εξαμήνου 2026 υπέγραψε νέα σύμβαση αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (θέση πώλησης) με χρηματοοικονομική διευθέτηση, χωρίς φυσική παράδοση με βιομηχανικό πελάτη για περίοδο ανταλλαγής τιμής 6 ετών και για ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced». Για τον Όμιλο ακολουθείται λογιστική ταμειακής αντιστάθμισης από μελλοντική διακύμανση των τιμών ενέργειας.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Λοιπά

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 2026, αναταξινομήθηκαν από την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ζημίες προ φόρων €4,2 εκατ. (30.06.2025: ζημίες €27,4 εκατ.), στις Αγορές Φυσικού Αερίου κέρδη προ φόρων €20,1 εκατ. (30.06.2025: κέρδη €5,6 εκατ.) ήτοι σύνολο κερδών €15,9 εκατ. (30.06.2025: ζημιών €21,8 εκατ.).

Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων -Όμιλος

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις εξωχρηματιστηριακών παραγώγων ανταλλαγής επιτοκίων με τραπεζικά ιδρύματα και ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών. Την 30 Ιουνίου 2026, η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε €307,6 εκατ. (31.12.2025: €292,2 εκατ.), ενώ η εύλογη αξία σε €2,9 εκατ. μακροπρόθεσμη απαίτηση και €4,5 εκατ. μακροπρόθεσμη υποχρεωση (31.12.2025: €2,8 εκατ. μακροπρόθεσμη απαίτηση και €4,8 εκατ. μακροπρόθεσμη υποχρεωση).

Επίσης, για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου, ο Όμιλος έχει συνάψει συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων με τραπεζικά ιδρύματα για τις οποίες δεν ακολουθεί λογιστική αντιστάθμισης. Την 30 Ιουνίου 2026, η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε €709,9 εκατ. (31.12.2025: €151,9 εκατ.), ενώ η εύλογη αξία σε €7,1 εκατ. υποχρέωση (31.12.2025: €4,7 εκατ. υποχρέωση).

12. Τιτλοποίηση απαιτήσεων από πώληση Η/Ε

Αποπληρωμή υφιστάμενων τιτλοποιήσεων απαιτήσεων από πώληση Η/Ε

Εντός του 2026, ξεκίνησε η αποπληρωμή των ομολογιών υψηλής εξοφλητικής προτεραιότητας (senior notes) με επενδυτές την Deutsch Bank AG και την PIMCO και εκδότη την PPC Zeus DAC λόγω λήξης της ανακυκλούμενης περιόδου (revolving period) στις 18.12.2025, με αποτέλεσμα την πλήρη αποπληρωμή των ομολογιών υψηλής εξοφλητικής προτεραιότητας στις 23.04.2026 (31.12.2025: €198,3 εκατ. βραχυπρόθεσμη υποχρέωση).

Στις 15.05.2026 υπεγράφη η Πράξη Πώλησης, Λύσης και Αποδέσμευσης με όλα τα συμβεβλημένα μέρη της τιτλοποίησης και στις 22.05.2026 ολοκληρώθηκε η επανεκχώρηση των απαιτήσεων στη ΔΕΗ με την υπογραφή της σχετικής σύμβασης.

Σε συνέχεια της πρόωρης εξόφλησης των ομολογιών της τιτλοποίησης απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών από πώληση Η/Ε, η ΔΕΗ εντός του Μαΐου 2026 προχώρησε σε αίτημα προαιρετικής εξόφλησης των ομολογιών της τιτλοποίησης απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες, της οποίας η ανακυκλούμενη περίοδος έληγε βάσει συμβατικών όρων την 30.06.2026.

Στις 26.05.2026, αποπληρώθηκαν πλήρως οι ομολογίες υψηλής εξοφλητικής προτεραιότητας (senior notes) με επενδυτή την JP Morgan Chase Bank και εκδότη την PPC Energy Finance DAC, καταβάλλοντας η ΔΕΗ το υπολειπόμενο ποσό των €124,4 εκατ. από αρχικό κεφάλαιο €230 εκατ. μετά ταμειακών διαθεσίμων που είχε λάβει ο εκδότης από την ΔΕΗ (31.12.2025: €126,5 εκατ. βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις) με την υπογραφή της Πράξης Πώλησης, Λύσης και Αποδέσμευσης με όλα τα συμβεβλημένα μέρη της τιτλοποίησης. Στις 04.06.2026 ολοκληρώθηκε η επανεκχώρηση των απαιτήσεων στη ΔΕΗ με την υπογραφή της σχετικής σύμβασης.

Τέλος έπαυσαν να είναι σε ισχύ οι 2 συμβάσεις ενεχύρου επί λογαριασμών της Μητρικής, τηρούμενων στις Τράπεζες Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, Alpha Bank, Attica Bank, Τράπεζα Πειραιώς και Eurobank υπέρ των Citibank N.A, London Branch και JP Morgan Chase Bank n.a., στα πλαίσια των ανωτέρω τιτλοποιήσεων.

13. Εύλογη αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους.

Οι εύλογες αξίες των Χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού.

Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα κυρίως με κυμαινόμενο επιτόκιο.

Για τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, οι εύλογες αξίες αυτών επιβεβαιώνονται είτε από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις είτε βάσει των χρηματιστηριακών τιμών της προθεσμιακής αγοράς παραγώγων. Ενώ τα συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας PPA (Σημείωση 6.11), βασίζονται σε τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιούν εισροές που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

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.

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:

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
ΟΜΙΛΟΣ	**30.06.2026**	**31.12.2025**	**30.06.2026**	**31.12.2025**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.699.108	1.674.834	1.699.108	1.674.834
Δεσμευμένες καταθέσεις	362.971	383.208	362.971	383.208
Χρηματικά διαθέσιμα	6.389.517	2.076.865	6.389.517	2.076.865
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	8.775.431	8.296.808	8.775.431	8.296.808
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας	1.519.624	1.501.976	1.519.624	1.501.976
Εμπορικές υποχρεώσεις	2.519.235	2.553.306	2.519.235	2.553.306
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	-	324.797	-	324.797
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	260.229	190.360	260.229	190.360

	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	**30.06.2026**	**31.12.2025**	**30.06.2026**	**31.12.2025**
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.304.455	1.271.293	1.304.455	1.271.293
Δεσμευμένες καταθέσεις	218.182	221.270	218.182	221.270
Χρηματικά διαθέσιμα	5.517.229	1.229.908	5.517.229	1.229.908
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.735.499	4.666.939	4.735.499	4.666.939
Εμπορικές υποχρεώσεις	911.680	908.722	911.680	908.722
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	-	324.797	-	324.797

Την 30 Ιουνίου 2026, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
ΟΜΙΛΟΣ	**30.06.2026**	**31.12.2025**	
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων και Αποτελεσμάτων	23.277	364	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	76.117	72.530	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	5.482	4.797	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις			
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	119.014	147.011	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	44.639	40.526	Επίπεδο 3
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	354	339	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	159.041	143.871	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	9.712	7.837	Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις			
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	107.061	130.611	Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	22.246	16.504	Επίπεδο 3

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω Αποτελεσμάτων, προσδιορίζεται με τεχνικές αποτίμησης που χρησιμοποιούν στοιχεία που έχουν σημαντική επίδραση στην καταγεγραμμένη εύλογη αξία και δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς για αυτό και περιλαμβάνονται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας.

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 2026.

14. Μετοχικό κεφάλαιο διαφορά υπέρ το άρτιο και αποθεματικά

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

Δυνάμει της από 14 Μαΐου 2026 απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Μητρικής Εταιρείας και της από 16 Μαΐου 2026 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε σε αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου μέσω δημόσιας προσφοράς στην Ελλάδα και μέσω ιδιωτικής τοποθέτησης εκτός Ελλάδας.

Στις 25 Μαΐου 2026 ολοκληρώθηκε η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών και πιστοποιήθηκε από ορκωτό λογιστή η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 565,8 εκατ. και η διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο κατά € 3.684,2 εκατ. με μετρητά, ήτοι συνολικό ποσό € 4,250 δις, με την έκδοση 228.126.677 νεών κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 2,48 εκάστη και διαφοράς υπέρ το άρτιο €16,15 εκάστη.

Συνέπεια των ανωτέρω, την 30 Ιουνίου 2026 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε € 1.481,5 εκατ. (31.12.2025: € 915,8 εκατ.) αποτελούμενο από 597.396.677 (31.12.2025: 369.270.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία, ενώ η Διαφορά υπέρ το άρτιο ανήλθε σε €4.566,5 εκατ. (31.12.2025: €1.018,7 εκατ.) αφαιρουμένων των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους €136,5 εκατ.

Την 30 Ιουνίου 2026, το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 33,40% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, μετά από την άμεση συμμετοχή ύψους 11,58% που απέκτησε από την συμμετοχή του στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της 25 Μαΐου 2026 και την έμμεση συμμετοχή ύψους 21,82% από το ποσοστό συμμετοχής της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ) στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. (31.12.2025: 35,30%).

Το καθαρό ποσό των κεφαλαίων που αντλήθηκαν μέσω της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου έναντι των συνολικών αντληθέντων κεφαλαίων περίπου €4.250 εκατ. μετά την αφαίρεση των δαπανών έκδοσης, θα χρησιμοποιηθούν, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ενότητα VII. «Λόγοι της Έκδοσης και Χρήση των Κεφαλαίων» του από 18.05.2026 εγγράφου που περιέχει τις πληροφορίες που ορίζονται στο Παράρτημα IX του Κανονισμού (ΕΕ) 2017/1129 από τη ΔΕΗ ή/και άλλες εταιρείες του Ομίλου ή από υφιστάμενες και μελλοντικές κοινοπραξίες, από το 2026 έως το 2030, ως ακολούθως: α) ως μέρος των κατά προσέγγιση €16,7 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες στην ενοποιημένη επιχειρηματική δραστηριότητα (συμπεριλαμβανομένων ΑΠΕ, προμήθειας, ευέλικτης παραγωγής και λοιπών δραστηριοτήτων) έως το 2030, συμπεριλαμβανομένων επενδύσεων σε ηλιακή, αιολική, υδροηλεκτρική ενέργεια, αποθήκευση και CCGT στην Ελλάδα, τη Ρουμανία και άλλες αγορές της ΝΑ Ευρώπης, με στόχο την επίτευξη συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 24,3 GW έως το 2030, β) ως μέρος των κατά προσέγγιση €1,2 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες στη Φάση Ι της ανάπτυξης κέντρου δεδομένων (data center) στην Κοζάνη, με στόχο δυναμικότητα 300 MW σε λειτουργία έως το τέλος του 2028, γ) ως μέρος των κατά προσέγγιση €1,6 δις για άλλες επενδύσεις, συμπεριλαμβανομένων τηλεπικοινωνιών, ψηφιοποίησης, και ηλεκτροκίνησης και δ) στον 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, συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας αξιοποίησης ελκυστικών ευκαιριών στους τομείς ενέργειας και τεχνολογίας.

Πρόγραμμα επαναγοράς ιδίων μετοχών

Η Μητρική εταιρεία από το 2022 έχει θεσπίσει προγράμματα επαναγοράς ιδίων μετοχών. Την 30 Ιουνίου 2026, τα βασικά χαρακτηριστικά του προγράμματος με το οποίο η ΔΕΗ πραγματοποιεί αγορές ιδίων μετοχών από τον Σεπτέμβριο του 2025 είναι τα εξής:
-ανώτατος αριθμός μετοχών: υφιστάμενες κοινές ονομαστικές μετοχές εκδόσεως της ΔΕΗ, οι οποίες αντιστοιχούν σε ποσοστό μέχρι 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου (έγκριση πριν της από 25.05.2026 αύξησης μετοχικού κεφαλαίου) της κατ' ανώτατο όριο, ήτοι 36.927.000 μετοχών, συμπεριλαμβανομένων των ιδίων μετοχών που έχουν αποκτηθεί και διακρατούνται από την Εταιρεία.

-διάρκεια του προγράμματος επαναγοράς: μέχρι και 24 μήνες από την επόμενη ημέρα της ολοκλήρωσης του προηγούμενου προγράμματος.

-εύρος τιμής κτήσης ιδίων μετοχών: μεταξύ €2,48, κατ' ελάχιστον η οποία ισούται με την ονομαστική αξία της μετοχής και €29 κατά το μέγιστο, ανά ίδια μετοχή.

-χρηματοδότηση του προγράμματος επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών διαθεσίμων της ΔΕΗ.

Εντός του 2025, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 8.056.778 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης €13,8 ανά μετοχή, συνολικής αξίας €111,3 εκατ.

Στις 18 Ιουνίου 2025, στα πλαίσια του συμφωνητικού αγοραπωλησίας μετοχών με τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά, η Μητρική Εταιρεία παρέδωσε στους πωλητές 5.733.006 ίδιες μετοχές που είχε αγοράσει βάσει των προγραμμάτων επαναγοράς συνολικής αξίας (κόστος αγοράς) €62,2 εκατ.

Στις 4 Ιουλίου 2025, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματιστηριακών συναλλαγών, συνολικά 1.173.023 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 178 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της, η αξία των οποίων ανήλθε σε €14,2 εκατ.

Εντός του α΄ εξαμήνου 2026, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 2.782.298 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης €18,97 ανά μετοχή, συνολικής αξίας €52,8 εκατ.

Στις 3 Ιουλίου 2026, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματιστηριακών συναλλαγών, συνολικά 2.584.000 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 272 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της.

Στις 20 Μαΐου 2026, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την πώληση ιδίων μετοχών, προκειμένου να καλυφθεί η υπερβάλλουσα ζήτηση που εκδηλώθηκε κατά τη διαδικασία βιβλίου προσφορών της Συνδυασμένης Προσφοράς της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου. Στις 25 Μαΐου 2026 ολοκληρώθηκε η πώληση 13.419.217 ιδίων μετοχών με τιμή €18,63 ανά μετοχή συνολικής αξίας €250 εκατ. Η συναλλαγή εκτελέστηκε εξωχρηματιστηριακά μέσω ιδιωτικής τοποθέτησης. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα να μειωθεί η αξία των ιδίων μετοχών κατά €173,4 εκατ. και η διαφορά μεταξύ τιμής κτήσεως και τιμής πώλησης ύψους € 76,6 εκατ. να καταχωρηθεί απευθείας στα Αποτελέσματα εις νέον του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Την 30 Ιουνίου 2026, η Μητρική Εταιρεία κατείχε συνολικά 10.032.369 ίδιες μετοχές (31.12.2025: 20.669.288), αξίας €131,9 εκατ. (31.12.2025: €252,5 εκατ.) που αντιστοιχούν σε ποσοστό 1,68% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού.

Εντός του α΄ εξαμήνου 2026 η Μητρική εταιρεία σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους €21.352 που προέκυψε από τα κέρδη της χρήσης 2025.

Διανομή μερίσματος

Στις 22 Ιουνίου 2026 πραγματοποιήθηκε η ετήσια γενική συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. όπου εγκρίθηκε η διανομή μερίσματος €0,60 ανά μετοχή.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 €0,57 ανά μετοχή. Την 30 Ιουνίου 2026, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε μερίσματα πληρωτέα ύψους € 353,8 εκατ.
Η αποκοπή του μερίσματος πραγματοποιήθηκε στις 20 Ιουλίου 2026 και η διαδικασία καταβολής του μερίσματος στους δικαιούχους ξεκίνησε στις 24 Ιουλίου 2026. Μερίσματα που δεν θα εισπραχθούν εντός 5 ετών από τη λήξη του τρέχοντος έτους, ήτοι έως την 31 Δεκεμβρίου 2031, παραγράφονται υπέρ του ελληνικού δημοσίου.

Μέχρι και την ημέρα αποκοπής η Μητρική εταιρεία κατείχε συνολικά 7.725.454 ίδιες μετοχές που εξαιρέθηκαν από την διανομή μερίσματος.

15. Προβλέψεις

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΥΠΟΘΕΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2026, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε €892 εκατ. (31.12.2025: €941,0 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 2026, ανέρχεται σε €288 εκατ. και € 404 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2025: €303 εκατ. Όμιλος και €413 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 €362 εκατ. (31.12.2025: €396 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 ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε €119 εκατ. (31.12.2025: €102 εκατ.).

3. Απαιτήσεις από εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους €26 εκατ. (31.12.2025: €74 εκατ.) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

4. Αγωγές και εξώδικες κλήσεις ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει μέχρι σήμερα 4 αγωγές κατά της ΔΕΗ και έχει επιδόσει ένα εξώδικο διεκδικώντας την αποπληρωμή οφειλών της από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε πλέον τόκων υπερημερίας.

1η και 2η αγωγή

Στις 11 Φεβρουαρίου 2015, ο ΑΔΜΗΕ άσκησε κατά της ΔΕΗ τις υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 10679/355/2015 (1η αγωγή) και 10682/356/2015 (2η αγωγή),διεκδικώντας την αποπληρωμή οφειλών καθώς και την καταβολή τόκων υπερημερίας από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών για την περίοδο 2012-2015. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή €242,7 εκατ., ενώ η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή €232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις.

Επί των δύο πρώτων αγωγών εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ944/2020, η οποία δεν ήταν προσωρινά εκτελεστή και υποχρέωνε τη ΔΕΗ να καταβάλει (α) σχετικά με την πρώτη αγωγή, 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 το ποσό των €18,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση και (β) σχετικά με τη δεύτερη αγωγή, 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 συνολικοί τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε €62,0 εκατ.

Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε και εκδόθηκε στις 21 Σεπτεμβρίου 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. Έχουν ασκηθεί διακριτές αιτήσεις αναίρεσης από τον ΑΔΜΗΕ, τον ΔΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ, η συζήτηση των οποίων είχε αρχικά προσδιοριστεί για τις 20 Απριλίου 2026, οπότε και αναβλήθηκε για τις 19 Απριλίου 2027.

3η αγωγή

Στις 13 Νοεμβρίου 2016, ο ΑΔΜΗΕ άσκησε κατά της ΔΕΗ την αγωγή υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 508791/2833/2016 (3η αγωγή) διεκδικώντας 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 2014-2016.

Επί της τρίτης αγωγής εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ1494/2021, η οποία απέρριψε το αγωγικό αίτημα επιδίκασης τόκων. Οι τόκοι που αναλογούσαν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμές 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 εκδόθηκε στις 29 Ιουνίου 2023 η μη οριστική υπ' αρ. 3173/2023 απόφαση με την οποία έγινε δεκτή η έφεση των αντιδίκων.

Η απόφαση υποχρεώνει τη ΔΕΗ να καταβάλει τους ανωτέρω οφειλόμενους τόκους υπερημερίας, διατάσσει δε, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση, τη διενέργεια λογιστικής πραγματογνωμοσύνης. Η πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε και κατατέθηκε στο Δικαστήριο την 12 Δεκεμβρίου 2024, ενώ η επανάληψη της συζήτησης έλαβε χώρα στις 15 Ιανουαρίου 2026, και εκκρεμεί η έκδοση οριστικής απόφασης.

Στις 29 Νοεμβρίου 2018, επιδόθηκε εξώδικο στη ΔΕΗ εκ μέρους της ΑΔΜΗΕ με το οποίο απαιτούσε την αποπληρωμή οφειλών της ύψους €495,3 εκατ. για την περίοδο Ιανουάριος 2018 έως Αύγουστος 2018, οι οποίες είχαν καταστεί ληξιπρόθεσμες, πλέον τόκων υπερημερίας και την καταβολή ποσού €83,4 εκατ. από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών 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.

4η αγωγή

Την 31 Δεκεμβρίου 2021, ο ΑΔΜΗΕ άσκησε κατά της ΔΕΗ την υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 106878/4124/2021 αγωγή (4η αγωγή), διεκδικώντας την νομιμότοκη καταβολή €6,5 εκατ. για ανεξόφλητες απαιτήσεις, πλέον €78,2 εκατ.για τόκους υπερημερίας για τα έτη 2016 έως 2020.

Επί της τέταρτης αγωγής εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ2549/2024, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η συζήτηση της οποίας είχε αρχικά προσδιοριστεί για τις 23 Απριλίου 2026, οπότε και αναβλήθηκε για τις 3 Δεκεμβρίου 2026.

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 Α.Ε 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. Παρότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την νομιμότοκη 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. Η απόφαση αυτή επιβεβαιώθηκε, απορριπτομένης σχετικής έφεσης της ΔΕΗ από το 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών 6663/2022. Την τελευταία εφετειακή απόφαση πρόσβαλε η ΔΕΗ με αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία συζητείται στις 28 Σεπτεμβρίου 2026.

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 αγωγή με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ανωτέρω ποσό και ο ΛΑΓΗΕ άσκησε ανταγωγή με το αντίθετο αίτημα. Επί των αγωγών αυτών εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠρΑθ 932/2020, με την οποία έγινε δεκτή η ανταγωγή του ΛΑΓΗΕ και απορρίφθηκε η αγωγή της ΔΕΗ. Η απόφαση αυτή επικυρώθηκε, απορριπτομένης σχετικής έφεσης της ΔΕΗ από το 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών, με την υπ'αριθ. 6664/2022 απόφαση. Την τελευταία εφετειακή απόφαση πρόσβαλε η ΔΕΗ με αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία επίσης συζητείται στις 28 Σεπτεμβρίου 2026.

6 Διεκδικήσεις τρίτων έναντι ακινήτων

Υφίστανται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 30 Ιουνίου 2026 ποσού €5,3 εκατ. (31.12.2025: €5,3 εκατ.) για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

7 Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά ΔΕΗ

Ο ΔΕΔΔΗΕ έχει ασκήσει μέχρι σήμερα 8 αγωγές κατά της ΔΕΗ αναζητώντας ρυθμιζόμενες χρεώσεις και τόκους επ' αυτών, οι σημαντικότερες εξ αυτών περιγράφονται ως κάτωθι:

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018

Στις 31 Δεκεμβρίου 2018, επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018 αγωγή (1η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού €1,9 εκατ, το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2013. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η υπ' αριθμ. ΠΠΑ 3775/2023 απόφαση, η οποία δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ και έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει ποσό €421 χιλ. για τόκους υπερημερίας. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, και ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε αντίθετη έφεση κατά το μέρος που απέρριψε την αγωγή, οι οποίες συζητήθηκαν στις 11 Δεκεμβρίου 2025. Εκδόθηκε η απόφαση του Εφετείου ΕφΑθ 3586/2026 με την οποία απορρίφθηκαν αμφότερες οι εφέσεις. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019

Στις 30 Δεκεμβρίου 2019, επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019 αγωγή (2η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού € 1,4 εκατ., το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2014. Επί της ανωτέρω αγωγής 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 ΔΕΗ και ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησαν αντίθετες εφέσεις, οι οποίες συζητήθηκαν στις 18 Απριλίου 2024 και εκδόθηκε η απόφαση ΕφΑθ 1498/2025, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ, και απέρριψε την έφεση του ΔΕΔΔΗΕ και έκανε εν μέρει δεκτή την έφεση της ΔΕΗ και την υποχρέωσε να καταβάλει στον ΔΕΔΔΗΕ €852 χιλ. για τόκους υπερημερίας. Η ΔΕΗ άσκησε αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου και εκκρεμεί ο προσδιορισμός της συζήτησης.

Αγωγές ΓΑΚ/ΕΑΚ 93423/2020 και 2989/2020

Στις 31 Δεκεμβρίου 2020, επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 93423/2020 (3η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού € 5,0 εκατ., το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2015. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η απόφαση υπ' αριθμ. ΠΠΑ 3518/2023 απόφαση, 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 ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, επί της οποίας εκδόθηκε η απόφαση ΕφΑθ 4358/2025, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ, και απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ άσκησε αίτηση αναίρεσης ενώπιον του Αρείου Πάγου και εκκρεμεί ο προσδιορισμός της συζήτησης.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021

Την 29 Δεκεμβρίου 2021 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021 αγωγή (4η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού €22,5 εκατ., το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2016. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 2311/2024, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ, και έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή, καταδικάζοντας τη ΔΕΗ να καταβάλει στον ΔΕΔΔΗΕ ποσό € 22,1 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας προσδιορίστηκε αρχικά για τις 19 Μαρτίου 2026 και κατόπιν αναβολής για τις 3 Δεκεμβρίου 2026.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022

Την 27 Δεκεμβρίου 2022, επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022 αγωγή (5η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού των €16,9 εκατ., το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2017. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 2487/2024, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ, και έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή, καταδικάζοντας τη ΔΕΗ να καταβάλει στον ΔΕΔΔΗΕ ποσό €13,8 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας είχε προσδιοριστεί αρχικά για την 12 Μαρτίου 2026 και αναβλήθηκε για τις 24 Σεπτεμβρίου 2026, προκειμένου να συνεκδικαστεί με την αντίθετη έφεση που άσκησε ο ΔΕΔΔΗΕ κατά της απόφασης ΠΠΑ 2487/2024.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023

Την 27 Δεκεμβρίου 2023, επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023 αγωγή (6η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού των €45 εκατ., το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2018. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2018. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 1370/2025, η οποία δεν έχει κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ, και έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή, καταδικάζοντας τη ΔΕΗ να καταβάλει στον ΔΕΔΔΗΕ ποσό €40,5 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή, η συζήτηση της οποίας είχε αρχικά προσδιοριστεί για την 23 Απριλίου 2026, οπότε και αναβλήθηκε για τις 5 Νοεμβρίου 2026, προκειμένου να συνεκδικαστεί με την αντίθετη έφεση που άσκησε ο ΔΕΔΔΗΕ κατά της απόφασης ΠΠΑ 1370/2025.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 231384/3454/2024

Την 27 Δεκεμβρίου 2024, επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 231384/3454/2024 αγωγή (7η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού των €29,5 εκατ. το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2019. Επί της ανωτέρω αγωγής εκδόθηκε η απόφαση ΠΠΑ 193/2026, η οποία κάνει δεκτή εν μέρει την αγωγή καταδικάζοντας τη ΔΕΗ να καταβάλει εντόκως το ποσό των €25,1 εκατ. Η απόφαση δεν έχει κοινοποιηθεί ακόμη στη ΔΕΗ και εκκρεμεί η άσκηση έφεσης.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 321270/3408/2025

Την 30 Δεκεμβρίου 2025 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 321270/3408/2025 αγωγή (8η αγωγή), με την οποία ο ΔΕΔΔΗΕ αιτείται την νομιμότοκη καταβολή ποσού των €21,5 εκατ., το οποίο αφορά τόκους υπερημερίας ληξιπρόθεσμων οφειλών του έτους 2020. Η καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης των προτάσεων είναι στις 23 Απριλίου 2026 και της προσθήκης στις 8 Μαΐου 2026. Η συζήτηση έχει οριστεί για την 17 Δεκεμβρίου 2026.

Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών/Φωτοβολταικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχει αναλάβει την δέσμευση να προχωρήσει σε αποξήλωση ή και εναλλακτική αξιοποίηση των εγκαταστάσεων όλων των σταθμών παραγωγής και των ορυχείων, σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους και σε πλήρη αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων των ορυχείων όταν οι εγκαταστάσεις παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές. Για την υποχρέωση αυτή, αναγνωρίστηκαν οι απαιτούμενες προβλέψεις που ανέρχονται σε €514,8 εκατ. και €453,8 εκατ. την 30 Ιουνίου 2026 (31.12.2025: €507,5 εκατ., €452,5 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα.

Εντός του 2025, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε αποκαταστάσεις εδαφών και αποξηλώσεις εξοπλισμού στα ορυχεία και σε διάφορες Μονάδες Παραγωγής, εργασίες που συνεχίστηκαν στο α' εξάμηνο 2026, μειώνοντας την σχετική πρόβλεψη κατά €40,6 εκατ. (α' εξάμηνο 2025: €31,6 εκατ.). Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναθεώρισε την 30.06.2026 τα μελλοντικά κόστη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων για 4 αποσυρμένους ΑΗΣ βάσει συμβάσεων που υπέγραψε με εξειδικευμένες εταιρείες καθώς και τους χρόνους των εργασιών αποκατάστασης των υπολοίπων αποσυρμένων ΑΗΣ. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα να αναγνωριστεί επιπρόσθετο κόστος ύψους € 27,7 εκατ. το α΄ εξάμηνο 2026 που περιλαμβάνεται στις απομειώσεις περιουσιακών στοιχείων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

16. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και επίδικες διαφορές

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 το 76% της Επικράτειας). Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν άνω των 15 κτηματολογικές αγωγές πανελλαδικά επί των οποίων δεν έχουν ακόμη εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις. Έχει ολοκληρωθεί η Κτηματογράφηση στην Αθήνα και αναμένουμε την έναρξη ή ολοκλήρωση της Κτηματογράφησης σε περιοχές στην υπόλοιπη χώρα (κυρίως νησιά).
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 εγγραπτέων 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 Δεκέμβριο του 2026 (για τις προ του έτους 2016 κτηματογραφημένες περιοχές), 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 έχει προταχθεί εξωδικαστική επίλυσης σε συνεργασία με την κεντρική Υπηρεσία του Κτηματολογίου με την καταχώριση των παλαιών απαλλοτριώσεων ως εγγραπτέες πράξεις σε συνδυασμό με αιτήσεις προδήλου του άρθρου 18 (νέα διαδικασία) για τα αγνώστου ιδιοκτήτη.
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 κατηργημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. έχουν εξυπηρετηθεί και δεν τελούν σε εκκρεμότητα απαιτούμενες ενέργειες από πλευράς ΔΕΗ Α.Ε.
5. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει 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 ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

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 απόφασης, ασκήθηκε προσφυγή επί της οποίας εκδόθηκε προδικαστική απόφαση, που υποχρέωνε το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα. Τελικά, η υπόθεση επανασυζητήθηκε και εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 4476/2023 απόφαση του ΔΠΑ, που δικαίωσε την ΔΕΗ. Ο e-ΕΦΚΑ άσκησε έφεση κατά της απόφασης αυτής, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθ. 3794/2025 απόφαση του ΔΦΕ, η οποία αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης, επί της έφεσης, μέχρι τη δημοσίευση οριστικής απόφασης του ΣτΕ επί της αίτησης αναίρεσης κατά της 3905/2024 Απόφασης του Τριμελούς ΔΦΕ, με διαδίκους τον e-ΕΦΚΑ και τον ΔΑΠΕΕΠ.

Επιπρόσθετα, με τις υπ' αριθ. 64784/15.12.2022 και 64785/15.12.2022 αποφάσεις του e-ΕΦΚΑ, καταλογίστηκε σε βάρος της ΔΕΗ το ποσό των €16,1 εκατ. και €12,6 εκατ., αντίστοιχα, 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 31.12.2014 και 1.1.2015 έως 31.12.2016, αντίστοιχα, των μισθωτών μηχανικών της ΔΕΗ ΑΕ.

Κατά των ανωτέρω βεβαιώσεων ασκήθηκαν προσφυγές, επί των οποίων εκδόθηκαν η υπ' αριθ. 8807/2024 και 8810/2024 αποφάσεις του ΔΠΑ που έκανε δεκτές τις προσφυγές, ακύρωσαν τις προσβαλλόμενες πράξεις και ανέπεμψαν την υπόθεση στον e-ΕΦΚΑ. Κατά των εν λόγω αποφάσεων έχουν ασκηθεί εφέσεις από τον e-ΕΦΚΑ ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Η συζήτηση της έφεσης του e-ΕΦΚΑ κατά της υπ' αριθ. 8807/2024 απόφασης προσδιορίσθηκε για τη δικάσιμο της 14ης Μαΐου 2026, οπότε αναβλήθηκε για τη δικάσιμο της 10ης Δεκεμβρίου 2026. Η συζήτηση της έφεσης του e-ΕΦΚΑ κατά της υπ' αριθ. 8810/2024 απόφασης προσδιορίσθηκε για τη δικάσιμο της 18ης Μαΐου 2026, οπότε αναβλήθηκε για τη δικάσιμο της 14ης Δεκεμβρίου 2026.

Ομοίως, με την η υπ' αριθμ. 64787/16.12.2022 απόφαση του e-ΕΦΚΑ καταλογίστηκε σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ το ποσό των € 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.

Κατά της ανωτέρω απόφασης ασκήθηκε προσφυγή, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 8.943/2024 απόφαση του ΔΠΑ, με την οποία ακυρώθηκε η βεβαίωση οφειλής. Κατά της απόφασης αυτής, έχει ασκήσει έφεση ο e-ΕΦΚΑ ενώπιον του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών η οποία συζητήθηκε 18 Μαΐου 2026 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί, ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία καταβάλουν 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 κρίνουν ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ και της ΔΕΔΔΗΕ είναι περιορισμένες και δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη.

Δικαστική διεκδίκηση από τη 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 ΥΚΩ για το 2011 στο ποσό των €681,7 εκατ. Καθώς το σχετικό αντάλλαγμα δεν ανακτήθηκε, η ΔΕΗ, άσκησε αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για ΥΚΩ του 2011 ενώπιον του ΔΠΑ, για την οποία αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 16 του Ν 4635/2019, η ΡΑΕ εξουσιουδοτείται 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 Νοεμβρίου 2019 την υπ' αριθμ. 1019/2019 απόφαση, με την οποία καθόρισε ως οφειλόμενο προς απόδοση αντάλλαγμα ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 στη ΔΕΗ, το ποσό των €194,6 εκατ. το οποίο και η ΔΕΗ εισέπραξε.

Η ΔΕΗ προσέβαλε την απόφαση ενώπιον του ΔΕΑ, επί της οποίας εκδόθηκε η υπ' αριθμ. 3403/2025 απόφαση, με την οποία απορρίπτεται η προσφυγή. Η ΔΕΗ άσκησε αίτηση αναίρεσης ενώπιον του ΣτΕ και αναμένεται ο προσδιορισμός συζήτησης.

Με την ψήφιση του αρ.69 του Ν. 4876/2021, εξουσιοδοτήθηκε η ΡΑΕ, εντός 3 μηνών (από την θέση σε ισχύ του Νόμου), να «εκκαθαρίσει πλήρως» οφειλές από ανταλλάγματα ΥΚΩ, παρελθόντων ετών, τα οποία αφορούν τα έτη πριν την έναρξη ισχύος του άρθρου 36 του Ν.4067/2012 (Α' 79) και δεν έχουν ανακτηθεί στο σύνολό τους.

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 χρηματοοικονομικών 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 χρηματοοικονομικές 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 χρηματοοικονομικών μεγεθών του Ομίλου και της Εταιρείας και ιδιαιτέρως 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 χρηματοοικονομικών 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 χρηματοοικονομικές 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 Επιτροπής 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2021, επιφυλασσόμενοι 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 χρηματοοικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2021, με την παλαιότερη των προγενέστερων περιόδων ήτοι την 01.01.2020.

Για την υπόθεση εκδόθηκαν η απόφαση ΔΕφΑθ2332/2025 με την οποία, κατόπιν εκδίκασης της 26.9.25, η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ απορρίφθηκε ως απαράδεκτη, και η απόφαση ΔΣ 3/1073/3.12.2025 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς με την οποία επιβλήθηκε στη ΔΕΗ επίπληξη για παράβαση του αρ.4 παρ.3 Ν.4556/2007.Δεν υπάρχει άλλη σχετική διαδικασία σε εξέλιξη. Η ΔΕΗ δεν θα ασκήσει έφεση κατά της απόφασης ΔΕφΑθ2332/2025.

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

Τον 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.

Τον Μάρτιο του 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 Φεβρουαρίου 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 01.07.2013 έως 31.12.2019.

Στις 24 Ιουλίου 2024 διεξήχθη η ακροαματική διαδικασία ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και ακολούθησαν αιτήματα παροχής διευκρινιστικών και συμπληρωματικών στοιχείων. Η έρευνα είναι σε εξέλιξη και το αποτέλεσμα και οι πιθανές χρηματοοικονομικές επιπτώσεις για την Εταιρεία δεν δύνανται να εκτιμηθούν στην παρούσα χρονική στιγμή, λόγω του εγγενώς αβέβαιου χαρακτήρα των ερευνών για πιθανές παραβάσεις κανόνων ανταγωνισμού.

Έρευνα από τη ΡΑΑΕΥ

Τον Ιούνιο του 2025, η ΡΑΑΕΥ γνωστοποίησε στη ΔΕΗ ότι ξεκίνησε έρευνα για εικαζόμενες παραβιάσεις των Άρθρων 3 και 4 του Κανονισμού 1227/2011 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 25ης Οκτωβρίου 2011, για την ακεραιότητα και τη διαφάνεια της χονδρικής αγοράς ενέργειας («Κανονισμός REMIT»). Σύμφωνα με τους ισχυρισμούς, η ΔΕΗ χρησιμοποίησε εμπιστευτικές πληροφορίες για να αποκτήσει για ίδιο λογαριασμό ενεργειακά προϊόντα χονδρικής περιπτώσεις από την 01.02.2023 έως την 31.01.2024, κατά παράβαση του Άρθρου 3 του Κανονισμού REMIT, καθώς και δε δημοσίευσε με αποτελεσματικό τρόπο και έγκαιρα, εμπιστευτικές πληροφορίες, κατά παράβαση του Άρθρου 4 του Κανονισμού REMIT. Η ΔΕΗ παραμένει ενεργά αφοσιωμένη στην υπεράσπισή της και συνεργάζεται πλήρως με την ΡΑΑΕΥ καθ' όλη τη διάρκεια της τρέχουσας έρευνας. Η Εταιρεία δεν έχει σχηματίσει σχετική πρόβλεψη.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κατά την επόμενη δεκαετία, το ύψος των απαιτούμενων περιβαλλοντικών επενδύσεων θα εξαρτηθεί από ρυθμιστικές εξελίξεις και έργα συμμόρφωσης. Οι βασικές παράμετροι περιλαμβάνουν:

- **ΥΗΕ Μεσοχώρας:** Μετά την απόφαση ΣτΕ Ε' 144/2024 και την τμηματική έκδοση άδειας εγκατάστασης (27.01.2023), η δυνατότητα έμφραξης και η έναρξη πλήρωσης του ταμιευτήρα, εκτιμάται εντός του 2028, με λειτουργία στο τέλος του έτους. Η συνολική δαπάνη στις 30.06.2026 ανέρχεται σε €294 εκατ. (μετά από απομείωση €8 εκατ.).
- **Συμμόρφωση με Οδηγία 2010/75/ΕΕ (IED):** Στο πλαίσιο της εφαρμογής της Οδηγίας και της αποανθρακοποίησης οι ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ, Αμυνταίου, Καρδιάς, Μεγαλόπολης, και Μελίτης, οι Μονάδες I-IV του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας και οι Μονάδες I-V του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου έχουν ήδη διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους. Σε πλήρη συμμόρφωση με την Οδηγία IED λειτουργεί η Μονάδα Πτολεμαΐδα V. Η αναθεωρημένη οδηγία (IED 2.0 – 2024/1785/ΕΕ) αναμένεται να τεθεί σε ισχύ στην Ελλάδα το β' εξάμηνο του 2026 και η ΔΕΗ αξιολογεί τις επιπτώσεις για έγκαιρη συμμόρφωση. Επίσης η ΔΕΗ παρακολουθεί τις εξελίξεις για την απλοποίηση της Οδηγίας IED 2.0 που είναι σε εξέλιξη.
- **Οδηγία MCPD (2015/2193/ΕΕ):** Η ΔΕΗ έχει λάβει μέτρα συμμόρφωσης για μεσαίου μεγέθους μονάδες καύσης (MCPD). Για τις υφιστάμενες μονάδες σε μικρά απομονωμένα συστήματα η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπών προβλέπεται από 01.01.2030, με σταδιακή διασύνδεση των νησιών σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ) και το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης ΑΔΜΗΕ.
- **Διαχείριση Υλικών Αμίαντου στις Εγκαταστάσεις:** Η ΔΕΗ έχει ολοκληρώσει μελέτες για τον εντοπισμό υλικών που περιέχουν αμίαντο στις εγκαταστάσεις της. Η αποξήλωση και απομάκρυνση των υλικών αυτών πραγματοποιείται αποκλειστικά από αδειοδοτημένες εταιρείες, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία και τις περιβαλλοντικές υποχρεώσεις.
- **Απολιγνιτοποίηση/αποανθρακοποίηση και αποκαταστάσεις**: Στο πλαίσιο της στρατηγικής για την απολιγνιτοποίηση/αποανθρακοποίηση, η ΔΕΗ υλοποιεί πρόγραμμα αποξήλωσης και αποκατάστασης λιγνιτικών, πετρελαϊκών και μονάδων φυσικού αερίου και ορυχείων, καθώς και αξιοποίησης υλικών και εξοπλισμού. Έχουν εγκριθεί μελέτες αποκατάστασης για ΑΗΣ Καρδιάς Μονάδες I-IV, ΑΗΣ Αμυνταίου Μονάδες I-II, ΑΗΣ Πτολεμαΐδας Μονάδες I-IV, ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ και ΑΗΣ Λαυρίου, ενώ εκκρεμεί η έγκριση για ΑΗΣ Αλιβερίου και ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α'. Συνεχίζονται οι εργασίες αποκατάστασης στα ορυχεία Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης για μεταλιγνιτικές χρήσεις. Στο ίδιο πλαίσιο και μετά την έκδοση νέων ΑΕΠΟ για τα Ορυχεία Αμυνταίου-Λακκιάς, Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης, η ΔΕΗ έχει αναλάβει την υποχρέωση αποξήλωσης και αποκατάστασης ή και εναλλακτική αξιοποίηση όλων των σταθμών και ορυχείων (Σημ. 6.15).
- **Συμμόρφωση με EU-ETS**: Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία είναι σε συμμόρφωση με την σχετική νομοθεσία (Σημ. 5.2).

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Ελλάδα

Υδροηλεκτρικά έργα

- Μετσοβίτικο (29 MW): Αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το β' εξάμηνο του 2026. Το ανεκτέλεστο τίμημα στις 30.06.2026 ανέρχεται σε €5,8 εκατ. (2025: €8 εκατ).
- ΥΗΕ Ιλαρίωνα: Αναμένεται να ολοκληρωθούν οι εργασίες αποκατάστασης το α' εξάμηνο του 2027. Το ανεκτέλεστο τίμημα στις 30.06.2026 ανέρχεται σε €7,4 εκατ. (2025: €8,7 εκατ).
- ΥΗΕ Μεσοχώρας Ιντερκατ: Αναμένεται να ολοκληρωθούν οι εργασίες αποκατάστασης το β' εξάμηνο του 2026. Το ανεκτέλεστο τίμημα στις 30.06.2026 ανέρχεται σε €0,65 εκατ.

Θερμοηλεκτρικά έργα

- ΑΗΣ Πτολεμαίδα V

Στο πλαίσιο της μετατροπής της υφιστάμενης μονάδας Πτολεμαΐδα V σε μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου (CCGT), με εγκατεστημένη ισχύ περίπου 420–500 MW, υπογράφθηκαν εντός του α΄ εξαμήνου 2026 συμβάσεις α) για την προμήθειας του εξοπλισμού και ειδικότερα μίας μονάδας αεροστροβίλου με όλα τα βοηθητικά συστήματα με συμβατικό τίμημα €77,3 εκατ. και ανεκτέλεστο τίμημα την 30.06.2026 ύψους € 52 εκατ. και β) για την μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού, κατασκευή και θέση σε λειτουργία της μονάδας με συνολικό συμβατικό τίμημα €324,3 εκατ. και ανεκτέλεστο τίμημα την 30.06.2026 ύψους €299 εκατ.

- Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε (840 MW)

Η θυγατρική εταιρεία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.» σχεδιάζει την κατασκευή νέας μονάδας παραγωγή 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. Η ολοκλήρωση του αναμένεται το δ' τρίμηνο 2027 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται στα €399,6 εκατ., ενώ το ανεκτέλεστο είναι €79,5 εκατ. στις 30.06.2026.

Γεωθερμικά έργα

Η 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 εταιρεία 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 τελευταία έτη. Οι γεωφυσικές έρευνες στο πεδίο της Λέσβου και ο εντοπισμός των θέσεων όπου θα ανορυχθούν ερευνητικές γεωτρήσεις θα ολοκληρωθεί εντός του γ' τριμήνου 2026. Στο α' τρίμηνο 2027 αναμένεται να προκηρυχθεί διαγωνισμός για την κατασκευή τους. Έχει υπογραφεί η Σύμβαση για την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο, ο οποίος αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2027. Έχει υποβληθεί προς έγκριση η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για τη ανόρυξη ερευνητικών γεωτρήσεων στη Μήλο και αμέσως μετά την έκδοση της ΑΕΠΟ θα προκηρυχθεί ο διαγωνισμός για την κατασκευή τους. Παράλληλα, είναι σε εξέλιξη συμβάσεις με εταιρείες συμβούλων για την αξιολόγηση των ερευνητικών αποτελεσμάτων και την διερεύνηση των καταλληλότερων θέσεων για την ανόρυξη, κατ' αρχήν, βαθιών γεωθερμικών ερευνητικών γεωτρήσεων στη Νίσυρο και τα Μέθανα, με την προσδοκία της μετέπειτα παραγωγικής αξιοποίησης του γεωθερμικού δυναμικού.

Αιολικά πάρκα

Κατά την περίοδο αναφοράς, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υλοποιεί έργα συνολικής ισχύος άνω των 103 MW:

- Τιμένιο Όρος (32 MW): Υπό κατασκευή βρίσκεται ο αιολικός σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) ισχύος 32 MW καθώς και των έργων οδοποιίας και ηλεκτρικής διασύνδεσης του σταθμού με το Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ολοκλήρωση των εργασιών αναμένεται εντός του 2027 και έχει συνολικό προϋπολογισμό €41,1 εκατ.
- Γέρακας & Μηλιά-Καπετάνιος-Λιβαδοκορφή (60 MW): Υπό κατασκευή βρίσκεται το αιολικό πάρκο στις θέσεις Γέρακας και Μηλιά-Καπετάνιος-Λιβαδοκορφή της Π.Ε. Ροδόπης. Αναμένεται η ολοκλήρωση κατασκευής του Αιολικού Πάρκου εντός του 2027 και έχει συνολικό προϋπολογισμό €86,2 εκατ.
- Λιβαδάκι (11 MW): Υπό κατασκευή βρίσκεται το αιολικό πάρκο στη θέση Λιβαδάκι της Π.Ε. Φωκίδας όπου αναμένεται η ηλεκτροδότησή έως το τέλος του 2026 και έχει συνολικό προϋπολογισμό €14,2 εκατ.

Φωτοβολταϊκοί σταθμοί

- Ορυχείο Μεγαλόπολη Β' Φάση (125 MW): Έργο εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου ισχύος 125 MW, μέρος του Φ/Β Σταθμού «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, είναι υπό κατασκευή.
- Ορυχείο Μεγαλόπολη Γ' Φάση (240 MW): Έργο εντός του Δήμου Μεγαλόπολης, της Περιφέρειας Πελοποννήσου ισχύος 240 MW, μέρος του Φ/Β Σταθμού «ΟΡΥΧΕΙΟ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ» συνολικής ισχύος 490 MW, η σύμβαση κατασκευής αναμένεται να υπογραφεί στις αρχές του γ' τριμήνου του 2026.
- Αχλάδα & Κλειδί (88 MW): Έργο εντός των Δήμων Αμυνταίου και Φλώρινας, της Π.Ε. Φλώρινας, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, συνολικής ισχύος 88 MW και προϋπολογισμού €54,4 εκατ. η σύμβαση κατασκευής υπεγράφη το Δεκέμβριο του 2025 και το έργο είναι υπό κατασκευή.
- Ανθότοπος (40MW) : Έργο στο Δήμο Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, συνολικής ισχύος 40MW και προϋπολογισμού € 13,6 εκατ. Η κατασκευή μόλις ξεκίνησε και το έργο προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί στο δ' τρίμηνο του 2027.
- Μαγούλα (140MW) : Έργο της Δημοτικής Ενότητας Δημήτριος Υψηλάντης του Δήμου Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, συνολικής ισχύος 140MW και προϋπολογισμού € 47,8 εκατ. Η κατασκευή μόλις ξεκίνησε και το έργο προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί στο δ' τρίμηνο του 2027.
- Μπεκρεβένικος (120MW) : Έργο στη δημοτική ενότητα Βλάστης – Δημητρίου Υψηλάντη – Μουρικίου, του Δήμου Εορδαίας -Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, συνολικής ισχύος 120MW και προϋπολογισμού € 40,9 εκατ. Η κατασκευή αναμένεται να ξεκινήσει εντός Ιουλίου και το έργο προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί στο δ' τρίμηνο του 2027.
- Κουρκουτέϊκα (225MW) : Έργο στη δημοτική ενότητα Βλάστης – Δημητρίου Υψηλάντη, του Δήμου Εορδαίας -Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, συνολικής ισχύος 225MW και προϋπολογισμού € 70,6 εκατ. Η κατασκευή αναμένεται να ξεκινήσει εντός Ιουλίου και το έργο προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί στο δ' τρίμηνο του 2027.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπαρχουσών 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 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, 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 Ι & ΙΙ του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο γ' τρίμηνο του 2026 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκατ. για τη ΔΕΗ και €11,5 εκατ. για τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες. Επιπρόσθετα, οι εργασίες κατασκευής που αφορούν στη Σύμβαση για τη θέση σε λειτουργία Αυτομετασχηματιστή (ΑΜ/Σ) 400kV/150kV/30kV στο ΚΥΤ Καρδιάς είναι σε πλήρη εξέλιξη με σκοπό να ολοκληρωθούν εντός του γ' τριμήνου του 2026. Τα έργα αποτελούν απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του συνόλου του Φ/Β Σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW.

Υβριδικά έργα

Σχετικά με το έργο του Υβριδικού Σταθμού εγγυημένης ισχύος 3,0 MW, αποτελούμενο από Φ/Β Σταθμό μέγιστης ισχύος παραγωγής 3,531 MW στη θέση Μαρμάρι και από Σύστημα Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΣΑΗΕ) με συσσωρευτές αποθηκευτικής ικανότητας τουλάχιστον 10,16 MWh και μέγιστης ισχύος φόρτισης τουλάχιστον 5,5 MW στη θέση Παλιόμυλος, της Δ.Ε. Αστυπάλαιας, του Δήμου Αστυπάλαιας, της Π.Ε. Καλύμνου, της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, υπεγράφησαν η Σύμβαση Προμήθειας BESS εξοπλισμού το Δεκέμβριο του 2024 και η BoP Σύμβαση των έργων υποδομής τον Μάρτιο του 2025. Η κατασκευή του έργου έχει ολοκληρωθεί και αναμένεται η ηλέκτριση εντός του γ΄ τριμήνου 2026.

Έργα αποθήκευσης ενέργειας

Κατά την περίοδο αναφοράς, η ΔΕΗ υλοποιεί έργο αποθήκευσης συνολικής χωρητικότητας 200 MWh:

- Αμύνταιο 2 (200 MWh): Έργο στη Π.Ε. Φλώρινας, στη Δυτική Μακεδονία. Σταθμός Αποθήκευσης Ηλεκτρικής Ενέργειας, εγγυημένης χωρητικότητας 200 MWh και μέγιστη ισχύς έγχυσης και απορρόφησης 50 MW. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και αναμένεται η ηλεκτροδότηση του εντός του γ' τριμήνου του 2026. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε € 23,9 εκατ.

Ρουμανία

Αιολικά πάρκα

- **Αιολικό Πάρκο Prowind North (140 MW):** Η κατασκευή του αιολικού πάρκου στη Ρουμανία, στην επαρχία Vaslui, έχει ολοκληρωθεί, ενώ η ημερομηνία έναρξης της εμπορικής του λειτουργίας αναμένεται το πρώτο τρίμηνο του 2027.
- **Αιολικό Πάρκο Prowind South (85 MW):** Η κατασκευή του αιολικού πάρκου, με συνολικό προϋπολογισμό € 132,9 εκατ., στην επαρχία Vaslui της Ρουμανίας, ξεκίνησε το 2026, ενώ η ημερομηνία έναρξης της εμπορικής του λειτουργίας αναμένεται το δεύτερο τρίμηνο του 2027.
- **Αιολικό Πάρκο Cahul (192,20 MW):** Η κατασκευή του συγκεκριμένου έργου αιολικού πάρκου βρίσκεται φάση αδειοδότησης.

Φωτοβολταϊκά πάρκα

- **Tintesti (39 MW):** Η κατασκευή του ηλιακού πάρκου, το οποίο βρίσκεται στην κοινότητα Tintesti της περιφέρειας Buzau, είναι σε εξέλιξη με προϋπολογισμό € 23,6 εκατ. Η έναρξη της εμπορικής του λειτουργίας αναμένεται το πρώτο τρίμηνο του 2027.
- **Sinesti (22 MW):** Η κατασκευή του ηλιακού πάρκου, το οποίο βρίσκεται στην κοινότητα Sinesti της περιφέρειας Ialomita, είναι σε εξέλιξη με προϋπολογισμό € 18,1 εκατ. Η έναρξη της εμπορικής του λειτουργίας αναμένεται το δεύτερο τρίμηνο του 2027.
- **Beidaud (49 MW):** Έργο που βρίσκεται στην κοινότητα Beidaud της περιφέρειας Tulcea. Αυτή τη στιγμή, το έργο βρίσκεται σε φάση αδειοδότησης και εγκρίσεων.
- **Gradina (49 MW):** Έργο που βρίσκεται στην κοινότητα Gradina της περιφέρειας Constanta. Αυτή τη στιγμή, το έργο βρίσκεται σε φάση αδειοδότησης και εγκρίσεων.
- **Hagiesti (53 MW):** Έργο που βρίσκεται στην κοινότητα Hagiesti της περιφέρειας Ialomita. Το έργο βρίσκεται στο στάδιο «Έτοιμο προς Κατασκευή» (Ready to Build), ενώ η έναρξη της εμπορικής του λειτουργίας αναμένεται το τέταρτο τρίμηνο του 2027.
- **Nadab 1 (335 MW):** Έργο που βρίσκεται στην κοινότητα Nadab της περιφέρειας Arad, το οποίο αναπτύσσεται από τη Solas Electricity SRL. Η φάση ανάπτυξης έχει ολοκληρωθεί και οι διαγωνιστικές διαδικασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.
- **Nadab 2 (276 MW):** Έργο που βρίσκεται στην κοινότητα Nadab της περιφέρειας Arad. Η φάση ανάπτυξης έχει ολοκληρωθεί και οι διαγωνιστικές διαδικασίες βρίσκονται σε εξέλιξη.

Έργα αποθήκευσης ενέργειας

Η θυγατρική εταιρεία PPC Renewables Romania αναπτύσσει έργα αποθήκευσης ενέργειας άνω των 800 MWh, με 18 σταθμούς BESS (συστήματα αποθήκευσης ενέργειας με μπαταρίες) υπό κατασκευή. Η πλειονότητα αυτών προορίζεται να ολοκληρωθεί εντός του 2027 και στις αρχές του 2028. Τα έργα αυτά, με χωρητικότητα που κυμαίνεται από 8 MWh έως 156 MWh, βρίσκονται σε διάφορες ρουμανικές κοινότητες, με σημαντική ισχύ στις περιοχές Constanța και Tulcea.

17. Γεγονότα μετά την ημερομηνία αναφοράς

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες ενότητες, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 1η Ιουλίου 2026 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Χρηματοοικονομικών καταστάσεων:

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Την 01.07.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε επαναγορά ομολογιών ποσού €100 εκατ. του κοινού Ομολογιακού Δανείου ανακυκλούμενης πίστωσης με την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.

Την 01.07.2026 η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε επαναγορά ομολογιών ποσού €37 εκατ. του από 04/06/2026 Κοινού Ομολογιακού Δανείου ανακυκλούμενης πίστωσης με την Credia Bank Α.Ε.

Την 14.07.2026 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ , στο πλαίσιο της χρηματοδότησης του επενδυτικού προγράμματος υπό τη γενική ονομασία «HEDNO DISTRIBUTION II» προχώρησε στην υπογραφή δεύτερης δανειακής σύμβασης με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ποσού έως € 300 εκατ. και στη συνέχεια σε εκταμίευση ποσού € 63,8 εκατ.

Επιπλέον η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ τον Ιούλιο προχώρησε σε εκ νέου άντληση ποσού € 106,3 εκατ. της από 26.05.2026 δανειακής σύμβασης με τη Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων ύψους € 500 εκατ. και χρήση πόρων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Εντός της περιόδου 01.07.2026-04.08.2026 ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμές χρεολυσίων €96,5 εκατ. και €41,3 εκατ. αντίστοιχα.

Νέες εξαγορές του Ομιλου το 2026 μετά την ημερομηνία αναφοράς

Ουγγαρία

Τον Ιούλιο 2026, ο Όμιλος ΔΕΗ προχώρησε στη σύναψη συμφωνίας αγοραπωλησίας μετοχών με τον Όμιλο Greenvolt, για την εξαγορά του 100% των μετοχών μίας Ουγγρικής εταιρείας ειδικού σκοπού (SPV), που κατέχει και λειτουργεί φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 57,47 MW, καθώς και την απόκτηση δικαιώματος προαίρεσης για πιθανή εξαγορά του συνόλου (100%) των μετοχών μίας Ουγγρικής εταιρείας ειδικού σκοπού (SPV) που κατέχει ένα υπό ανάπτυξη συνεγκατεστημένο έργο αποθήκευσης (BESS), ισχύος 49.1 MW. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής τελεί υπό την πλήρωση ορισμένων συνήθων αιρέσεων για συναλλαγές αυτού του είδους, συμπεριλαμβανομένης, μεταξύ άλλων, της λήψης των απαιτούμενων εγκρίσεων από τις αρμόδιες εποπτικές αρχές

Ρουμανία

Στο πλαίσιο της από 10.04.2024 στρατηγικής Συμφωνίας-Πλαίσιο Συνεργασίας (Collaboration Framework Agreement) με την Melten ΑΕ για την εξαγορά του 100% του μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών της εταιρειών σε τέσσερις χώρες, Ιταλία, Βουλγαρία, Ρουμανία και Κροατία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW, ο Όμιλος ΔΕΗ μέσω της θυγατρικής του στην Ρουμανία, τον Ιούλιο 2026, ολοκλήρωσε την εξαγορά της εταιρείας GREEN CHOICE ENERGY S.R.L. που κατέχει ένα φωτοβολταϊκό σταθμό σε λειτουργία στην Ρουμανία, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 64 MW.

Πολωνία

Στις 31 Ιουλίου 2026, ο Όμιλος ΔΕΗ υπέγραψε με τον Όμιλο EDP Συμφωνία Εξαγοράς του 100% των μετοχών 6 εταιρειών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ. Πιο συγκεκριμένα, το χαρτοφυλάκιο αποτελείται από 3 αιολικά έργα σε λειτουργία με συνολική ισχύ 130,5 MW, 2 φωτοβολταϊκά έργα σε λειτουργία με συνολική ισχύ 45 MW καθώς και 2 υπό ανάπτυξη φωτοβολταϊκά έργα συνολικής ισχύος 101,9 MW με την μέθοδο του cable pooling. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς τελεί υπό την πλήρωση ορισμένων συνήθων αιρέσεων για συναλλαγές αυτού του είδους και αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του β' εξαμήνου 2026.

Βουλγαρία

Στις 3 Αυγούστου 2026, η θυγατρική PPC Bulgaria ολοκλήρωσε την εξαγορά από την Astroenergy Solar (μέλος του Ομίλου Chint) ενός εν λειτουργία φωτοβολταικού πάρκου στην κεντρική Βουλγαρία συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 88 MW.

18. Πληροφορίες κατά λειτουργικό κλάδο

Δεν υπάρχουν διαφοροποιήσεις στον ορισμό ή στη βάση μέτρησης του κέρδους ή ζημίας κάθε δραστηριότητας σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2025.

Δεν έχουν σημειωθεί αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2025.

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 και Λοιπές Υπηρεσίες.

Οι αναλύσεις αυτές καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι πωλήσεις και τα αποτελέσματα ανά κλάδο δραστηριότητας έχουν ως εξής:

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2025

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2026-30.06.2026	01.01.2025-30.06.2025	01.01.2026-30.06.2026	01.01.2025-30.06.2025	01.01.2026-30.06.2026	01.01.2025-30.06.2025
Διασυνδεδεμένο σύστημα						
Ορυχεία	1.651	804	71.305	99.777	(13.879)	(14.024)
Παραγωγή	1.209.834	1.276.227	-	-	243.469	127.388
Προμήθεια (Εμπορία)	2.371.821	2.560.240	22.325	42.186	225.463	96.875
Φυσικό Αέριο (Εμπορία)	20.253	19.132	-	-	4.038	8.511
-Λοιπά	40.872	12.401	-	-	12.776	(68.464)
	3.644.431	**3.868.804**	**93.630**	**141.963**	**471.867**	**150.286**
Σύστημα Κρήτης						
Παραγωγή	55.552	243.157	-	-	(10.648)	(21.803)
Προμήθεια (Εμπορία)	201.625	294.362	1.089	1.196	24.345	58.777
	257.177	**537.519**	**1.089**	**1.196**	**13.697**	**36.974**
Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών						
Παραγωγή	316.071	312.431	-	-	(45.860)	1.810
Προμήθεια (Εμπορία)	256.930	276.455	925	938	(14.619)	6.549
	573.001	**588.886**	**925**	**938**	**(60.479)**	**8.359**
Απαλοιφές	(1.848.538)	(2.168.641)	(95.644)	(144.097)	(14.686)	(2.279)
Σύνολο Μητρικής	**2.626.071**	**2.826.568**	**-**	**-**	**410.399**	**193.340**

ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου για την περίοδο 26.05.2026-30.06.2026

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4.1.2 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και τις αποφάσεις 25/06.12.2017 του Δ.Σ. του Χ.Α. και 8/754/14.04.2016 και 10Α/1038/30.10.2024 αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (εφεξής η «Ε.Κ.»), όπως ισχύουν, γνωστοποιείται ότι από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε» (εφεξής η «Εταιρεία») με καταβολή μετρητών, που πραγματοποιήθηκε δυνάμει των από 16 Μαΐου 2026 και 20 Μαΐου 2026 Αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου, οι οποίες ελήφθησαν δυνάμει της εξουσιοδότησης που του παρασχέθηκε με την από 14 Μαΐου 2026 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, αντλήθηκαν κεφάλαια συνολικού ποσού €4.249.999.992,51. Οι δαπάνες έκδοσης ανήλθαν σε €136.494 χιλ. και μείωσαν αντίστοιχα τα συνολικά αντληθέντα κεφάλαια. Από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου εκδόθηκαν 228.126.677 νέες κοινές μετοχές με τιμή εκδόσεως €18,63 έκαστη και ονομαστική αξία €2,48 έκαστη, οι οποίες εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στη Ρυθμιζόμενη Αγορά της Euronext Athens στις 25.05.2026. Η πιστοποίηση της εμπρόθεσμης και ολοσχερούς καταβολής του συνολικού ποσού της Αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έγινε στις 25.05.2026.

Μέχρι την 30.06.2026 τα αντληθέντα κεφάλαια, διατέθηκαν σύμφωνα με τη χρήση που προβλέπεται στο από 18.05.2026 Έγγραφο Παραρτήματος IX του Κανονισμού ΕΕ 2017/1129, ως ακολούθως:

	ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ			
Α/Α	**Τρόπος Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ενότητα VII. «Λόγοι της Έκδοσης και Χρήση των Κεφαλαίων»**	**Αντληθέντα Κεφάλαια**	**Διατεθέντα κεφάλαια κατά την περίοδο 26.05.2026 έως και 30.06.2026**	**Αδιάθετο υπόλοιπο κατά την 30.06.2026**
1	ως μέρος των κατά προσέγγιση €16,7 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες στην ενοποιημένη επιχειρηματική δραστηριότητα (συμπεριλαμβανομένων ΑΠΕ, προμήθειας, ευέλικτης παραγωγής και λοιπών δραστηριοτήτων) έως το 2030, συμπεριλαμβανομένων επενδύσεων σε ηλιακή, αιολική, υδροηλεκτρική ενέργεια, αποθήκευση και CCGT στην Ελλάδα, τη Ρουμανία και άλλες αγορές της ΝΑ Ευρώπης, με στόχο την επίτευξη συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 24,3 GW έως το 2030.	-	92.984	-
2	ως μέρος των κατά προσέγγιση €1,2 δις που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, για κεφαλαιουχικές δαπάνες στη Φάση Ι της ανάπτυξης κέντρου δεδομένων (data center) στην Κοζάνη, με στόχο δυναμικότητα 300 MW σε λειτουργία έως το τέλος του 2028.	-	-	-
3	ως μέρος των κατά προσέγγιση €1,6 δις για άλλες επενδύσεις, συμπεριλαμβανομένων τηλεπικοινωνιών, ηλεκτροκίνησης και ψηφιοποίησης.	-	7.873	-
4	στον 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, συμπεριλαμβανομένης της δυνατότητας αξιοποίησης ελκυστικών ευκαιριών στους τομείς ενέργειας και τεχνολογίας.	-	-	-
	Σύνολο	**4.113.506**	**100.857**	**4.012.649**
	Πλέον : Δαπάνες Έκδοσης	136.494	136.494	-
	Γενικό Σύνολο	**4.250.000**	**237.351**	**4.012.649**

Ως προς την επένδυση με Α/Α:1

Ο Όμιλος κατά την περίοδο 26.05.2026 έως και 30.06.2026 διέθεσε κεφάλαια συνολικού ποσού €17,7 εκατ. για επενδύσεις για έργα ΑΠΕ σε Ελλάδα, Βουλγαρία και Ρουμανία. Επίσης, ο Όμιλος κατέβαλε €25,4 εκατ. για την εξαγορά της SOLAR REVOLUTION S.R.L, η οποία κατέχει ένα φωτοβολταϊκό πάρκο στον δήμο Calugareni της Ρουμανίας, με εγκατεστημένη ισχύ 130,1 MW.
Η Εταιρεία κατέβαλε €44,8 εκατ. στο πλαίσιο της μετατροπής της λιγνιτικής μονάδας Πτολεμαΐδα V σε μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου (CCGT) με καύσιμο φυσικό αέριο και εγκατεστημένη ισχύ περίπου 420–500 MW.
Τέλος, η Εταιρεία προχώρησε στην διάθεση ποσού €5,1 εκατ. για την εγκατάσταση νέων ευέλικτων αεριοστροβιλικών μονάδων σε νησιά και αναβαθμίσεις υφιστάμενων μονάδων, καθώς και για την κατασκευή νέας μονάδας συμπαραγωγής ηλεκτρισμού-θερμότητας υψηλής απόδοσης.

Ως προς την επένδυση με Α/Α:3

Η Εταιρεία προχώρησε στην διάθεση ποσού €7,9 εκατ. κυρίως σε έργα ψηφιακού μετασχηματισμού του Ομίλου.

Διευκρινίζεται ότι τα αδιάθετα κεφάλαια είναι κατατεθειμένα σε τραπεζικούς λογαριασμούς και προθεσμιακές καταθέσεις της Εταιρείας και των θυγατρικών της εταιρειών.

Αθήνα, 5 Αυγούστου 2026

Ο Πρόεδρος του ΔΣ και Διευθύνων Σύμβουλος	**Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ**	**Ο Ομιλικός Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών**	**Ο Γενικός Διευθυντής Λογιστικών Υπηρεσιών**
Γεώργιος Ι. Στάσσης	**Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου**	**Κωνσταντίνος Α. Αλεξανδρίδης**	**Στέργιος Α. Τσιφωτούδης**